
GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

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

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

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

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

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

WILDCAT		00024 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
JONES TRUST -25-		WELL #: 4A		RRCID -> 190778		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9176 - 9212								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

LEDRIK		WELL #: 1		RRCID -> 224734		COMPL. DATE 08/09/2006		TOTAL DEPTH 8948 PERF.10583 - 10875								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 178002		COMPL. DATE 08/23/1998		TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A								
DABERRY		WELL #: 6														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION		169455		RRCID -> 185872		COMPL. DATE 09/10/2001		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7218 - 7234								
HOLT		WELL #: 2145														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
GROVES		WELL #:		1337	RRCID ->	166112	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	6900	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARGA		WELL #:		3	RRCID ->	181446	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	7075	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLDWATER -C-		WELL #:		1037H	RRCID ->	275128	COMPL. DATE	10/16/2013	TOTAL DEPTH	6287	PERF. 9138 - 10507			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		WELL #:		252058	RRCID ->	279153	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	12390	PERF. N/A			
MILLS RANCH		WELL #:		397										
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	215911	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	11420	PERF. N/A			
MORRISON POTOMAC A999		WELL #:		1										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE 14		WELL #:		1	RRCID ->	227413	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PEARSON, D.B.		WELL #:		7	RRCID ->	228806	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	3800	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DECK 18		WELL #:		7H	RRCID ->	248173	COMPL. DATE	04/25/2007	TOTAL DEPTH	7497	PERF. N/A	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC		WELL #:		254263	1	RRCID ->	197044	COMPL. DATE	02/04/2003	TOTAL DEPTH	3354	PERF. 3314 - 3338
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GRAND RESOURCES, INC.		WELL #:		324750	1077	RRCID ->	276497	COMPL. DATE	07/03/2003	TOTAL DEPTH	18132	PERF.15014 - 15054
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LASATER & CO, INC.		WELL #:		487415	1	RRCID ->	235940	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	8058	PERF. 7161 - 7169
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	843				N	NO RPT		-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC		WELL #:		488260	2150	RRCID ->	199494	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	4189	PERF. 3915 - 3916
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 149		WELL #:		5	RRCID ->	227412	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3451 - 3468
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 136		WELL #:		12	RRCID ->	227414	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	5740 - 5750
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	171				N	NO RPT		-0-

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	227415	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	N/A
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	114				N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579	RRCID ->	190916	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	13799 - 13825
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	213414	COMPL. DATE	11/20/2004	TOTAL DEPTH	9485	PERF.	N/A
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEVINS A 75		WELL #:		1	RRCID ->	214559	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	4570	PERF.	2720 - 2732
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//	00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIPSCOMB					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
HARVEY, BITZIE A45		WELL #:	2	RRCID ->	223968	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	4836	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MORRISON OUACHITA A522		WELL #:	1	RRCID ->	228822	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11359	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MFP PETROLEUM LTD. PARTNERSHIP		WELL #:	1466	RRCID ->	199373	COMPL. DATE	12/12/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9028 - 9238
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		WELL #:	4153	RRCID ->	208749	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	3616	PERF.	N/A
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
W. H. CLARK		WELL #:	1049	RRCID ->	266983	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9974 - 10178
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RIO PETROLEUM, INC.		WELL #:	2092	RRCID ->	278256	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL DEPTH	12784	PERF.	11260 - 11314
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00024 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
HEFLEY 47				WELL #: 6	RRCID -> 234788	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 12880	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059			CNTY: HEMPHILL							
TERESA				WELL #: 1063H	RRCID -> 272843	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 13500	PERF.14259 - 16320						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CNTY: HEMPHILL							
CAMPBELL				WELL #: 1	RRCID -> 189640	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11400	PERF.10780 - 11206						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560			CNTY: HEMPHILL							
KILE				WELL #: 1	RRCID -> 279483	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8906 - 12851						
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ACHILLES (TONKAWA)				00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
JAHNEL				WELL #: 1	RRCID -> 069387	COMPL. DATE 10/25/1976	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8315 - 8333						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARK				WELL #: 1	RRCID -> 095767	COMPL. DATE 04/14/1981	TOTAL DEPTH 8469	PERF. 7626 - 8370						
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485 2				N	-0-			27
10	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2				N	-0-			27
11	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 2				N	-0-			27
12	496 N	278	-0-	-218	-0-	278 2				N	-0-			27
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552 2				N	-0-			27
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2				N	-0-			27

ACHILLES (TONKAWA)		//CONT.//		00440 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
POST, GEORGE P.				671903							
MEEK		WELL #:			RRCID -> 078176	COMPL. DATE 10/13/1977	TOTAL DEPTH 8440	PERF. 8316	- 8334		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		74
			PLUGGED AND ABANDONED 01/28/1999								
ALLEN-ENGLER (BROWN DOLOMITE)				01667 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC				572602							
FORT ELLIOT "55"		WELL #:		1	RRCID -> 191387	COMPL. DATE 07/18/2002	TOTAL DEPTH 4105	PERF. 4052	- 4070		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PATTERSON		WELL #:		4508	RRCID -> 191464	COMPL. DATE 10/02/2002	TOTAL DEPTH 4210	PERF. 4050	- 4068		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		132
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		132
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 197757	COMPL. DATE 05/13/2003	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 4095	- 5890		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALLEN-PARKER (MARMATON)				01685 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535							
ARCHER 50 SWD		WELL #:		1	RRCID -> 273846	COMPL. DATE 10/31/2013	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3470	- 3898		
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID -> 266041	COMPL. DATE 08/15/2011	TOTAL DEPTH 7280	PERF. 7434	- 11497		
PLETCHER		9341H									
09	7409	7409	-0-	-0-	248	6201 2	1208 9	N	1098	1087 1	431
10	7826	7826	-0-	-0-	248	6618 2	1208 9	N	1098	731 1	798
11	7826	7826	-0-	-0-	248	6718 2	1108 9	N	1007	1279 1	526
12	4902	4902	-0-	-0-	248	4223 2	679 9	N	617	912 1	231
01	3565	2262	-0-	-1303	-0-	1954 2	308 9	N	280		511
*02	5455	5455	-0-	-0-	-0-	4433 2	1022 9	N	929	939 1	500

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

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	285	2	257	9	N	234	208
10	558 N	530	-0-	-28	-0-	303	2	227	9	N	206	223
11	540 N	444	-0-	-96	-0-	233	2	211	9	N	192	224
12	558 N	232	-0-	-326	-0-	97	2	135	9	N	123	175
01	527 N	405	-0-	-122	-0-	206	2	199	9	N	181	164
*02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	293	2	281	9	N	255	110

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1470 N	1370	-0-	-100	-0-	1362	2	8	9	N	7	62
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461	2	6	9	N	5	67
11	1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1350	2	8	9	N	7	73
12	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1448	2	6	9	N	5	78
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1481	2	9	9	N	8	85
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1412	2	17	9	N	15	100

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			4

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ROGERS 5 WELL #: 1 RRCID -> 215749 COMPL. DATE 02/05/2006										TOTAL DEPTH 14200 PERF.12047 - 14028						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDEN WELL #: 301 RRCID -> 216738 COMPL. DATE 01/27/2006										TOTAL DEPTH 16000 PERF.11922 - 13869						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

EDEN WELL #: 105H RRCID -> 246442 COMPL. DATE 09/21/2008										TOTAL DEPTH 11924 PERF.12134 - 16116						
09	5730 X	4602	-0-	-1128	-0-	4591	2	11	9	N	10					168
10	5766 X	3717	-0-	-2049	-0-	3717	2			N	-0-					168
11	5280 X	4315	-0-	-965	-0-	4312	2	3	9	N	3					171
12	5115 X	4103	-0-	-1012	-0-	4097	2	6	9	N	5					176
01	5115 X	4149	-0-	-966	-0-	4123	2	26	9	N	24	1	8			199
02	4437 X	3754	-0-	-683	-0-	3750	2	4	9	N	4					203

YOUNG WELL #: 303H RRCID -> 255681 COMPL. DATE 03/12/2010										TOTAL DEPTH 11573 PERF.11785 - 15567						
09	3180 X	1705	-0-	-1475	-0-	1692	2	13	9	N	12					149
10	3255 X	1891	-0-	-1364	-0-	1848	2	43	9	N	39	142	1	1	8	45
11	3150 X	1711	-0-	-1439	-0-	1711	2			N	-0-					45
12	2232 X	1971	-0-	-261	-0-	1971	2			N	-0-					45
01	2232 X	1772	-0-	-460	-0-	1771	2	1	9	N	1	1	8			45
02	1769 X	1218	-0-	-551	-0-	1217	2	1	9	N	1	1	8			45

PALMER-ALLISON WELL #: 307H RRCID -> 257922 COMPL. DATE 09/21/2010										TOTAL DEPTH 11538 PERF.11765 - 16165						
09	9427 X	9427	-0-	-0-	-0-	9292	2	135	9	N	123	174	1	5	8	113
10	9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8875	2	146	9	N	133	180	1	6	8	60
11	7801 X	7801	-0-	-0-	-0-	7705	2	96	9	N	87	1	8			146
12	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	3896	2	66	9	N	60	142	1	4	8	60
01	2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2876	2	39	9	N	35					95
*02	6213 X	6213	-0-	-0-	-0-	6103	2	110	9	N	100	91	1	6	8	98

EDEN WELL #: 107H RRCID -> 259478 COMPL. DATE 07/09/2010										TOTAL DEPTH 11965 PERF.12184 - 16519						
09	12030 X	11003	-0-	-1027	-0-	10850	2	153	9	N	139	2	8			194
10	11599 X	11599	-0-	-0-	-0-	11417	2	182	9	N	165	288	1	4	8	67
11	10230 X	6126	-0-	-4104	-0-	6064	2	62	9	N	56	65	1			58
12	11377 X	7933	-0-	-3444	-0-	7843	2	90	9	N	82					140
01	11594 X	10931	-0-	-663	-0-	10787	2	144	9	N	131	132	1	4	8	135
02	10846 X	9899	-0-	-947	-0-	9757	2	142	9	N	129	131	1	1	8	132

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOHBERGER		WELL #:		401H	RRCID ->	259540	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	11576	PERF.11710	- 16048		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		11131 X	11131	-0-	-0-	11091 2	40 9	N	36	1 8	124			
10		11377 X	11368	-0-	-9	11333 2	35 9	N	32	1 8	155			
11		11010 X	10380	-0-	-630	10372 2	8 9	N	7		162			
12		12854 X	12854	-0-	-0-	527 1	12318 2	N	8	63 1	107			
						9 9								
01		11501 X	10020	-0-	-1481	459 1	9558 2	N	3		110			
						3 9								
*02		11004 X	11004	-0-	-0-	247 1	10744 2	N	12	2 8	120			
						13 9								

PARKER 19		WELL #:		4H	RRCID ->	259612	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11848	- 16221		
09		9630 X	8358	-0-	-1272	8237 2	121 9	N	110	3 8	177			
10		9300 X	8563	-0-	-737	8422 2	141 9	N	128	171 1	129	5 8		
11		8790 X	7586	-0-	-1204	7507 2	79 9	N	72	105 1	94	2 8		
12		8773 X	7727	-0-	-1046	7542 2	185 9	N	168	3 8	259			
01		8773 X	7683	-0-	-1090	7569 2	114 9	N	104	182 1	179	2 8		
02		8091 X	6612	-0-	-1479	6494 2	118 9	N	107	7 8	279			

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		4017H	RRCID ->	259613	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11946	- 16347		
09		10140 X	9537	-0-	-603	9357 2	180 9	N	164	177 1	161	3 8		
10		10478 X	8754	-0-	-1724	8557 2	197 9	N	179	189 1	151			
11		10140 X	9164	-0-	-976	8960 2	204 9	N	185	183 1	152	1 8		
12		11314 X	11314	-0-	-0-	11119 2	195 9	N	177	158 1	169	2 8		
01		11098 X	9405	-0-	-1693	9204 2	201 9	N	183	184 1	167	1 8		
02		9222 X	8549	-0-	-673	8330 2	219 9	N	199	176 1	188	2 8		

PARKER 19		WELL #:		3H	RRCID ->	259615	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11840	PERF.12402	- 16299		
09		6540 X	4287	-0-	-2253	4244 2	43 9	N	39	1 8	110			
10		6758 X	5810	-0-	-948	5751 2	59 9	N	54	4 8	160			
11		6540 X	5170	-0-	-1370	5113 2	57 9	N	52	116 1	95	1 8		
12		4872 X	4872	-0-	-0-	4819 2	53 9	N	48	3 8	140			
01		5797 X	3135	-0-	-2662	3106 2	29 9	N	26	1 8	165			
02		5423 X	871	-0-	-4552	846 2	25 9	N	23	2 8	186			

LEE		WELL #:		507H	RRCID ->	259638	COMPL. DATE	12/10/2010	TOTAL DEPTH	11788	PERF.11946	- 16263		
09		9390 X	8169	-0-	-1221	8053 2	116 9	N	105	2 8	180			
10		9703 X	8958	-0-	-745	8834 2	124 9	N	113	130 1	162	1 8		
11		9390 X	8373	-0-	-1017	8279 2	94 9	N	85	58 1	189			
12		9238 X	7984	-0-	-1254	7874 2	110 9	N	100	68 1	218	3 8		
01		8959 X	8602	-0-	-357	8526 2	76 9	N	69	194 1	89	4 8		
02		8381 X	7825	-0-	-556	7691 2	134 9	N	122	66 1	145			

LOHBERGER		WELL #:		301H	RRCID ->	259640	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	11672	PERF.11835	- 15955		
09		8730 X	8681	-0-	-49	8650 2	31 9	N	28	3 8	139			
10		9260 X	9260	-0-	-0-	9188 2	72 9	N	65	165 1	36	3 8		
11		9043 X	9043	-0-	-0-	8970 2	73 9	N	66	2 8	100			
12		11077 X	11077	-0-	-0-	11022 2	55 9	N	50	87 1	63			
01		10668 X	10668	-0-	-0-	10537 2	131 9	N	119	125 1	50	7 8		
*02		9704 X	9704	-0-	-0-	9634 2	70 9	N	64	1 8	113			

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LEE		WELL #:		508H	RRCID ->	261763	COMPL. DATE	03/31/2011	TOTAL	DEPTH	11868	PERF.	11760 - 16174
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		16110 X	14658	-0-	-1452	-0-	14526	2	132	9	N	120	92 1 1 8 200
10		16784 X	16784	-0-	-0-	-0-	16676	2	108	9	N	98	118 1 1 8 179
11		16530 X	16530	-0-	-0-	-0-	16364	2	166	9	N	151	187 1 1 8 143
12		18135 X	18135	-0-	-0-	-0-	17933	2	202	9	N	184	192 1 1 8 134
01		17714 X	17714	-0-	-0-	-0-	17567	2	147	9	N	134	185 1 5 8 78
*02		16851 X	16851	-0-	-0-	-0-	16695	2	156	9	N	142	185 1 5 8 220

EDEN		WELL #:		106H	RRCID ->	262576	COMPL. DATE	07/29/2011	TOTAL	DEPTH	11934	PERF.	11985 - 16355
09		25200 X	18315	-0-	-6885	-0-	18149	2	166	9	N	151	185 1 1 8 168
10		26040 X	18479	-0-	-7561	-0-	18286	2	193	9	N	175	315 1 1 8 27
11		21150 X	21055	-0-	-95	-0-	20849	2	206	9	N	187	130 1 1 8 84
12		21111 X	21036	-0-	-75	-0-	20897	2	139	9	N	126	127 1 1 8 82
01		21111 X	17521	-0-	-3590	-0-	17304	2	217	9	N	197	63 1 2 8 214
02		20358 X	15813	-0-	-4545	-0-	15679	2	134	9	N	122	177 1 4 8 155

ROGERS 5		WELL #:		2H	RRCID ->	262831	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL	DEPTH	12233	PERF.	12190 - 16558
09		17130 X	15895	-0-	-1235	-0-	15581	2	314	9	N	285	188 1 4 8 319
10		17391 X	16172	-0-	-1219	-0-	15766	2	406	9	N	369	422 1 2 8 264
11		16590 X	15302	-0-	-1288	-0-	15052	2	250	9	N	227	316 1 3 8 172
12		16988 X	15498	-0-	-1490	-0-	15222	2	276	9	N	251	164 1 3 8 256
01		16740 X	15237	-0-	-1503	-0-	14954	2	283	9	N	257	368 1 1 8 144
02		15370 X	13752	-0-	-1618	-0-	13555	2	197	9	N	179	161 1 10 8 152

YOUNG 2		WELL #:		3H	RRCID ->	263449	COMPL. DATE	09/07/2011	TOTAL	DEPTH	11480	PERF.	11555 - 15843
09		7290 X	6605	-0-	-685	-0-	6449	2	156	9	N	142	177 1 6 8 174
10		7533 X	5634	-0-	-1899	-0-	5506	2	128	9	N	116	153 1 10 8 127
11		7200 X	5303	-0-	-1897	-0-	5202	2	101	9	N	92	108 1 6 8 105
12		6882 X	4450	-0-	-2432	-0-	4373	2	77	9	N	70	119 1 5 8 51
01		6882 X	5608	-0-	-1274	-0-	5472	2	136	9	N	124	99 1 1 8 75
02		6380 X	5213	-0-	-1167	-0-	5102	2	111	9	N	101	83 1 8 8 85

DONALDSON-ALLISON		WELL #:		5017H	RRCID ->	263462	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.	11973 - 16289
09		4380 X	3986	-0-	-394	-0-	3795	2	191	9	N	174	169 1 2 8 189
10		4650 X	4445	-0-	-205	-0-	4247	2	198	9	N	180	286 1 1 8 82
11		4500 X	2946	-0-	-1554	-0-	2826	2	120	9	N	109	134 1 1 8 56
12		4712 X	4333	-0-	-379	-0-	4177	2	156	9	N	142	109 1 1 8 89
01		4433 X	4375	-0-	-58	-0-	4189	2	186	9	N	169	191 1 1 8 67
02		4147 X	3688	-0-	-459	-0-	3461	2	227	9	N	206	166 1 1 8 106

LOHBERGER		WELL #:		201H	RRCID ->	263505	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL	DEPTH	11580	PERF.	11730 - 16023
09		16080 X	12163	-0-	-3917	-0-	12121	2	42	9	N	38	2 8 210
10		15996 X	11263	-0-	-4733	-0-	11224	2	39	9	N	35	143 1 3 8 99
11		15480 X	7387	-0-	-8093	-0-	7347	2	40	9	N	36	1 8 134
12		14167 X	12492	-0-	-1675	-0-	12435	2	57	9	N	52	128 1 1 8 57
01		14037 X	14037	-0-	-0-	-0-	13969	2	68	9	N	62	12 8 107
02		11745 X	11316	-0-	-429	-0-	11220	2	96	9	N	87	100 1 1 8 93

LEE		WELL #:		506H	RRCID ->	264911	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL	DEPTH	11813	PERF.	11886 - 16276
09		16380 X	14044	-0-	-2336	-0-	13967	2	77	9	N	70	159
10		16089 X	13890	-0-	-2199	-0-	13770	2	120	9	N	109	35 1 1 8 232
11		15510 X	10750	-0-	-4760	-0-	10730	2	20	9	N	18	138 1 112
12		15655 X	10831	-0-	-4824	-0-	10787	2	44	9	N	40	152
01		14508 X	13431	-0-	-1077	-0-	13410	2	21	9	N	19	1 8 170
02		13572 X	12123	-0-	-1449	-0-	12106	2	17	9	N	15	185

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. LEE		//CONT.// 01810 410 //CONT.// 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 403H		RRCID -> 265288		COMPL. DATE 01/07/2012		TOTAL DEPTH 12580		PERF.12380		- 16788		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17460 X	16327	-0-	-1133	-0-	15803	2	524	9	N	476	496	1	155
10	17825 X	16556	-0-	-1269	-0-	16097	2	459	9	N	417	320	1	251
11	17100 X	15525	-0-	-1575	-0-	15218	2	307	9	N	279	341	1	186
12	16027 X	14620	-0-	-1407	-0-	14293	2	327	9	N	297	371	1	107
01	16027 X	15401	-0-	-626	-0-	15091	2	310	9	N	282	192	1	196
02	14993 X	13285	-0-	-1708	-0-	12728	2	557	9	N	506	573	1	124

NELL, PATSY		WELL #: 2H		RRCID -> 265577		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11402		PERF.11380		- 15638		
09	13500 X	11693	-0-	-1807	-0-	11536	2	157	9	N	143	170	1	35
10	13764 X	11790	-0-	-1974	-0-	11606	2	184	9	N	167	80	1	112
11	13110 X	11075	-0-	-2035	-0-	10972	2	103	9	N	94	105	1	94
12	12710 X	11104	-0-	-1606	-0-	10973	2	131	9	N	119	52	1	152
01	12493 X	10826	-0-	-1667	-0-	10671	2	155	9	N	141	171	1	115
02	11310 X	7890	-0-	-3420	-0-	7800	2	90	9	N	82	76	1	116

YOUNG		WELL #: 305H		RRCID -> 266997		COMPL. DATE 04/13/2012		TOTAL DEPTH 11613		PERF.11610		- 15970		
09	16020 X	14176	-0-	-1844	-0-	14074	2	102	9	N	93	1	8	217
10	16120 X	14467	-0-	-1653	-0-	14362	2	105	9	N	95	125	1	185
11	15300 X	13687	-0-	-1613	-0-	13625	2	62	9	N	56	152	1	88
12	15283 X	13896	-0-	-1387	-0-	13790	2	106	9	N	96	2	8	182
01	14942 X	11882	-0-	-3060	-0-	11808	2	74	9	N	67	170	1	76
02	13717 X	12006	-0-	-1711	-0-	11950	2	56	9	N	51	3	8	124

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION WILLIAMS "24"		WELL #: 1		RRCID -> 198525		COMPL. DATE 09/16/2005		TOTAL DEPTH 15900		PERF.12468		- 14622		
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			N	-0-			63
10	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1246	2	202	9	N	184	184	1	63
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1021	2	11	9	N	10			73
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1100	2	8	9	N	7			80
01	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			80
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. BOWERS		WELL #: 2511		RRCID -> 100608		COMPL. DATE 11/14/2007		TOTAL DEPTH 14668		PERF.11656		- 12066		
09	780 N	628	-0-	-152	-0-	624	3	4	9	Y	4			149
10	670 N	670	-0-	-0-	-0-	651	3	19	9	Y	17			166
11	670 N	670	-0-	-0-	-0-	652	3	18	9	Y	16	174	1	8
12	651 N	546	-0-	-105	-0-	546	3			Y	-0-			8
01	682 N	435	-0-	-247	-0-	434	3	1	9	Y	1			9
02	638 N	478	-0-	-160	-0-	474	3	4	9	Y	4	1	8	12

BOWERS		WELL #: 2573		RRCID -> 203251		COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 14596		PERF.11580		- 13364		
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-			33
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1256	3	2	9	Y	2	1	8	34
11	1050 N	1045	-0-	-5	-0-	1045	3			Y	-0-			34
12	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	3			Y	-0-			34
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			Y	-0-	1	8	33
02	1015 N	953	-0-	-62	-0-	952	3	1	9	Y	1	1	8	33

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
BOWERS				WELL #: 2571	RRCID -> 204928	COMPL. DATE 07/04/2006	TOTAL DEPTH 14665	PERF.11695	- 13460						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907	3		Y	-0-				8
10	961 N	924	-0-	-37	-0-	-0-	924	3		Y	-0-				8
11	913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	3		Y	-0-				8
12	930 N	917	-0-	-13	-0-	-0-	917	3		Y	-0-				8
01	930 N	712	-0-	-218	-0-	-0-	712	3		Y	-0-				8
02	870 N	536	-0-	-334	-0-	-0-	536	3		Y	-0-				8

BOWERS				WELL #: 2574	RRCID -> 209986	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 13600	PERF.11544	- 13386						
09	180 N	161	-0-	-19	-0-	-0-	161	3		Y	-0-				12
10	217 N	194	-0-	-23	-0-	-0-	194	3		Y	-0-				12
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	3		Y	-0-				12
12	259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	259	3		Y	-0-				12
01	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3		Y	-0-				12
*02	274 N	274	-0-	-0-	-0-	-0-	274	3		Y	-0-				12

KIKER				WELL #: 1504	RRCID -> 211361	COMPL. DATE 06/03/2005	TOTAL DEPTH 13788	PERF.11644	- 13594						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

JONES 14				WELL #: 2	RRCID -> 216895	COMPL. DATE 02/28/2006	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11742	- 13690						
09	1710 N	1633	-0-	-77	-0-	-0-	1622	3	11	9	Y	10			188
10	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	-0-	1646	3	13	9	Y	12			200
11	1770 N	1643	-0-	-127	-0-	-0-	1630	3	13	9	Y	12	180	1	32
12	1674 N	1664	-0-	-10	-0-	-0-	1646	3	18	9	Y	16			48
01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1678	3	15	9	Y	14			62
02	1595 N	1515	-0-	-80	-0-	-0-	1512	3	3	9	Y	3			65

BOWERS				WELL #: 2513	RRCID -> 216906	COMPL. DATE 01/22/2006	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11572	- 13348						
09	2040 N	1985	-0-	-55	-0-	-0-	1965	3	20	9	Y	18			113
10	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	-0-	2013	3	22	9	Y	20	1	8	132
11	2010 N	1885	-0-	-125	-0-	-0-	1863	3	22	9	Y	20			152
12	2077 X	1927	-0-	-150	-0-	-0-	1903	3	24	9	Y	22			174
01	2077 X	2054	-0-	-23	-0-	-0-	2037	3	17	9	Y	15	1	8	188
02	1914 X	1819	-0-	-95	-0-	-0-	1790	3	29	9	Y	26	186	1	1 8 27

KIKER				WELL #: 1505	RRCID -> 223345	COMPL. DATE 07/25/2006	TOTAL DEPTH 13720	PERF.11758	- 13596						
09	1950 N	1864	-0-	-86	-0-	-0-	1854	3	10	9	Y	9			37
10	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	-0-	1925	3	10	9	Y	9	30	1	16
11	1860 N	1725	-0-	-135	-0-	-0-	1719	3	6	9	Y	5			21
12	1922 N	1817	-0-	-105	-0-	-0-	1817	3			Y	-0-			21
01	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	-0-	1811	3	4	9	Y	4			25
*02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	-0-	1726	3			Y	-0-			25

KIKER				WELL #: 2	RRCID -> 223676	COMPL. DATE 05/11/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11578	- 13658						
09	810 N	776	-0-	-34	-0-	-0-	776	3			Y	-0-			-0-
10	837 N	782	-0-	-55	-0-	-0-	778	3	4	9	Y	4	3	8	1
11	870 N	736	-0-	-134	-0-	-0-	736	3			Y	-0-			1
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	-0-	728	3			Y	-0-			1
01	775 N	755	-0-	-20	-0-	-0-	753	3	2	9	Y	2	3	8	-0-
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-	767	3	3	9	Y	3	3	8	-0-

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 224060 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 14600	PERF.11452	- 14504					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37	

KIKER WELL #: 1506 RRCID -> 224676 COMPL. DATE 09/13/2006										TOTAL DEPTH 13820	PERF.11765	- 13652				
09	870	N	802	-0-	-68	-0-	780	3	22	9	Y	20				91
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	785	3	26	9	Y	24	75	1		40
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	855	3	14	9	Y	13				53
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			Y	-0-				52
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	933	3	10	9	Y	9				61
02	841	N	833	-0-	-8	-0-	831	3	2	9	Y	2				63

DUKES, JOE 4 WELL #: 1 RRCID -> 239301 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH 15286	PERF.11888	- 13860					
09	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	1951	3	52	9	Y	47				217	
10	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2074	3	32	9	Y	29	190	1	4	8	52
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1895	3	28	9	Y	25				77	
12	2077	N	1892	-0-	-185	-0-	1874	3	18	9	Y	16				93	
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2413	3	33	9	Y	30	4	8		119	
*02	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2171	3	18	9	Y	16	1	8		134	

KIKER WELL #: 1507 H RRCID -> 252357 COMPL. DATE 01/22/2009										TOTAL DEPTH 13241	PERF.11764	- 15394				
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1910	3	22	9	Y	20				91
*10	2108	X	2012	-0-	-96	-0-	1984	3	28	9	Y	25	76	1		40
*11	2040	X	1722	-0-	-318	-0-	1708	3	14	9	Y	13				53
*12	2108	X	2018	-0-	-90	-0-	2018	3			Y	-0-				53
*01	2015	X	1989	-0-	-26	-0-	1980	3	9	9	Y	8				61
*02	1885	X	1798	-0-	-87	-0-	1796	3	2	9	Y	2				63

BOWERS WELL #: 2251 RRCID -> 253045 COMPL. DATE 07/05/2009										TOTAL DEPTH 15000	PERF.11564	- 13759					
09	6300	X	5961	-0-	-339	-0-	5933	3	28	9	Y	25	175	1		49	
10	6510	X	6037	-0-	-473	-0-	6009	3	28	9	Y	25	3	8		71	
11	6270	X	5748	-0-	-522	-0-	5720	3	28	9	Y	25				96	
12	6355	X	5813	-0-	-542	-0-	5778	3	35	9	Y	32				128	
01	6262	X	5822	-0-	-440	-0-	5787	3	35	9	Y	32	3	8		157	
02	5771	X	5502	-0-	-269	-0-	5436	3	66	9	Y	60	178	1	2	8	37

BOWERS WELL #: 7 RRCID -> 253048 COMPL. DATE 06/23/2009										TOTAL DEPTH 14700	PERF.11826	- 13590				
09	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1748	3	3	9	Y	3				103
10	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1834	3	7	9	Y	6	2	8		107
11	1680	N	1575	-0-	-105	-0-	1575	3			Y	-0-				107
12	1798	N	1586	-0-	-212	-0-	1586	3			Y	-0-				107
01	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	1624	3	3	9	Y	3	2	8		108
02	1537	N	1490	-0-	-47	-0-	1487	3	3	9	Y	3	1	8		110

DUKES, JOE 4 WELL #: 2H RRCID -> 259732 COMPL. DATE 10/01/2010										TOTAL DEPTH 12025	PERF.12020	- 16328					
09	9570	X	8045	-0-	-1525	-0-	7901	3	144	9	Y	131				236	
10	9393	X	8169	-0-	-1224	-0-	8052	3	117	9	Y	106	191	1	3	8	148
11	8550	X	7317	-0-	-1233	-0-	7210	3	107	9	Y	97				245	
12	8649	X	7508	-0-	-1141	-0-	7390	3	118	9	Y	107	190	1		162	
01	8649	X	7842	-0-	-807	-0-	7739	3	103	9	Y	94	188	1	3	8	65
02	7772	X	6993	-0-	-779	-0-	6855	3	138	9	Y	125	1	8		189	

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON PARKS (GRANITE WASH)		//CONT.//		01810 410	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	262662	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	122296 - 13876	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6390 X	6251	-0-	-139	-0-	6157 3	94 9	N		85			232
10		6603 X	6277	-0-	-326	-0-	6167 3	110 9	N		100	185 1	6 8	141
11		6390 X	6093	-0-	-297	-0-	5986 3	107 9	N		97			238
12		6510 X	6321	-0-	-189	-0-	6212 3	109 9	N		99	185 1		152
01		6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	6258 3	130 9	N		118	187 1	6 8	77
02		5887 X	5690	-0-	-197	-0-	5600 3	90 9	N		82	2 8		157

ZYBACH, TRUMAN 16				WELL #:	9H	RRCID ->	263292	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.	12228 - 16373	
09		20070 X	17980	-0-	-2090	-0-	17789 3	191 9	N		174	180 1		171
10		20522 X	18330	-0-	-2192	-0-	18144 3	186 9	N		169	183 1	5 8	152
11		19590 X	16609	-0-	-2981	-0-	16394 3	215 9	N		195	188 1		159
12		19282 X	16840	-0-	-2442	-0-	16625 3	215 9	N		195	188 1		166
01		19065 X	17417	-0-	-1648	-0-	17198 3	219 9	N		199	184 1	5 8	176
02		17371 X	-0-	-0-	-17371	-0-			N		183	191 1	2 8	166

STEELE-YOUNG 2				WELL #:	3H	RRCID ->	264787	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11617	PERF.	11816 - 15332	
09		22620 X	21083	-0-	-1537	-0-	20833 3	250 9	N		227	184 1		217
10		23312 X	21236	-0-	-2076	-0-	21024 3	212 9	N		193	190 1	13 8	207
11		22230 X	19712	-0-	-2518	-0-	19514 3	198 9	N		180	192 1		195
12		22413 X	19638	-0-	-2775	-0-	19381 3	257 9	N		234	378 1		51
01		22196 X	19555	-0-	-2641	-0-	19307 3	248 9	N		225	189 1	12 8	75
02		20387 X	16836	-0-	-3551	-0-	16658 3	178 9	N		162	5 8		232

STEELE-YOUNG 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265958	COMPL. DATE	08/05/2011	TOTAL DEPTH	11563	PERF.	11580 - 14193	
09		10740 X	9902	-0-	-838	-0-	9718 3	184 9	Y		167	184 1		163
10		10912 X	10292	-0-	-620	-0-	10105 3	187 9	Y		170	185 1	3 8	145
11		10260 X	9738	-0-	-522	-0-	9555 3	183 9	Y		166	192 1		119
12		10354 X	9862	-0-	-492	-0-	9676 3	186 9	Y		169	192 1		96
01		10354 X	9909	-0-	-445	-0-	9723 3	186 9	Y		169	189 1	3 8	73
02		9628 X	9265	-0-	-363	-0-	9098 3	167 9	Y		152	183 1	1 8	41

KIKER				WELL #:	151	RRCID ->	272484	COMPL. DATE	10/23/2013	TOTAL DEPTH	15200	PERF.	11804 - 13400	
09		3450 X	2509	-0-	-941	-0-	2399 3	110 9	N		100			162
10		3441 X	2794	-0-	-647	-0-	2682 3	112 9	N		102	188 1	2 8	74
11		2880 X	2629	-0-	-251	-0-	2528 3	101 9	N		92			166
12		2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2750 3	106 9	N		96	181 1		81
01		2790 X	2694	-0-	-96	-0-	2592 3	102 9	N		93	2 8		172
02		2552 N	2483	-0-	-69	-0-	2396 3	87 9	N		79	179 1	2 8	70

JONES, L.L. 14				WELL #:	1	RRCID ->	276088	COMPL. DATE	07/23/2014	TOTAL DEPTH	15414	PERF.	8490 - 14943	
*09		62790 X	7467	-0-	-53323	-0-	139 1	6917 3	N		374	374 1		222
							411 9							
*10		64883 X	8277	-0-	-56606	-0-	1385 1	6465 3	N		388	372 1		238
							427 9							
*11		62790 X	7654	-0-	-55136	-0-	1331 1	5931 3	N		356	372 1		222
							392 9							
*12		11873 X	7233	-0-	-4640	-0-	1271 1	5691 3	N		246	178 1		290
							271 9							
*01		11873 X	7725	-0-	-4148	-0-	1374 1	6020 3	N		301	377 1		214
							331 9							
*02		11107 X	6447	-0-	-4660	-0-	1203 1	4893 3	N		319	372 1		161
							351 9							

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
KIKER WELL #: 3 RRCID -> 276466 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 15027 PERF.11810 - 13622													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M			
09	SWR	10	5174	-0-	5174	194889	5080	3	94	9	N	85	229
10	SWR	10	5341	-0-	5341	200230	5228	3	113	9	N	103	140
11	SWR	10	4850	-0-	4850	205080	4754	3	96	9	N	87	227
12	SWR	10	4708	-0-	4708	209788	4616	3	92	9	N	84	123
01	SWR	10	4718	-0-	4718	214506	4615	3	103	9	N	94	214
02	SWR	10	4279	-0-	4279	218785	4214	3	65	9	N	59	79

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175													
DONALDSON WELL #: 1017 RRCID -> 214273 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 14802 PERF.11792 - 11868													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25

LE NORMAN OPERATING LLC 491579													
TROY 23 WELL #: 1 RRCID -> 202496 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12248 - 12392													
09	990	N	772	-0-	-218	-0-	772	2			N	-0-	203
10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-	203
11	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-	203
12	806	N	579	-0-	-227	-0-	579	2			N	-0-	203
01	899	N	388	-0-	-511	-0-	386	2	2	9	N	2	205
02	696	N	374	-0-	-322	-0-	373	2	1	9	N	1	205

KIKER WELL #: 706 RRCID -> 241409 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14290 PERF.11897 - 14105													
09	1710	N	1264	-0-	-446	-0-	1251	2	13	9	N	12	188
10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	1519	2			N	10	198
11	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	N	-0-	198
12	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	2			N	-0-	198
01	2897	N	2897	-0-	-0-	-0-	2829	2	68	9	N	62	260
02	1653	N	1389	-0-	-264	-0-	1367	2	22	9	N	20	78

BEGERT WELL #: 707 RRCID -> 244147 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11971 - 14602													
09	1110	N	1109	-0-	-1	-0-	1109	2			N	-0-	82
10	1116	N	1106	-0-	-10	-0-	1106	2			N	-0-	82
11	1080	N	1003	-0-	-77	-0-	1003	2			N	-0-	82
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-	82
*01	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-	82
*02	957	N	928	-0-	-29	-0-	928	2			N	-0-	82

KIKER WELL #: 606 RRCID -> 244148 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14286 PERF.11828 - 14140													
09	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	996	2	35	9	N	32	145
10	1891	N	1192	-0-	-699	-0-	1192	2			N	-0-	145
11	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-	145
12	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2102	2	130	9	N	118	263
01	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2071	2	17	9	N	15	278
02	1798	N	1290	-0-	-508	-0-	1281	2	9	9	N	8	87

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BEGERT WELL #: 607 RRCID -> 244150 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 14595 PERF.11916 - 13560

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1399 2	12 9	N	11		78
10		1254 X	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		78
11		1284 X	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		N	-0-		78
12		1520 X	1520	-0-	-0-	-0-	1518 2	2 9	N	2		80
01		1209 N	1024	-0-	-185	-0-	1018 2	6 9	N	5		85
02		1131 N	786	-0-	-345	-0-	786 2		N	-0-		85

MARKHAM WELL #: 1607 RRCID -> 249495 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14842 PERF.12076 - 14598

09		1800 N	1566	-0-	-234	-0-	1565 2	1 9	N	1	1 8	260
10		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653 2		N	-0-	203 1	57
11		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568 2		N	-0-		57
12		1612 N	1562	-0-	-50	-0-	1559 2	3 9	N	3		60
01		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1631 2		N	-0-		60
02		1508 N	1327	-0-	-181	-0-	1321 2	6 9	N	5		65

KIKER WELL #: 1606 RRCID -> 251471 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11923 - 13598

09		2010 N	1728	-0-	-282	-0-	1703 2	25 9	N	23	1 8	115
10		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2216 2	50 9	N	45		160
11		3000 N	3177	-0-	177	-0-	3177 2		N	-0-		160
12		3100 N	3634	-0-	534	-0-	3588 2	46 9	N	42		202
01		3100 N	3981	-0-	881	-0-	3974 2	7 9	N	6		208
*02		3790 X	2198	-0-	-1592	-0-	2165 2	33 9	N	30	201 1	37

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

09		10920 X	9875	-0-	-1045	-0-	9752 2	123 9	N	112	2 8	240
10		11253 X	9973	-0-	-1280	-0-	9908 2	65 9	N	59	192 1	107
11		10410 X	9383	-0-	-1027	-0-	9289 2	94 9	N	85		192
12		9982 X	9420	-0-	-562	-0-	9238 2	182 9	N	165	199 1	158
01		9982 X	9223	-0-	-759	-0-	9073 2	150 9	N	136	197 1	97
02		9338 X	9151	-0-	-187	-0-	9073 2	78 9	N	71		168

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 WESNER 249 WELL #: 1 RRCID -> 232747 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11572 - 13160

09		600 N	579	-0-	-21	-0-	579 2		N	-0-		123
10		589 N	562	-0-	-27	-0-	562 2		N	-0-		123
11		579 N	579	-0-	-0-	-0-	573 2	6 9	N	5		128
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	173 1	620 2	N	-0-		128
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	446 1	607 2	N	-0-		128
*02		971 N	971	-0-	-0-	-0-	418 1	553 2	N	-0-		128

JONES 6 WELL #: 1 RRCID -> 237575 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12014 - 14114

09		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1250 2	46 9	N	42		127
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1314 2	20 9	N	18		145
11		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332 2		N	-0-		145
12		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	144 1	1306 2	N	-0-		145
01		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	446 1	1232 2	N	-0-		145
*02		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	418 1	1099 2	N	-0-		145

ALLISON PARKS (GRANITE WASH) //CONT.// 01810 410 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 YOUNG TRUST WELL #: 404H RRCID -> 261116 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 11724 PERF.11917 - 15820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	18480 X	14908	-0-	-3572	-0-	14908	2	N	-0-		86
10	19096 X	16178	-0-	-2918	-0-	16166	2	N	11		97
11	18150 X	14103	-0-	-4047	-0-	86	1	N	27	13987 2	124
12	17205 X	15478	-0-	-1727	-0-	30	9	N	57		181
01	17205 X	14047	-0-	-3158	-0-	446	1	N	3	14969 2	184
*02	15241 X	15241	-0-	-0-	-0-	418	1	N	-0-	13598 2	184

MCMORDIE WELL #: 308H RRCID -> 262388 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 11666 PERF.11731 - 14599

09	8940 X	5634	-0-	-3306	-0-	5540	2	N	85		153
10	8990 X	5405	-0-	-3585	-0-	5342	2	N	57		210
11	7200 X	4665	-0-	-2535	-0-	115	1	N	38	4508 2	248
12	7347 X	4301	-0-	-3046	-0-	42	9	N	248		248
01	6386 X	2373	-0-	-4013	-0-	576	1	N	1	3725 2	60
02	5452 X	1896	-0-	-3556	-0-	411	1	N	-0-	1961 2	60
						1	9	N			
						403	1	N	-0-	1493 2	60

YOUNG TRUST WELL #: 504H RRCID -> 265606 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11856 - 16322

09	14580 X	14033	-0-	-547	-0-	14033	2	N	-0-		55
10	15066 X	13497	-0-	-1569	-0-	13497	2	N	-0-		55
11	13770 X	12742	-0-	-1028	-0-	19	1	N	-0-	12723 2	55
12	14508 X	12691	-0-	-1817	-0-	595	1	N	-0-	12096 2	55
01	14508 X	11469	-0-	-3039	-0-	595	1	N	10	10863 2	65
02	13572 X	9667	-0-	-3905	-0-	11	9	N	-0-		65
						557	1	N		9110 2	

JONES-AMOCO WELL #: 2018H RRCID -> 265705 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11810 - 15332

09	2580 X	2340	-0-	-240	-0-	2311	2	N	26		53
10	2511 X	2384	-0-	-127	-0-	2352	2	N	29		82
11	2430 X	2387	-0-	-43	-0-	86	1	N	8	2292 2	90
12	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	9	9	N	90		90
01	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	446	1	N	-0-	2221 2	90
*02	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	446	1	N	-0-	2548 2	90
						390	1	N	-0-	2335 2	90

JONES 6 WELL #: 2H RRCID -> 266507 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12375 - 16222

09	5310 X	4814	-0-	-496	-0-	4764	2	N	45		235
10	5456 X	4972	-0-	-484	-0-	4939	2	N	30	193 1	72
11	5190 X	4559	-0-	-631	-0-	38	1	N	28	4490 2	100
12	5332 X	5061	-0-	-271	-0-	31	9	N	135		235
01	5177 X	5096	-0-	-81	-0-	595	1	N	11	4317 2	59
*02	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	149	9	N	238	4489 2	114
						557	1	N		4151 2	
						262	9	N			

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
GLISAN WELL #: 1 RRCID -> 115528 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 14870 PERF.14456 - 14484																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	480 N	424	-0-	-56	-0-	10	1	412	2	N	-0-					59
						2	4									
10	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	10	1	1174	2	N	-0-					59
						2	4									
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	28	1	1913	2	N	-0-					59
						2	4									
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	27	1	1803	2	N	-0-					59
						2	4									
01	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	28	1	972	2	N	-0-					59
						2	4									
02	1885 N	660	-0-	-1225	-0-	33	1	625	2	N	-0-					59
						2	4									
GEORGE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118862 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 14822 PERF.14370 - 14422																
09	3000 N	3553	-0-	553	553	3553	2			N	-0-					121
10	3100 N	8505	-0-	5405	5958	8488	2	17	9	N	15					136
11	3000 N	5151	-0-	2151	8109	5151	2			N	-0-					136
12	12431 X	4322	-0-	-8109	-0-	4322	2			N	-0-					136
01	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	2			N	-0-					136
*02	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751	2			N	-0-					136
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699 YOUNG WELL #: 1 A RRCID -> 109092 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 21550 PERF.14332 - 14342																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LEE WELL #: 2 RRCID -> 138927 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14613 - 14678																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PARKER WELL #: 2 RRCID -> 141768 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14544 - 14568																
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BOWERS WELL #: RRCID -> 166426 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 14535 PERF.14122 - 14154																
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2013

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEE WELL #: 3 RRCID -> 169461 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14720 - 14767														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			5
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785														
ZYBACH, BOB WELL #: 1 RRCID -> 209863 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 4610 - 6350														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
JONES, L. L. -14- WELL #: 1 RRCID -> 090609 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 15414 PERF.14927 - 14943														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	5	8	-0-
KIKER WELL #: 151 RRCID -> 090737 COMPL. DATE 08/04/1980 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14970 - 14986														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOWERS WELL #: 5 A RRCID -> 101800 COMPL. DATE 07/02/1982 TOTAL DEPTH 14509 PERF.14380 - 14430														
09	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	-0-	2494	3		N	-0-			-0-
10	2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	-0-	2909	3		N	-0-			-0-
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	2128	3		N	-0-			-0-
12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
01	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	-0-	2803	3		N	-0-			-0-
*02	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
BUTCHER WELL #: 105 RRCID -> 124601 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 15159 PERF.15003 - 15017														
09	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	-0-	3515	2		N	-0-			-0-
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	3725	2	1	9	N	1	8	-0-
11	3360 X	2963	-0-	-397	-0-	-0-	2963	2		N	-0-			-0-
12	3720 X	3439	-0-	-281	-0-	-0-	3439	2		N	-0-			-0-
01	3720 X	3663	-0-	-57	-0-	-0-	3662	2	1	9	N	1	8	-0-
02	3480 X	3396	-0-	-84	-0-	-0-	3396	2		N	-0-			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 RILEY-AMOCO WELL #: 1 RRCID -> 136048 COMPL. DATE 10/07/1990 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14498 - 14504

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

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

09	9719 X	9719	-0-	-0-	-0-	9719	3		N	-0-			-0-
10	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	10170	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5967	3		N	-0-			-0-
12	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	7918	3		N	-0-			-0-
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	7714	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334	3		N	-0-			-0-

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

09	8760 X	8012	-0-	-748	-0-	8012	3		N	-0-			-0-
10	9338 X	9338	-0-	-0-	-0-	9337	3	1 9	N	1	1 8		-0-
11	9655 X	9655	-0-	-0-	-0-	9655	3		N	-0-			-0-
12	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	3		N	-0-			-0-
01	12534 X	12534	-0-	-0-	-0-	12533	3	1 9	N	1	1 8		-0-
*02	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	11142	3	1 9	N	1	1 8		-0-

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

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

09	36660 X	35378	-0-	-1282	-0-	35257	2	121 9	N	110			298
10	37882 X	36820	-0-	-1062	-0-	36280	2	540 9	N	491	554 1		235
11	36660 X	34790	-0-	-1870	-0-	34304	2	486 9	N	442	369 1		308
12	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-				N	NO RPT			308
01	36766 X	NO RPT	-0-	-36766	-0-				N	NO RPT			308
02	34394 X	NO RPT	-0-	-34394	-0-				N	NO RPT			308

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 6 RRCID -> 268682 COMPL. DATE 12/12/2011 TOTAL DEPTH 13980 PERF.13848 - 13854

09	3150 X	2033	-0-	-1117	-0-	2033	2		N	-0-			-0-
10	2759 X	1923	-0-	-836	-0-	1923	2		N	-0-			-0-
11	2430 X	1894	-0-	-536	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
12	2356 X	1894	-0-	-462	-0-	1894	2		N	-0-			-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 LOHBERGER WELL #: 101 RRCID -> 111510 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 14443 PERF.14320 - 14354

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		10304 X	10304	-0-	-0-	-0-	690	1	9614	2	N	-0-		-0-
10		10230 X	9757	-0-	-473	-0-	667	1	9090	2	N	-0-		-0-
11		9900 X	9203	-0-	-697	-0-	690	1	8513	2	N	-0-		-0-
12		9951 X	6544	-0-	-3407	-0-	552	1	5992	2	N	-0-		-0-
01		9951 X	7007	-0-	-2944	-0-	460	1	6547	2	N	-0-		-0-
*02		9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	667	1	9101	2	N	-0-		-0-

DONALDSON-ALLISON WELL #: 2 A RRCID -> 119664 COMPL. DATE 05/19/1985 TOTAL DEPTH 14745 PERF.14628 - 14665

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PALMER-ALLISON WELL #: 207 RRCID -> 121148 COMPL. DATE 02/02/1986 TOTAL DEPTH 14524 PERF.14396 - 14418

09		8970 X	7057	-0-	-1913	-0-	40	1	7017	2	N	-0-		195
10		9269 X	8552	-0-	-717	-0-	54	1	8498	2	N	-0-		195
11		8220 X	6939	-0-	-1281	-0-	44	1	6895	2	N	-0-		195
12		8494 X	7681	-0-	-813	-0-	50	1	7631	2	N	-0-		195
01		8556 X	7381	-0-	-1175	-0-	44	1	7337	2	N	-0-		195
*02		8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	46	1	8049	2	N	-0-		195

JONES-ALLISON WELL #: 2 RRCID -> 130463 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14567 - 14585

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 JONES, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 100190 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 15040 PERF.14538 - 14567

09		23259 X	5642	-0-	-17617	-0-	5642	2			N	-0-		40
10		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-		40
11		5700 X	4802	-0-	-898	-0-	4802	2			N	-0-		40
12		5921 X	5506	-0-	-415	-0-	5506	2			N	-0-		40
01		5921 X	5913	-0-	-8	-0-	5913	2			N	-0-		40
02		5452 X	5047	-0-	-405	-0-	5047	2			N	-0-		40

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

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
YOUNG TRUST WELL #: 104 RRCID -> 108206 COMPL. DATE 09/27/1983 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14327 - 14342												
09	DLQ G-10	5737	-0-	5737	22692	5737 2		N	-0-			-0-
10	28410 X	5718	-0-	-22692	-0-	5718 2		N	-0-			-0-
11	5640 X	5535	-0-	-105	-0-	5535 2		N	-0-			-0-
12	6293 X	5973	-0-	-320	-0-	31 1	5942 2	N	-0-			-0-
01	6293 X	5604	-0-	-689	-0-	31 1	5573 2	N	-0-			-0-
*02	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	29 1	5573 2	N	-0-			-0-
KIKER AMOCO WELL #: 106 RRCID -> 109544 COMPL. DATE 02/14/1984 TOTAL DEPTH 14920 PERF.14436 - 14470												
09	2190 N	1993	-0-	-197	-0-	1993 2		N	-0-			7
10	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492 2		N	-0-			7
11	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-			7
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	8 1	2446 2	N	-0-			7
01	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	10 1	2419 2	N	-0-			7
*02	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	7 1	2586 2	N	-0-			7
MCMORDIE WELL #: 208 RRCID -> 117759 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 14747 PERF.14284 - 14312												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STEELE-YOUNG WELL #: 202 RRCID -> 120720 COMPL. DATE 02/16/1986 TOTAL DEPTH 14249 PERF.14130 - 14144												
09	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2814 2		N	-0-			-0-
10	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2930 2		N	-0-			-0-
11	2580 N	2505	-0-	-75	-0-	2505 2		N	-0-			-0-
12	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 2		N	-0-			-0-
01	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693 2		N	-0-			-0-
*02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
HALL WELL #: 303 RRCID -> 124235 COMPL. DATE 04/03/1987 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14922 - 14948												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BEGERT WELL #: 1013 RRCID -> 126511 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14772 - 14804												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
ALLISON PARKS (MORROW, UP.) //CONT.// 01810 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROGERS, E. WELL #: 1259 RRCID -> 128041 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14355 - 14375												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KIKER-AMOCO WELL #: 206 RRCID -> 142871 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 14767 PERF.14620 - 14670												
09	8234 X	8234	-0-	-0-	-0-	8234	2		N	-0-		9
10	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	8080	2		N	-0-		9
11	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	6767	2		N	-0-		9
12	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2		N	-0-		9
01	7249 X	7249	-0-	-0-	-0-	2	1	7247	2	N	-0-	9
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	2	1	6581	2	N	-0-	9
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175												
YOUNG -2- WELL #: 1 RRCID -> 117880 COMPL. DATE 07/06/1985 TOTAL DEPTH 14220 PERF.14039 - 14070												
09	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2		N	-0-		-0-
10	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2		N	-0-		-0-
11	2700 N	2485	-0-	-215	-0-	2485	2		N	-0-		-0-
12	2852 N	1526	-0-	-1326	-0-	1526	2		N	-0-		-0-
01	2790 N	1620	-0-	-1170	-0-	1620	2		N	-0-		-0-
02	2407 N	2014	-0-	-393	-0-	2014	2		N	-0-		-0-
YOUNG -2- WELL #: 2 RRCID -> 166413 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13924 - 13941												
09	1950 N	1367	-0-	-583	-0-	1367	2		N	-0-		-0-
10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2		N	-0-		-0-
11	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2		N	-0-		-0-
12	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2		N	-0-		-0-
01	1457 N	1217	-0-	-240	-0-	1217	2		N	-0-		-0-
02	1624 N	1360	-0-	-264	-0-	1360	2		N	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
YOUNG TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14458 - 14472												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639												
LEE WELL #: 105 RRCID -> 100143 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 14974 PERF.14810 - 14825												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

ALLISON PARKS (TONKAWA)			01810 700		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699											
STILES 67			WELL #:	25H	RRCID ->	271180	COMPL. DATE	08/23/2012	TOTAL DEPTH	10662	PERF.	10416	-	10522
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

ALLISON-BRITT (12350)			01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION			027200											
REED			WELL #:	3	RRCID ->	129180	COMPL. DATE	11/15/1988	TOTAL DEPTH	13008	PERF.	12439	-	12944
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

REED			WELL #:	502H	RRCID ->	258000	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	12408	PERF.	12823	-	16750
09	14679 X	14679	-0-	-0-	-0-	850	1	13653	2	N	160	183	1	133
						176	9							
10	16497 X	16497	-0-	-0-	-0-	856	1	15455	2	N	169	179	1	123
						186	9							
11	14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	761	1	13451	2	N	216	134	1	205
						238	9							
12	13569 X	13569	-0-	-0-	-0-	668	1	12744	2	N	143	189	1	159
						157	9							
01	17707 X	17707	-0-	-0-	-0-	784	1	16640	2	N	257	190	1	226
						283	9							
*02	13606 X	13606	-0-	-0-	-0-	817	1	12605	2	N	167	193	1	200
						184	9							

REED			WELL #:	602H	RRCID ->	262850	COMPL. DATE	09/13/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	12990	-	17227
09	6750 X	4727	-0-	-2023	-0-	850	1	3791	2	N	78	187	1	94
						86	9							
10	5224 X	3718	-0-	-1506	-0-	818	1	2852	2	N	44			138
						48	9							
11	4620 X	3139	-0-	-1481	-0-	793	1	2309	2	N	34			172
						37	9							
12	4774 X	2964	-0-	-1810	-0-	702	1	2228	2	N	31			203
						34	9							
01	4774 X	2267	-0-	-2507	-0-	622	1	1621	2	N	22			225
						24	9							
02	4466 X	3334	-0-	-1132	-0-	786	1	2519	2	N	26			251
						29	9							

REED			WELL #:	1A	RRCID ->	268652	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	12380	-	16158
09	2580 X	2326	-0-	-254	-0-	2302	2	24	9	N	22			64
10	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	2463	2	143	9	N	130			194
11	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2365	2	36	9	N	33	187	1	40
12	2418 N	2310	-0-	-108	-0-	2310	2			N	-0-			40
01	2604 N	2492	-0-	-112	-0-	2345	2	147	9	N	134			174
02	2320 N	2309	-0-	-11	-0-	2236	2	73	9	N	66	188	1	52

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
LEGG -7- WELL #: 1 RRCID -> 098729 COMPL. DATE 01/11/1982 TOTAL DEPTH 12623 PERF.12092 - 12320															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176

LEGG -6- WELL #: 1 RRCID -> 111509 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12172 - 15917															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

ELMORE 32 WELL #: 2 RRCID -> 197655 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12130 - 12642															
09	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1739	2	37	9	N	34	98	1	45
10	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1711	2	43	9	N	39			84
11	1800	N	1552	-0-	-248	-0-	1521	2	31	9	N	28			112
12	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1580	2	48	9	N	44	108	1	48
01	1767	N	1536	-0-	-231	-0-	1496	2	40	9	N	36			84
02	1508	N	1170	-0-	-338	-0-	1150	2	20	9	N	18			102

FIELDS WELL #: 1031 RRCID -> 199858 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12167 - 12665															
09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	997	2	23	9	N	21			65
10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1954	2	79	9	N	72			137
11	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2184	2	78	9	N	71	91	1	117
12	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	2270	2	121	9	N	110	188	1	39
01	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2033	2	77	9	N	70			109
02	2175	N	1916	-0-	-259	-0-	1831	2	85	9	N	77	97	1	88

ELMORE 32 WELL #: 3 RRCID -> 200208 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12120 - 12660															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58

LEGG -6- WELL #: 206 RRCID -> 202611 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12093 - 12670															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

LEGG WELL #: 307 RRCID -> 203230 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11939 - 12564															
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1515	2	72	9	N	65			271
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1566	2	58	9	N	53	165	1	159
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1410	2	46	9	N	42			201
12	1643	N	757	-0-	-886	-0-	738	2	19	9	N	17	191	1	27
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	2	1	8	28
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	-0-			28

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
BRITT -6-		WELL #:		306	RRCID ->	204653	COMPL. DATE	07/18/2004	TOTAL DEPTH	12900	PERF.12203 -	12796				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22

ELMORE 21		WELL #:		2	RRCID ->	204801	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12092 -	12602				
09	1260 N	1055	-0-	-205	-0-	1049	2	6	9	N	5					55
10	1209 N	1021	-0-	-188	-0-	1019	2	2	9	N	2					57
11	1110 N	933	-0-	-177	-0-	932	2	1	9	N	1	1	8			57
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	954	2	2	9	N	2					59
01	1023 N	889	-0-	-134	-0-	889	2			N	-0-					59
02	899 N	888	-0-	-11	-0-	881	2	7	9	N	6					65

GRAYSON 22		WELL #:		1022	RRCID ->	206742	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12159 -	12674				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

GRAYSON		WELL #:		2032	RRCID ->	207870	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	13086	PERF.12110 -	13038				
09	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23					116
10	1085 N	306	-0-	-779	-0-	296	2	10	9	N	9					125
11	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	1	98	1			28
12	T. A.	-0-	-0-	-304	-0-					N	-0-					28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

ELMORE 21		WELL #:		3021	RRCID ->	208742	COMPL. DATE	11/19/2004	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12011 -	12988				
09	1830 N	1449	-0-	-381	-0-	1419	2	30	9	N	27					62
10	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	1560	2	41	9	N	37					99
11	1650 N	1417	-0-	-233	-0-	1394	2	23	9	N	21					120
12	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1466	2	45	9	N	41	65	1			96
01	1612 N	1470	-0-	-142	-0-	1430	2	40	9	N	36					132
02	1363 N	1347	-0-	-16	-0-	1295	2	52	9	N	47	123	1	1	8	55

ELMORE 21		WELL #:		4021	RRCID ->	209636	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.12366 -	12976				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				19

FIELDS		WELL #:		2031	RRCID ->	209948	COMPL. DATE	12/24/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12150 -	13135				
09	1710 N	1460	-0-	-250	-0-	1460	2			N	-0-					80
10	1705 N	1326	-0-	-379	-0-	1300	2	26	9	N	24					104
11	1410 N	1394	-0-	-16	-0-	1365	2	29	9	N	26					130
12	1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1232	2	35	9	N	32					162
01	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1654	2	65	9	N	59	194	1			27
02	1334 N	1082	-0-	-252	-0-	1051	2	31	9	N	28					55

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 GRAYSON 22 WELL #: 2 RRCID -> 210091 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 13146 PERF.12038 - 13039

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - PLUGGED 06/20/14

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

09	900 N	762	-0-	-138	-0-	-0-	736	2	26	9	N	24	104	1			10
10	930 N	243	-0-	-687	-0-	-0-	243	2			N	-0-					10
11	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.	-0-	-0-	-200	-0-	-0-					N	-0-					10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	2	4	9	N	4					135
10	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	-0-	1627	2	63	9	N	57					192
11	1800 N	1664	-0-	-136	-0-	-0-	1636	2	28	9	N	25	187	1			30
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	-0-	1637	2	50	9	N	45					75
01	1705 N	1624	-0-	-81	-0-	-0-	1550	2	74	9	N	67					142
*02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	127	9	N	115	165	1			92

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

09	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	1234	2	30	9	N	27					125
10	1178 N	319	-0-	-859	-0-	-0-	306	2	13	9	N	12	95	1			42
11	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-					N	-0-					42
12	T. A.	-0-	-0-	-336	-0-	-0-					N	-0-					42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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

09	1260 N	1220	-0-	-40	-0-	-0-	1186	2	34	9	N	31					80
10	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	-0-	1213	2	46	9	N	42					122
11	1320 N	1205	-0-	-115	-0-	-0-	1175	2	30	9	N	27					149
12	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	-0-	1164	2	61	9	N	55					204
01	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	-0-	1057	2	55	9	N	50	192	1			62
02	1160 N	1142	-0-	-18	-0-	-0-	1099	2	43	9	N	39	1	8			100

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

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			6
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BRITT RANCH 30		WELL #:		1	RRCID -> 213996		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 13123 PERF.12152 - 12992			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	806	-0-	-34	-0-		776	2	30	9	N	27	172
10	899 N	831	-0-	-68	-0-		803	2	28	9	N	25	197
11	818 N	818	-0-	-0-	-0-		772	2	46	9	N	42	141
12	837 N	525	-0-	-312	-0-		497	2	28	9	N	25	26
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-						N	-0-	26
02	783 N	-0-	-0-	-783	-0-						N	-0-	26

BRITT 5		WELL #:		2	RRCID -> 214547		COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 14899 PERF.12205 - 14586			
09	1410 N	1043	-0-	-367	-0-		1043	2			N	-0-	52
10	1085 N	953	-0-	-132	-0-		953	2			N	-0-	52
11	1050 N	873	-0-	-177	-0-		873	2			N	-0-	52
12	1085 N	532	-0-	-553	-0-		532	2			N	-0-	52
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-						N	1	52
02	841 N	-0-	-0-	-841	-0-						N	-0-	52

HALL 23		WELL #:		1	RRCID -> 214548		COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 14200 PERF.12096 - 14110			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HALL 23		WELL #:		2	RRCID -> 215107		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12219 - 13042			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

BRITT RANCH 7		WELL #:		3	RRCID -> 215873		COMPL. DATE 02/20/2006			TOTAL DEPTH 14931 PERF.14076 - 14720			
09	2100 N	1530	-0-	-570	-0-		1518	2	12	9	N	11	222
10	2077 N	1487	-0-	-590	-0-		1468	2	19	9	N	17	54
11	1860 N	850	-0-	-1010	-0-		831	2	19	9	N	17	71
12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-		2034	2	10	9	N	9	79
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-		2565	2	10	9	N	9	30
*02	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-		1803	2	3	9	N	3	32

LEGG 7		WELL #:		4	RRCID -> 218136		COMPL. DATE 06/10/2006			TOTAL DEPTH 14700 PERF.12100 - 14637			
09	3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3133	2	92	9	N	84	32
10	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-		3033	2	9	9	N	8	40
11	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-		2819	2	19	9	N	17	56
12	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-		3132	2	92	9	N	84	140
01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-		3041	2	55	9	N	50	190
*02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-		2677	2	75	9	N	68	69

ELMORE 32		WELL #:		5	RRCID -> 218139		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12120 - 14429			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	30

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
JONES 22		WELL #: 2		RRCID -> 218306		COMPL. DATE 04/29/2006		TOTAL DEPTH 14650 PERF.12178 - 14576								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2416	-0-	-584	-0-	2377	2	39	9	N	35	89	1	1	8	53
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					53
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					53
12	800 X	-0-	-0-	-800	-0-					N	2	2	8			53
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	31	1			24

ELMORE 32		WELL #: 6		RRCID -> 220025		COMPL. DATE 08/02/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12079 - 12688								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGG 6		WELL #: 4		RRCID -> 220234		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 14800 PERF.12242 - 14675								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2015 - P&A 02/19/15

GRAYSON		WELL #: 3203		RRCID -> 222869		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12110 - 12599								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			-0-

ELMORE 32		WELL #: 8		RRCID -> 225231		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 14500 PERF.12113 - 14380								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53					81
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

JONES 31		WELL #: 3		RRCID -> 225519		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 14350 PERF.12207 - 14241								
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3139	2	50	9	N	45	52	1	1	8	58
10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3276	2	67	9	N	61	1	8			118
11	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3079	2	30	9	N	27	60	1	1	8	84
12	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3131	2	56	9	N	51					135
01	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	3679	2	31	9	N	28	128	1			35
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2903	2	35	9	N	32	1	8			66

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
GRAYSON 22 WELL #: 4 RRCID -> 227770 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12106 - 14193															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

ELMORE 21 WELL #: 6 RRCID -> 228625 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11976 - 14092															
09	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-			80
10	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	63	63 1		80
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-			80
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80

JONES 22 WELL #: 4 RRCID -> 228667 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12266 - 14633															
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3608	2	2	9	N	2	130 1	2 8	109
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3709	2	24	9	N	22	1 8		130
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	3773	2	3	9	N	3	42 1	1 8	90
12	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3614	2	25	9	N	23	49 1	2 8	62
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4371	2	57	9	N	52	67 1	1 8	46
*02	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3757	2	28	9	N	25	2 8		69

JONES 22 WELL #: 3 RRCID -> 229592 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 14690 PERF.12212 - 14540															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JONES 31 WELL #: 4 RRCID -> 234015 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12221 - 14209															
09	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	2816	2	29	9	N	26	150 1		26
10	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	2844	2	51	9	N	46			72
11	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	2860	2	70	9	N	64			136
12	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2882	2	76	9	N	69	145 1		60
01	2852	X	2363	-0-	-489	-0-	2341	2	22	9	N	20			80
02	2668	X	2193	-0-	-475	-0-	2183	2	10	9	N	9			89

GRAYSON 22 WELL #: 3 RRCID -> 234022 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12099 - 14152															
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	54 1		-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LEGG 7 WELL #: 5 RRCID -> 236006 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12169 - 14533															
09	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2389	2	21	9	N	19			205
10	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2200	2	18	9	N	16	183 1		38
11	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	2014	2	29	9	N	26			64
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-			64
01	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	1492	2	17	9	N	15			79
*02	957	X	957	-0-	-0-	-0-	955	2	2	9	N	2			81

WELL #		5	RRCID -> 239596	COMPL. DATE 06/07/2008	TOTAL DEPTH 14800	PERF.11968 - 14690	CNTY: WHEELER	
ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699								
LEGG 6								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1247	-0-	-583	-0-	1219 2	28 9	60
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-			7
11	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			7
12	T. A.	-0-	-0-	-336	-0-			7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		2 8	7
GRAYSON 22 WELL #: 5H RRCID -> 257931 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12882 - 17238								
09	18510 X	16536	-0-	-1974	-0-	16533 2	3 9	108
10	19127 X	15039	-0-	-4088	-0-	14989 2	50 9	151
11	17610 X	14018	-0-	-3592	-0-	13816 2	202 9	74
12	18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	18077 2	371 9	104
01	18637 X	18637	-0-	-0-	-0-	18333 2	304 9	190
*02	17156 X	17156	-0-	-0-	-0-	16856 2	300 9	70
ELMORE 32 WELL #: 10H RRCID -> 265113 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12235 PERF.12402 - 16728								
09	26880 X	25062	-0-	-1818	-0-	24730 2	332 9	197
10	27776 X	25617	-0-	-2159	-0-	25383 2	234 9	131
11	26790 X	24608	-0-	-2182	-0-	24375 2	233 9	159
12	26753 X	24881	-0-	-1872	-0-	24443 2	438 9	125
01	26722 X	24924	-0-	-1798	-0-	24555 2	369 9	144
02	24215 X	21220	-0-	-2995	-0-	20817 2	403 9	142
ELMORE 21 WELL #: 8SL RRCID -> 265116 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12403 - 16125								
09	37428 X	37428	-0-	-0-	-0-	36684 2	744 9	252
10	39299 X	39299	-0-	-0-	-0-	38510 2	789 9	424
11	38247 X	38247	-0-	-0-	-0-	37576 2	671 9	357
12	36062 X	36062	-0-	-0-	-0-	35332 2	730 9	377
01	34268 X	34268	-0-	-0-	-0-	33521 2	747 9	306
*02	30970 X	30970	-0-	-0-	-0-	30340 2	630 9	362
ELMORE 32 WELL #: 9H RRCID -> 266355 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 12277 PERF.12625 - 15968								
09	13200 X	12523	-0-	-677	-0-	12325 2	198 9	159
10	13640 X	12136	-0-	-1504	-0-	11886 2	250 9	85
11	13080 X	10951	-0-	-2129	-0-	10739 2	212 9	156
12	13330 X	11295	-0-	-2035	-0-	11076 2	219 9	156
01	13237 X	11445	-0-	-1792	-0-	11328 2	117 9	144
*02	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	12634 2	363 9	123
ELMORE 32 WELL #: 13H RRCID -> 267006 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 12078 PERF. N/A								
09	12808 X	12808	-0-	-0-	-0-	12443 2	365 9	216
10	12679 X	11488	-0-	-1191	-0-	11181 2	307 9	111
11	12270 X	10620	-0-	-1650	-0-	10311 2	309 9	201
12	13702 X	13601	-0-	-101	-0-	13071 2	530 9	106
01	13671 X	12811	-0-	-860	-0-	12423 2	388 9	132
02	12383 X	12363	-0-	-20	-0-	11761 2	602 9	180
ELMORE 21 SL WELL #: 11H RRCID -> 267507 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12295 - 15981								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

ALLISON-BRITT (12350) //CONT.// 01812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ELMORE 21 WELL #: 12H RRCID -> 278157 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 12099 PERF.12491 - 16361																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		98070 X	59857	-0-	-38213	-0-	58495	2	1362	9	N	1238	1295	1	3 8	327
10		101339 X	55607	-0-	-45732	-0-	54358	2	1249	9	N	1135	1316	1	2 8	144
11		98070 X	43556	-0-	-54514	-0-	42574	2	982	9	N	893	753	1	2 8	282
12		92132 X	43560	-0-	-48572	-0-	42514	2	1046	9	N	951	1037	1	1 8	195
01		65937 X	42306	-0-	-23631	-0-	41272	2	1034	9	N	940	972	1		163
02		57855 X	24524	-0-	-33331	-0-	23956	2	568	9	N	516	568	1	1 8	110

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
HOLT 20 WELL #: 1 RRCID -> 200223 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18169 PERF.12164 - 13596																
09		670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			Y	-0-				-0-
10		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
11		722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			Y	-0-				-0-
12		682 N	635	-0-	-47	-0-	635	3			Y	-0-				-0-
01		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3			Y	-0-				-0-
02		696 N	681	-0-	-15	-0-	681	3			Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
REED WELL #: 4 RRCID -> 168159 COMPL. DATE 03/14/1998 TOTAL DEPTH 16368 PERF.12422 - 13116																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27				146
10		961 N	810	-0-	-151	-0-	795	2	15	9	N	14	140	1		20
11		900 N	874	-0-	-26	-0-	842	2	32	9	N	29				49
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	920	2	40	9	N	36				85
01		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1027	2	22	9	N	20				105
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

MCMAHAN 22 WELL #: 2H RRCID -> 258544 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12478 - 16569																
09		9840 X	8884	-0-	-956	-0-	756	1	7971	2	N	143	182	1		137
							157	9								
10		10478 X	9127	-0-	-1351	-0-	792	1	8130	2	N	186	186	1		137
							205	9								
11		10140 X	8906	-0-	-1234	-0-	689	1	8018	2	N	181				318
							199	9								
12		9641 X	8656	-0-	-985	-0-	719	1	7775	2	N	147	186	1		279
							162	9								
01		9641 X	8324	-0-	-1317	-0-	727	1	7389	2	N	189	192	1		276
							208	9								
02		8584 X	NO RPT	-0-	-8584	-0-					N	NO RPT				276

MCMAHAN W 22 SL WELL #: 4H RRCID -> 265739 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12584 - 16518																
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
MCMAHAN 22		WELL #: 6H		RRCID -> 266691		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13993		PERF.14428 - 18391					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
09	27545 X	27545	-0-	-0-	-0-	453	1	27036	2	N	51	184	1	100	
10	27789 X	27789	-0-	-0-	-0-	56	9	27255	2	N	55			155	
11	22440 X	22440	-0-	-0-	-0-	61	9	22174	2	N	48			203	
12	26966 X	26966	-0-	-0-	-0-	213	1	26627	2	N	44			247	
01	25620 X	25620	-0-	-0-	-0-	53	9	25280	2	N	57	190	1	114	
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-	291	1			N	NO RPT			114	
						48	9								
						277	1								
						63	9								
MCMAHAN W 22		WELL #: 1SL		RRCID -> 268068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A	
09	T. A.	36837	-0-	36837	161354	1602	1	34740	2	N	450	545	1	410	
10	198068 X	36714	-0-	-161354	-0-	495	9	34577	2	N	439	545	1	304	
11	42360 X	34590	-0-	-7770	-0-	1654	1	32893	2	N	328	185	1	447	
12	43772 X	35506	-0-	-8266	-0-	483	9	33534	2	N	537	540	1	444	
01	43772 X	34939	-0-	-8833	-0-	1336	1	32951	2	N	515	748	1	211	
02	35612 X	NO RPT	-0-	-35612	-0-	361	9			N	NO RPT			211	
						1381	1								
						591	9								
						1421	1								
						567	9								
MCMAHAN W 22 SL		WELL #: 5H		RRCID -> 268075		COMPL. DATE 02/11/2012		TOTAL DEPTH 13956		PERF.14340 - 18272					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
MCMAHAN 22		WELL #: 3H		RRCID -> 276620		COMPL. DATE 10/19/2011		TOTAL DEPTH 12198		PERF.12465 - 16557					
09	12750 X	10964	-0-	-1786	-0-	1147	1	9619	2	N	180	185	1	235	
10	12462 X	11273	-0-	-1189	-0-	198	9	9821	2	N	207	185	1	257	
11	12270 X	10380	-0-	-1890	-0-	1224	1	9033	2	N	218	187	1	288	
12	12679 X	10628	-0-	-2051	-0-	228	9	9228	2	N	246	185	1	349	
01	12679 X	10725	-0-	-1954	-0-	1107	1	9324	2	N	275	382	1	242	
02	10585 X	NO RPT	-0-	-10585	-0-	240	9			N	NO RPT			242	
						1129	1								
						271	9								
						1098	1								
						303	9								
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 086356		COMPL. DATE 10/16/1979		TOTAL DEPTH 16850		PERF.12354 - 12380					
BRITT -7-		WELL #: 1													
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/2015													

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.// 01812 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
BRITT -7-		WELL #: 2		RRCID -> 098499		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 12601 PERF.12235 - 12352			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	920 N	920	-0-	-0-	-0-	916	2	4	9	N	4	97
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	905	2	67	9	N	61	158
11	544 N	544	-0-	-0-	-0-	358	2	186	9	N	169	155
12	961 N	388	-0-	-573	-0-	344	2	44	9	N	40	32
01	961 N	337	-0-	-624	-0-	275	2	62	9	N	56	88
02	522 N	346	-0-	-176	-0-	318	2	28	9	N	25	113

KEY-9-		WELL #: 2		RRCID -> 116427		COMPL. DATE 02/11/1985			TOTAL DEPTH 16207 PERF.12325 - 12510			
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-	-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	-0-
12	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BRITT -3-		WELL #: 2		RRCID -> 126213		COMPL. DATE 12/07/1987			TOTAL DEPTH 12750 PERF.12298 - 12558			
09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	N	22	61
10	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1962	2	2	9	N	2	63
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-	63
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-	63
01	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-	63
*02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-	63

BRITT -10-		WELL #: 2		RRCID -> 126499		COMPL. DATE 02/02/1988			TOTAL DEPTH 12735 PERF.12228 - 12390			
09	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1920	2	70	9	N	64	22
10	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1746	2	79	9	N	72	94
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1606	2	81	9	N	74	168
12	2046 N	1856	-0-	-190	-0-	1770	2	86	9	N	78	246
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1876	2	58	9	N	53	108
*02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1682	2	61	9	N	55	163

BRITT -4-		WELL #: 2		RRCID -> 126647		COMPL. DATE 02/18/1988			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12226 - 12456			
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	611	2	6	9	N	5	23
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	23
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-	23
12	651 N	582	-0-	-69	-0-	582	2			N	-0-	23
01	868 N	598	-0-	-270	-0-	590	2	8	9	N	7	30
02	1044 N	396	-0-	-648	-0-	385	2	11	9	N	10	40

BRITT -9-		WELL #: 3		RRCID -> 144068		COMPL. DATE 12/14/1992			TOTAL DEPTH 16500 PERF.12457 - 12601			
09	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190	2			N	-0-	110
10	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			N	-0-	110
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4183	2	41	9	N	37	147
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	3964	2	10	9	N	9	156
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	2			N	-0-	156
*02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-	156

BRITT -7-		WELL #: 3		RRCID -> 148078		COMPL. DATE 02/15/1996			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11140 - 12660			
09	540 N	536	-0-	-4	-0-	522	2	14	9	N	13	32
10	942 N	942	-0-	-0-	-0-	911	2	31	9	N	28	60
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	532	2	22	9	N	20	80
12	558 N	488	-0-	-70	-0-	464	2	24	9	N	22	102
01	930 N	510	-0-	-420	-0-	490	2	20	9	N	18	120
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	597	2	31	9	N	28	148

ALLISON-BRITT (12350)			//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC			//CONT.//		491579									
BRITT -3-			WELL #:		4	RRCID ->	148454	COMPL. DATE	01/28/1994	TOTAL DEPTH	16218	PERF.12243 - 13134		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	1230	2	78	9	N	71		114
10		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1495	2	78	9	N	71		185
11		777 N	777	-0-	-0-	-0-	757	2	20	9	N	18		203
12		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1571	2	43	9	N	39		242
01		1581 N	1461	-0-	-120	-0-	1383	2	78	9	N	71	194 1	119
02		754 N	704	-0-	-50	-0-	626	2	78	9	N	71		190

KEY -11-			WELL #:		4	RRCID ->	163604	COMPL. DATE	12/21/1996	TOTAL DEPTH	16290	PERF.12879 - 13212		
09		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-		-0-
10		341 N	172	-0-	-169	-0-	172	2			N	-0-		-0-
11		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-		-0-
12		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-		-0-
01		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-
02		725 N	522	-0-	-203	-0-	522	2			N	-0-		-0-

BRITT RANCH			WELL #:		104	RRCID ->	182388	COMPL. DATE	05/29/2003	TOTAL DEPTH	16500	PERF.12400 - 13972		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLIAMS 33			WELL #:		2	RRCID ->	208704	COMPL. DATE	02/15/2005	TOTAL DEPTH	12789	PERF.11960 - 12678		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		20

WILLIAMS 33			WELL #:		3	RRCID ->	209432	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11941 - 12718		
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	-0-	321	2			N	-0-		48
10	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-		48
11	360 N	271	-0-	-89	-0-	-0-	271	2			N	-0-		48
12	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-		48
01	589 N	289	-0-	-300	-0-	-0-	289	2			N	-0-		48
*02	491 N	491	-0-	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-		48

BRITT -7-			WELL #:		4	RRCID ->	209973	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12139 - 12779		
09	360 N	319	-0-	-41	-0-	-0-	319	2			N	-0-		106
10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-		106
11	360 N	225	-0-	-135	-0-	-0-	225	2			N	-0-		106
12	341 N	186	-0-	-155	-0-	-0-	186	2			N	-0-		106
01	465 N	330	-0-	-135	-0-	-0-	330	2			N	-0-		106
*02	331 N	331	-0-	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-		106

OIL AND GAS DIVISION

ALLISON-BRITT (12350)		//CONT.//		01812 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
TROY 23				WELL #:	2	RRCID ->	212731	COMPL. DATE	10/13/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.12219 -	12711		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				42

BRITT 7				WELL #:	5	RRCID ->	213214	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12207 -	12768		
09	810 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	4	2		N	-0-				15
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-				N	-0-				15
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-				N	-0-				15
12	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-				N	-0-				15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				15

BRITT 7				WELL #:	6	RRCID ->	213376	COMPL. DATE	11/24/2005	TOTAL DEPTH	12875	PERF.12132 -	12783		
09	2250 N	-0-	-0-	-2250	-0-	-0-				N	-0-				27
10	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

BRITT -10-				WELL #:	1	RRCID ->	278485	COMPL. DATE	05/21/2011	TOTAL DEPTH	16300	PERF.12368 -	13224		
09	0	4935	-0-	4935	102168	4847	2	88	9	N	80				136
10	0	5202	-0-	5202	107370	5104	2	98	9	N	89	188	1		37
11	112077 X	4707	-0-	-107370	-0-	4616	2	91	9	N	83				120
12	5135 X	4630	-0-	-505	-0-	4549	2	81	9	N	74				194
01	5115 X	5046	-0-	-69	-0-	4926	2	120	9	N	109	189	1		114
02	4785 X	4659	-0-	-126	-0-	4569	2	90	9	N	82	170	1		26

SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
BRITT 9				WELL #:	1	RRCID ->	237639	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12423 -	14590		
09	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2451	2	40	9	N	36				202
10	2573 N	2448	-0-	-125	-0-	2416	2	32	9	N	29				231
11	2400 N	2184	-0-	-216	-0-	2184	2			N	-0-				231
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	418	1	2242	2	N	-0-				231
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	446	1	2294	2	N	3				234
*02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	418	1	2265	2	N	10				244
						11	9								

BRITT 9				WELL #:	2	RRCID ->	247505	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	14700	PERF.12240 -	14561		
09	DLQ G-10	3734	-0-	3734	15302	3679	2	55	9	N	50				155
10	19169 X	3867	-0-	-15302	-0-	3806	2	61	9	N	55				210
11	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	3419	2			N	-0-				210
12	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	446	1	3522	2	N	-0-				210
01	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	446	1	3427	2	N	-0-	178	1		32
*02	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	418	1	3476	2	N	-0-				32

ALPAR (ST. LOUIS)														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.														
PEARSON														
WELL #: 3109 RRCID -> 100278 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8486														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2		N	-0-			-0-
10		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
11		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802	2		N	-0-			-0-
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-			-0-
01		840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DAVIS														
WELL #: 1106 C RRCID -> 105925 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8110 - 8390														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			17
11		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2		N	-0-			17
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2		N	-0-			17
01		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17

PEARSON														
WELL #: 6109 RRCID -> 185488 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 9246 PERF. 8084 - 8264														
09		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1426	2	36 9	N	33	147 1		26
10		1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			26
11		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2		N	-0-			26
12		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-			26
01		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2		N	-0-			26
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26

H & L OPERATING CO., LLC														
SANTA FE														
WELL #: 1110 RRCID -> 127570 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8241 - 8466														
09		3150 X	2767	-0-	-383	-0-	10	1	2757 2	N	-0-	73 1		70
10		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	10	1	3289 2	N	-0-			70
11		3270 X	3134	-0-	-136	-0-	10	1	3124 2	N	-0-			70
12		3379 X	2806	-0-	-573	-0-	10	1	2792 2	N	4			74
							4	9						
01		3379 X	3332	-0-	-47	-0-	10	1	3322 2	N	-0-			74
02		3074 X	2976	-0-	-98	-0-	10	1	2966 2	N	-0-			74

SANTA FE														
WELL #: 2110 RRCID -> 160539 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7212 - 7224														
09		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	6 1		-0-
10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/28/2015 - P/A 08-28-2015														

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY														
PEARSON UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 112362 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9093 PERF. 8258 - 8300														
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2		N	-0-			32
10		124 N	77	-0-	-47	-0-	77	2		N	-0-			32
11		90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2		N	-0-			32
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			32
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			32
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			32

ALPAR (MORROW LOWER)		01928 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535									
CLEMENT, E. D.		WELL #:	45	RRCID ->	170500	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8096 - 8110
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780 2			N	-0-
10		992 X	701	-0-	-291	-0-	701 2			N	-0-
11		960 X	884	-0-	-76	-0-	884 2			N	-0-
12		992 X	778	-0-	-214	-0-	778 2			N	-0-
01		824 X	824	-0-	-0-	-0-	824 2			N	-0-
02		841 X	532	-0-	-309	-0-	532 2			N	-0-

CLEMENT, E.D.		WELL #:	32	RRCID ->	178281	COMPL. DATE	06/09/2000	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7949 - 8025
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DECK 18		WELL #:	4	RRCID ->	219093	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8254 - 8266
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4807			N	NO RPT		-0-

ALPAR (MORROW UPPER)		01928 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
PEARSON		WELL #:	7109	RRCID ->	228807	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	9295	PERF.	7436 - 7460
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
DANIEL 139		WELL #:	2	RRCID ->	223339	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7975	PERF.	7582 - 7602
09	3210 X	1193	-0-	-2017	-0-	1193 2		N	-0-		29
10	3193 X	1431	-0-	-1762	-0-	1431 2		N	-0-		29
11	2340 X	1790	-0-	-550	-0-	1790 2		N	-0-		29
12	2015 X	950	-0-	-1065	-0-	950 2		N	-0-		29
01	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	2302 2		N	-0-		29
*02	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2748 2		N	-0-		29

ALPAR (TONKAWA)		01928 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
MORRIS, ORA		WELL #:	3092	RRCID ->	084528	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	8326 - 8334
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCFATTER		WELL #:		1078	RRCID ->	123738	COMPL. DATE	05/11/1974	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8400 - 8410
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	9			N	-0-		-0-

FORGEY		WELL #:		2079	RRCID ->	126805	COMPL. DATE	10/01/1987	TOTAL DEPTH	8466	PERF.	8390 - 8400
09	1956 R	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3		N	-0-		34
10	2015 #	1982	-0-	-33	-0-	1982	3		N	-0-		34
11	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1950	3		N	-0-		34
12	2015 #	1402	-0-	-613	-0-	1402	3		N	-0-		34
01	2015 #	1944	-0-	-71	-0-	1944	3		N	-0-	3 5	31
02	1885 #	1851	-0-	-34	-0-	1851	3		N	-0-		31

FORGEY		WELL #:		3112	RRCID ->	198455	COMPL. DATE	06/11/2003	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	7573 - 8152
09	1785 R	1785	-0-	-0-	-0-	1785	3		N	-0-		30
10	1958 R	1958	-0-	-0-	-0-	1847	3	111 9	N	101		131
11	1837 R	1837	-0-	-0-	-0-	1831	3	6 9	N	5		136
12	1294 R	1294	-0-	-0-	-0-	1268	3	26 9	N	24		160
*01	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-		160
*02	1883 R	1883	-0-	-0-	-0-	1858	3	25 9	N	23		183

FORGEY 112		WELL #:		2112	RRCID ->	205670	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8146 - 8152
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
FEE		WELL #:		111	RRCID ->	084003	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8357	PERF.	7583 - 8176
09	440 R	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412 2	Y	-0-		-0-
10	678 R	678	-0-	-0-	-0-	30	1	648 2	Y	-0-		-0-
11	864 R	864	-0-	-0-	-0-	30	1	834 2	Y	-0-		-0-
12	529 R	529	-0-	-0-	-0-	19	1	510 2	Y	-0-		-0-
01	443 R	443	-0-	-0-	-0-	30	1	413 2	Y	-0-		-0-
*02	468 R	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439 2	Y	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
YARNOLD		WELL #:		1	RRCID ->	068948	COMPL. DATE	08/22/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8156 - 8164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		12
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ISAACS		WELL #:		1091	RRCID ->	068949	COMPL. DATE	06/23/1975	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8282 - 8288	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

YARNOLD		WELL #:		2113	RRCID ->	204796	COMPL. DATE	05/07/2004	TOTAL DEPTH	8312	PERF.	8151 - 8157
09	1620 #	1435	-0-	-185	-0-	1422	2	13 9	N	12		92
10	1705 #	1579	-0-	-126	-0-	1565	2	14 9	N	13	93 1	12
11	1650 #	1376	-0-	-274	-0-	1372	2	4 9	N	4		16
12	1519 #	1465	-0-	-54	-0-	1435	2	30 9	N	27		43
01	1581 #	1178	-0-	-403	-0-	1168	2	10 9	N	9		52
02	1479 #	NO RPT	-0-	-1479	-0-				N	NO RPT		52

ISAACS		WELL #:		3091	RRCID ->	204799	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	8415	PERF.	8286 - 8296
09	2078 R	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20 9	N	18		120
10	2356 #	2177	-0-	-179	-0-	2162	2	15 9	N	14	93 1	41
11	2280 #	2013	-0-	-267	-0-	1994	2	19 9	N	17		58
12	2263 #	2065	-0-	-198	-0-	2034	2	31 9	N	28		86
01	2201 #	1495	-0-	-706	-0-	1477	2	18 9	N	16		102
02	2030 #	NO RPT	-0-	-2030	-0-				N	NO RPT		102

YARNOLD		WELL #:		3113	RRCID ->	209766	COMPL. DATE	01/07/2005	TOTAL DEPTH	8355	PERF.	8150 - 8157
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		FORGEY "112"	WELL #:	1	RRCID ->	212698	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7575 - 8150
09	2430 #	2388	-0-	-42	-0-	29	1	2317	2	N	38		195	
						42	9							
10	2511 #	2305	-0-	-206	-0-	30	1	2233	2	N	38	188 1	45	
						42	9							
11	2490 #	2263	-0-	-227	-0-	29	1	2201	2	N	30		75	
						33	9							
12	2573 #	965	-0-	-1608	-0-	12	1	929	2	N	22		97	
						24	9							
01	2573 #	1677	-0-	-896	-0-	18	1	1608	2	N	46		143	
						51	9							
*02	2488 R	2488	-0-	-0-	-0-	28	1	2412	2	N	44		187	
						48	9							

ALPAR (TONKAWA)		//CONT.//		01928 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: HEMPHILL					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FORGEY "94"		WELL #:		1	RRCID ->	213040	COMPL. DATE	11/15/2005	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7550 - 8322		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1327 R	1327	-0-	-0-	-0-	30	1	1291	2	N	5			128
10	1364 #	1317	-0-	-47	-0-	6	9	1282	2	N	4			132
11	1320 #	1095	-0-	-225	-0-	4	9	1066	2	N	3			135
12	1364 #	640	-0-	-724	-0-	26	1	629	2	N	-0-			135
01	1364 #	1039	-0-	-325	-0-	11	1	1013	2	N	7			142
*02	1284 R	1284	-0-	-0-	-0-	8	9	1246	2	N	8			150
						29	1							
						9	9							

VANGUARD OPERATING, LLC				881585					CNTY: HEMPHILL					
ISAACS 114		WELL #:		1	RRCID ->	179382	COMPL. DATE	09/26/2000	TOTAL DEPTH	8379	PERF.	8200 - 8206		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30

ALPAR-FALCON (CHESTER)				01931 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1128	RRCID ->	137268	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8376 - 8408		
HOOVER														
09	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			23
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-			23
11	810 N	326	-0-	-484	-0-	326	2			N	-0-			23
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-			23
01	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

GRAVES OPERATING, LLC				325799					CNTY: HEMPHILL					
HOOVER -137-		WELL #:		2	RRCID ->	127087	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8364 - 8384		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			68
10	775 N	729	-0-	-46	-0-	729	2			N	-0-			68
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-			68
12	744 N	718	-0-	-26	-0-	718	2			N	-0-			68
01	744 N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-			68
02	696 N	620	-0-	-76	-0-	620	2			N	-0-			68

ALPAR-LIPS (ATOKA)				01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	218305	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	8439 - 8581		
WILSON, JAMES 160				3										
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3			162
10	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1221	2	8	9	N	7			169
11	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1182	2	88	9	N	80	194	1	55
12	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217	2	14	9	N	13			68
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1235	2	32	9	N	29			97
*02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1151	2	12	9	N	11			108

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
PEARSON, A. 27		WELL #:		1	RRCID ->	228415	COMPL. DATE	02/23/2007	TOTAL DEPTH	8525	PERF. 7750 - 7993			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163 2			N	-0-			172
10		186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			172
11		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2			N	-0-			172
12		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2			N	-0-			172
01		186 N	169	-0-	-17	-0-	158 2		11 9	N	10			182
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			182

LATIGO PETROLEUM, LLC				488260										
COURSON RANCH 158		WELL #:		2D	RRCID ->	174098	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF. 8015 - 8025			
09		1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2			N	-0-			710
10		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 2			N	-0-			710
11		2490 X	1631	-0-	-859	-0-	1631 2			N	-0-			710
12		2573 X	1708	-0-	-865	-0-	1708 2			N	-0-			710
01		2573 X	1486	-0-	-1087	-0-	1486 2			N	-0-			710
02		1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-				N	NO RPT			710

COURSON RANCH 159		WELL #:		1D	RRCID ->	178161	COMPL. DATE	07/17/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 8061 - 8124			
09		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			242
10		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 2			N	-0-			242
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179 2			N	-0-			242
12		186 N	169	-0-	-17	-0-	169 2			N	-0-			242
01		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2			N	-0-			242
02		174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-				N	NO RPT			242

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

COURSON RANCH 158		WELL #:		11	RRCID ->	225453	COMPL. DATE	08/10/2006	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 8470 - 8508			
09		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902 2			N	-0-			390
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	790 2			N	-0-			390
11		876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2			N	-0-			390
12		992 N	992	-0-	-0-	-0-	992 2			N	-0-			390
01		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 2			N	-0-			390
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT			390

COURSON RANCH 136		WELL #:		13H	RRCID ->	228186	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	7971	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	173				N	-0-			28
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	173				N	NO RPT			28

ALPAR-LIPS (ATOKA)		//CONT.//		01933 002	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260									
COURSON RANCH 158		WELL #:		3C	RRCID ->	251433	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8240 -	8258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		60	
10		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2	N	-0-		60	
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	2	N	-0-		60	
12		62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2	N	-0-		60	
01		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2	N	-0-		60	
02		9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-			N	NO RPT		60	

COURSON RANCH 159		WELL #:		3	RRCID ->	251681	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11014	PERF. 8600 -	8622	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		6	RRCID ->	174821	COMPL. DATE	10/18/1999	TOTAL DEPTH	10706 PERF. 7890 -	8064
09	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7066	2	7	9	N	6	153
10	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6629	2	20	9	N	18	162
11	6640	X	6640	-0-	-0-	-0-	6612	2	28	9	N	25	187
12	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5291	2	20	9	N	18	32
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	6202	2			N	-0-	30
02	4437	X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					N	NO RPT	30

LIPS RANCH "A"		WELL #:		1	RRCID ->	175332	COMPL. DATE	03/06/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8182 -	9122	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPS "A"		WELL #:		12	RRCID ->	176474	COMPL. DATE	01/27/2000	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8170 -	8186	
09	3360	X	2952	-0-	-408	-0-	2952	2			N	-0-	72
10	2697	X	2500	-0-	-197	-0-	2500	2			N	-0-	72
11	2610	X	2019	-0-	-591	-0-	2019	2			N	-0-	72
12	2666	X	1968	-0-	-698	-0-	1966	2	2	9	N	2	74
01	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	2260	2	11	9	N	10	84
02	2842	X	NO RPT	-0-	-2842	-0-					N	NO RPT	84

ALPAR-LIPS (DOUGLAS)		01933 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS					
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260											
COURSON RANCH 149		WELL #:		1AA	RRCID ->	218864	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	9070	PERF. 5563 -	5580	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		57	

ALPAR-LIPS (DOUGLAS LOWER)		01933 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
MCGARRAUGH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	146373	COMPL. DATE	06/03/1993	TOTAL DEPTH	5610	PERF.	5536 - 5541	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592 2	N	-0-			-0-
10		624 X	624	-0-	-0-	-0-	624 2	N	-0-			-0-
11		660 X	618	-0-	-42	-0-	618 2	N	-0-			-0-
12		682 X	518	-0-	-164	-0-	518 2	N	-0-			-0-
01		682 X	266	-0-	-416	-0-	266 2	N	-0-			-0-
02		609 X	204	-0-	-405	-0-	204 2	N	-0-			-0-

ALPAR-LIPS (MARMATON)		01933 675		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
SOUTH LIPS -170-		WELL #:	1D	RRCID ->	177857	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7018 - 7140	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			81
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			81

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		01933 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260										
COURSON RANCH 135		WELL #:	10	RRCID ->	218373	COMPL. DATE	09/16/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8960 - 8984	
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		N	-0-			1527
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			1527
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-	177 1		1350
12	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-			1350
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			1350
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-	-0-		N	NO RPT			1350

COURSON RANCH 158		WELL #:	12	RRCID ->	218460	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	8868 - 8978	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			281
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			281

COURSON RANCH 158		WELL #:		RRCID ->	221300	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8874 - 9370	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WORKED OVER ANOTHER ZONE..		11/09/2010								

COURSON RANCH 157		WELL #:	6	RRCID ->	227404	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8674 - 9060	
09	3000 N	6754	-0-	3754	3754	1528 1	3584 2	N	1493	1112 1		838
						1642 9						
10	3100 N	7152	-0-	4052	7806	2536 1	4020 2	N	542	744 1		636
						596 9						
11	3000 N	5399	-0-	2399	10205	1649 1	2969 2	N	710	557 1		789
						781 9						
12	14864 X	4659	-0-	-10205	-0-	1368 1	2805 2	N	442	556 1		675
						486 9						
01	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	1240 1	2680 2	N	349	186 1	1 8	837
						384 9						
02	377 X	NO RPT	-0-	-377	-0-	-0-		N	NO RPT			837

ALPAR-LIPS (ST. LOUIS)		//CONT.//		01933 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260											
COURSON RANCH 148		WELL #:		10	RRCID ->	228125	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9331	PERF. 8872 -	8936			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			234
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			234

COURSON RANCH 148		WELL #:		6	RRCID ->	231763	COMPL. DATE	12/13/2006	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8900 -	9100			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639						N	-0-			238
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639						N	-0-			238
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639						N	-0-			238
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639						N	-0-			238
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13639						N	-0-			238
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13639						N	NO RPT			238

COURSON RANCH 136		WELL #:		16	RRCID ->	239132	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8776 -	9022			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			18
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			18

COURSON RANCH 148		WELL #:		14	RRCID ->	255682	COMPL. DATE	02/13/2010	TOTAL DEPTH	8750	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
MORRISON		WELL #:		4212	RRCID ->	263599	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9228 -	9382			
09	900 N	856	-0-	-44	-0-	856	2				N	-0-			171
10	961 N	883	-0-	-78	-0-	883	2				N	-0-			171
11	900 N	813	-0-	-87	-0-	813	2				N	-0-			171
12	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	2				N	-0-			171
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	2				N	-0-			171
02	783 N	703	-0-	-80	-0-	703	2				N	-0-			171

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		01933 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS							
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260													
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-U	RRCID ->	137714	COMPL. DATE	01/03/1991	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 5796 -	5814			
09	240 #	153	-0-	-87	-0-	153	2				N	-0-			185
10	186 #	158	-0-	-28	-0-	158	2				N	-0-			185
11	150 #	78	-0-	-72	-0-	61	2	17	9		N	15			200
12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	10			210
01	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	34	34	8	210
02	145 #	NO RPT	-0-	-145	-0-						N	NO RPT			210

ALPAR-LIPS (TONKAWA)		//CONT.//		01933 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 157		WELL #:		5	RRCID ->	265332	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	4432 - 4442		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)				01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
COURSON "B"		WELL #:		21	RRCID ->	173491	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	3386 - 3396		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1200 N	1095	-0-	-105	-0-	35	1	1058	3	N	-0-			118
						2	4							
10	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	39	1	1031	3	N	-0-			118
						2	4							
11	1020 N	990	-0-	-30	-0-	33	1	955	3	N	-0-			118
						2	4							
12	1147 N	802	-0-	-345	-0-	26	1	774	3	N	-0-			118
						2	4							
*01	1085 N	796	-0-	-289	-0-	31	1	763	3	N	-0-			118
						2	4							
02	957 N	772	-0-	-185	-0-	30	1	740	3	N	-0-			118
						2	4							

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1665	RRCID ->	179153	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	3930	PERF.	3406 - 3642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	320	1	10692	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	330	1	10869	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	10105 X	10105	-0-	-0-	-0-	319	1	9784	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	296	1	8056	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	296	1	9101	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	8575 X	8575	-0-	-0-	-0-	278	1	8295	3	N	-0-			-0-
						2	4							

COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		74	RRCID ->	193294	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3801 - 5135		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	11 X	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5		WELL #:		76	RRCID ->	193296	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3750 - 5184		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1680 X	204	-0-	-1476	-0-	204	3		N	-0-				-0-
10	1674 X	240	-0-	-1434	-0-	240	3		N	-0-				-0-
11	1230 X	141	-0-	-1089	-0-	141	3		N	-0-				-0-
12	713 X	701	-0-	-12	-0-	701	3		N	-0-				-0-
*01	860 X	860	-0-	-0-	-0-	860	3		N	-0-				-0-
*02	938 X	938	-0-	-0-	-0-	938	3		N	-0-				-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 77 RRCID -> 193297 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3595 - 4920												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		660 N	444	-0-	-216	-0-	444 3			N	-0-	-0-
10		1705 N	493	-0-	-1212	-0-	493 3			N	-0-	-0-
11		750 N	460	-0-	-290	-0-	460 3			N	-0-	-0-
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	477 3			N	-0-	-0-
*01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 3			N	-0-	-0-
*02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3			N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 16 WELL #: 79 RRCID -> 193298 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3707 - 5082												
09		1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3			N	-0-	-0-
10		1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3			N	-0-	-0-
11		990 X	990	-0-	-0-	-0-	990 3			N	-0-	-0-
12		1178 X	1109	-0-	-69	-0-	1109 3			N	-0-	-0-
*01		1324 X	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3			N	-0-	-0-
02		1102 X	1086	-0-	-16	-0-	1086 3			N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 5 WELL #: 78 RRCID -> 193525 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3740 - 5180												
09		240 X	144	-0-	-96	-0-	144 3			N	-0-	20
10		248 X	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-	20
11		227 X	227	-0-	-0-	-0-	227 3			N	-0-	20
12		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 3			N	-0-	20
*01		306 X	306	-0-	-0-	-0-	306 3			N	-0-	20
*02		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235 3			N	-0-	20

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 80 RRCID -> 194243 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3760 - 5465												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

COURSON "D" 22 WELL #: 2 RRCID -> 194264 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 3224 PERF. 3600 - 5331												
09		1110 X	927	-0-	-183	-0-	927 3			N	-0-	-0-
10		1054 X	958	-0-	-96	-0-	958 3			N	-0-	-0-
11		960 X	802	-0-	-158	-0-	802 3			N	-0-	-0-
12		992 X	957	-0-	-35	-0-	957 3			N	-0-	-0-
*01		1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045 3			N	-0-	-0-
02		899 X	857	-0-	-42	-0-	857 3			N	-0-	-0-

COURSON RANCH "B" UNIT 3 WELL #: 71 RRCID -> 197560 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3816 - 4411												
09		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3			N	-0-	-0-
10		2046 X	1814	-0-	-232	-0-	1814 3			N	-0-	-0-
11		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			N	-0-	-0-
12		2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691 3			N	-0-	-0-
*01		2046 X	2040	-0-	-6	-0-	2040 3			N	-0-	-0-
02		1914 X	1568	-0-	-346	-0-	1568 3			N	-0-	-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
COURSON RANCH "B" UNIT 13		WELL #:		73	RRCID ->	198466	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	3879 - 4905
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	180 X	144	-0-	-36	-0-	10 1	132 3	N	-0-	-0-		
						2 4						
10	186 X	139	-0-	-47	-0-	8 1	129 3	N	-0-	-0-		
						2 4						
11	180 X	137	-0-	-43	-0-	8 1	127 3	N	-0-	-0-		
						2 4						
12	186 X	141	-0-	-45	-0-	9 1	130 3	N	-0-	-0-		
						2 4						
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	13 1	192 3	N	-0-	-0-		
						2 4						
*02	156 X	156	-0-	-0-	-0-	11 1	143 3	N	-0-	-0-		
						2 4						

COURSON RANCH "B"		WELL #:		1364	RRCID ->	249446	COMPL. DATE	03/05/2009	TOTAL DEPTH	5665	PERF.	3370 - 3730
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12 1	2 4	N	-0-	-0-		
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9 1	2 4	N	-0-	-0-		
11	13 N	9	-0-	-4	-0-	7 1	2 4	N	-0-	-0-		
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	6 1	2 4	N	-0-	-0-		
*01	11 N	9	-0-	-2	-0-	7 1	2 4	N	-0-	-0-		
02	9 N	8	-0-	-1	-0-	6 1	2 4	N	-0-	-0-		

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	196703	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	3447 - 4498
SKEETERBEE				1								
09	3630 X	2490	-0-	-1140	-0-	58 1	2432 2	N	-0-	-0-		
10	3596 X	2042	-0-	-1554	-0-	62 1	1980 2	N	-0-	-0-		
11	3060 X	1945	-0-	-1115	-0-	56 1	1889 2	N	-0-	-0-		
12	2790 X	591	-0-	-2199	-0-	22 1	569 2	N	-0-	-0-		
01	2790 X	1835	-0-	-955	-0-	54 1	1781 2	N	-0-	-0-		
02	2407 X	1438	-0-	-969	-0-	54 1	1384 2	N	-0-	-0-		

SKEETERBEE		WELL #:		2	RRCID ->	198489	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	3234	PERF.	3500 - 4924
09	1410 X	1263	-0-	-147	-0-	54 1	1209 2	N	-0-	-0-		
10	1457 X	1162	-0-	-295	-0-	56 1	1106 2	N	-0-	-0-		
11	1410 X	883	-0-	-527	-0-	60 1	823 2	N	-0-	-0-		
12	1364 X	432	-0-	-932	-0-	32 1	400 2	N	-0-	-0-		
01	1333 X	562	-0-	-771	-0-	42 1	520 2	N	-0-	-0-		
02	1218 X	540	-0-	-678	-0-	58 1	482 2	N	-0-	-0-		

SKEETERBEE		WELL #:		3C	RRCID ->	204375	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	3398 - 3420
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		

SKEETERBEE		WELL #:		5	RRCID ->	213010	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3738 - 5907
09	2430 X	1390	-0-	-1040	-0-	66 1	1324 2	N	-0-	-0-		
10	1550 X	788	-0-	-762	-0-	50 1	738 2	N	-0-	-0-		
11	1500 X	543	-0-	-957	-0-	31 1	512 2	N	-0-	-0-		
12	1550 X	614	-0-	-936	-0-	35 1	579 2	N	-0-	-0-		
01	1519 X	619	-0-	-900	-0-	17 1	602 2	N	-0-	-0-		
02	1334 X	1302	-0-	-32	-0-	72 1	1230 2	N	-0-	-0-		

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785														
SKEETERBEE WELL #: 6 RRCID -> 213011 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 3745 - 6127														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	1006	-0-	-1244	-0-	48	1	958	2	N	-0-			10
10	1736 X	1003	-0-	-733	-0-	64	1	939	2	N	-0-			10
11	1140 X	925	-0-	-215	-0-	53	1	872	2	N	-0-			10
12	1178 X	252	-0-	-926	-0-	15	1	237	2	N	-0-			10
01	1178 X	380	-0-	-798	-0-	11	1	369	2	N	-0-			10
02	986 X	764	-0-	-222	-0-	42	1	722	2	N	-0-			10

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036														
MORRISON WELL #: 1183 RRCID -> 277220 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 3530 - 4680														
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PEARSON WELL #: 8 RRCID -> 138931 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3292 - 5475														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING -E- WELL #: 2 RRCID -> 204128 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 3204 PERF. 3145 - 5644														
09	1980 X	1624	-0-	-356	-0-	1624	2			N	-0-			-0-
10	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-			-0-
11	1470 X	1199	-0-	-271	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
12	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 2 RRCID -> 205089 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 3459 PERF. 3621 - 5475														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCGARRAUGH WELL #: 3 RRCID -> 214479 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 3545 - 5147														
09	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-			-0-
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-			-0-
11	1860 X	1633	-0-	-227	-0-	1633	2			N	-0-			-0-
12	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2170 X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT			-0-

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
KING -E- WELL #: 3 RRCID -> 214844										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3461	PERF.	3515	-	5486
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		685 X	685	-0-	-0-	-0-	685 2		N	-0-			-0-			
10		744 X	737	-0-	-7	-0-	737 2		N	-0-			-0-			
11		720 X	593	-0-	-127	-0-	593 2		N	-0-			-0-			
12		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-			N	NO RPT			-0-			
CAVINS-JARVIS WELL #: 3 RRCID -> 214849										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3436	PERF.	3244	-	5815
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
WOODRUFF 17 WELL #: 4 RRCID -> 228327										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3690	-	3694
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480	-	3538
COURSON RANCH 157 WELL #: 8 RRCID -> 211830										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4552	PERF.	3480	-	3538
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27			
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27			
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2015 - PLUGGED 07/14/15																
COURSON RANCH 136 WELL #: 5 RRCID -> 212656										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3166	-	3174
09		3540 X	3184	-0-	-356	-0-	80 1	3104 2	N	-0-			-0-			
10		7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	3657 1	3436 2	N	-0-			-0-			
11		3930 X	2618	-0-	-1312	-0-	80 1	2538 2	N	-0-			-0-			
12		3565 X	2964	-0-	-601	-0-	80 1	2884 2	N	-0-			-0-			
01		3565 X	3204	-0-	-361	-0-	86 1	3116 2	N	2	2 8		-0-			
02		6061 X	NO RPT	-0-	-6061	-0-	2 9		N	NO RPT			-0-			
COURSON RANCH 135 WELL #: 9 RRCID -> 212902										COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	3929	PERF.	3422	-	3454
09		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	93 1	1149 2	N	-0-			-0-			
10		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	995 1	995 2	N	-0-			-0-			
11		826 N	826	-0-	-0-	-0-	92 1	734 2	N	-0-			-0-			
12		806 N	748	-0-	-58	-0-	64 1	684 2	N	-0-			-0-			
01		628 N	628	-0-	-0-	-0-	51 1	575 2	N	2	2 8		-0-			
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-	2 9		N	NO RPT			-0-			

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 01933 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: OCHILTREE									
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260																			
COURSON RANCH 158 WELL #: 14 RRCID -> 213000 COMPL. DATE 05/10/2005										TOTAL DEPTH	3915	PERF.	3440 - 3785						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						195
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						195
COURSON RANCH 133 WELL #: 4A RRCID -> 214275 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8333	PERF.	3286 - 3294						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						22
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						22
COURSON RANCH 149 WELL #: 4 RRCID -> 218727 COMPL. DATE 09/01/2005										TOTAL DEPTH	4709	PERF.	3454 - 3518						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						20
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						20
COURSON RANCH 136 WELL #: 9 RRCID -> 218735 COMPL. DATE 11/01/2005										TOTAL DEPTH	3790	PERF.	3250 - 3299						
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15																			
COURSON RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 218797 COMPL. DATE 11/18/2005										TOTAL DEPTH	9250	PERF.	3580 - 3590						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						190
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190
COURSON RANCH 136 WELL #: 11 RRCID -> 223344 COMPL. DATE 08/22/2006										TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3240 - 3288						
09		20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-						18
10		124 N	48	-0-	-76	-0-	-0-	25	1	23	2	N	-0-						18
11		60 N	17	-0-	-43	-0-	-0-	17	2			N	-0-						18
12		74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-						18
01		176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2	3	9	N	3	3	8				18
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-	-0-					N	NO RPT						18
COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 254958 COMPL. DATE 02/05/2010										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	3430 - 3436						
09		1950 X	1828	-0-	-122	-0-	-0-	1764	2	64	9	N	58						347
10		2015 X	1947	-0-	-68	-0-	-0-	1936	2	11	9	N	10						357
11		1890 X	1875	-0-	-15	-0-	-0-	1799	2	76	9	N	69	179	1				247
12		1946 X	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	1907	2	39	9	N	35						282
01		2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	-0-	1931	2	193	9	N	175						457
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	-0-					N	NO RPT						457

ALPAR-PEARSON (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		01933 790	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260							
COURSON RANCH 148		WELL #:		9W	RRCID ->	275083	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	4300	PERF. 3616 - 3680
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795							
WOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2153	RRCID ->	204041	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3428 - 3434
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	206865	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	4518	PERF. 3402 - 3408
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		5	RRCID ->	209916	COMPL. DATE	02/14/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3264 - 3275
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
WOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		3153	RRCID ->	209935	COMPL. DATE	09/08/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3241 - 3247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
COURSON RANCH 158		WELL #:		1H	RRCID ->	248367	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	3491	PERF. 3805 - 5155
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	78			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	78			N	NO RPT		-0-

AMY (UPPER MORROW)															
ENERVEST OPERATING, L.L.C.															
CARR 13															
WELL #: 2 RRCID -> 191834 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 14316 PERF.14120 - 14142															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		T. A.	303	-0-	303	391	291	2	12	9	N	11			60
10		T. A.	692	-0-	692	1083	692	2			N	-0-			60
11		T. A.	349	-0-	349	1432	349	2			N	-0-			60
12		1663 N	231	-0-	-1432	-0-	231	2			N	-0-			60
01		682 N	141	-0-	-541	-0-	141	2			N	-0-			60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

CARR 55															
WELL #: 2 RRCID -> 206722 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 14529 PERF.14269 - 14280															
09		6120 X	-0-	-0-	-6120	-0-					N	22			186
10		6324 X	-0-	-0-	-6324	-0-					N	13			199
11		6090 X	275	-0-	-5815	-0-	264	1	11	9	N	10			209
12		6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	373	1	6448	2	N	15	183	1	41
01		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	17	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374	1	6782	2	N	14			55
							15	9							
02											N	NO RPT			55

CARR 12															
WELL #: 2 RRCID -> 206951 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13998 - 14002															
09		690 X	635	-0-	-55	-0-	635	2			N	-0-			-0-
10		651 X	577	-0-	-74	-0-	577	2			N	-0-			-0-
11		720 X	500	-0-	-220	-0-	500	2			N	-0-			-0-
12		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
01		629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDERSON MORROW LOWER (7364)															
ATHENA ENERGY, INC.															
ANDERSON															
WELL #: 1304 RRCID -> 107616 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7364 - 7376															
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

ANTERO (UPPER MORROW D)															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.															
SHELL FEE 25															
WELL #: 4025 RRCID -> 215150 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11586 - 11598															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

SHELL FEE 19															
WELL #: 2 RRCID -> 218133 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11641															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

ANVIL (MORROW)		03197 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232											
HANDLIN		WELL #: 2		RRCID -> 146380		COMPL. DATE 05/06/1993			TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6546 - 6610				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5135	3		N	-0-			40
10	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	5325	3		N	-0-			40
11	5340 X	-0-	-0-	-5340	-0-				N	-0-			40
12	5518 X	5385	-0-	-133	-0-	5385	3		N	-0-			40
01	5518 X	5059	-0-	-459	-0-	5059	3		N	-0-			40
02	4988 X	4822	-0-	-166	-0-	4822	3		N	-0-			40

HANDLIN		WELL #: 3		RRCID -> 175802		COMPL. DATE 01/08/2000			TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6616 - 6638				
09	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3		N	-0-			23
10	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			23
11	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	-0-			23
12	2480 X	2106	-0-	-374	-0-	2106	3		N	-0-			23
01	2480 X	1934	-0-	-546	-0-	1934	3		N	-0-			23
02	2320 X	1782	-0-	-538	-0-	1782	3		N	-0-			23

CRAIG F		WELL #: 2		RRCID -> 178367		COMPL. DATE 06/04/2000			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6588 - 6617				
09	270 N	246	-0-	-24	-0-	72	1	174	3	N	-0-		-0-
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	74	1	170	3	N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-		-0-
12	248 N	180	-0-	-68	-0-	74	1	106	3	N	-0-		-0-
01	248 N	170	-0-	-78	-0-	74	1	96	3	N	-0-		-0-
*02	179 N	179	-0-	-0-	-0-	70	1	109	3	N	-0-		-0-

APACHE (DOUGLAS)		03230 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787											
HUNTER		WELL #: 2901		RRCID -> 151915		COMPL. DATE 08/24/1994			TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6008 - 6026				
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	757	2	N	-0-		117
10	838 N	838	-0-	-0-	-0-	10	1	828	2	N	-0-		117
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	10	1	794	2	N	-0-		117
12	806 N	801	-0-	-5	-0-	10	1	791	2	N	-0-		117
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	10	1	810	2	N	-0-		117
02	783 N	747	-0-	-36	-0-	10	1	737	2	N	-0-		117

SCHOENHALS		WELL #: 2860		RRCID -> 160354		COMPL. DATE 10/10/1996			TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6056 - 6064					
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	10	1	1744	2	N	-0-		53	
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	10	1	2081	2	N	-0-		53	
11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	2	N	-0-		53	
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	10	1	2008	2	N	5		58	
01	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	6	9	10	1	1998	2	N	7	65
02	1943 N	1849	-0-	-94	-0-	8	9	10	1	1838	2	N	1	66
						1	9							

APACHE (MORROW LOWER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
STONE -946-												
WELL #: 1 RRCID -> 136033 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9289 - 9297												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	127 1	4081 3		N	37	52
							2 4	41 9				
10		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	128 1	4176 3		N	42	94
							2 4	46 9				
11		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	121 1	4011 3		N	-0-	94
							2 4					
12		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	125 1	4054 3		N	103 182 1	15
							2 4	113 9				
01		4836 X	4211	-0-	-625	-0-	128 1	4081 3		N	-0-	15
							2 4					
02		4524 X	3948	-0-	-576	-0-	116 1	3681 3		N	135	150
							2 4	149 9				
YEATON -947-												
WELL #: 5 RRCID -> 139261 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9352 - 9360												
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
*02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/11/2013												
ARCHER (MISS)												
SPEARTEX GRAIN COMPANY												
MCLAIN												
WELL #: 1 RRCID -> 079082 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8162 - 8172												
09		217 N	217	-0-	-0-	-0-	1 1	216 2		N	-0-	-0-
10		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2		N	-0-	-0-
11		30 N	26	-0-	-4	-0-	1 1	25 2		N	-0-	-0-
12		217 N	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 2		N	-0-	-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2		N	-0-	-0-
02		29 N	23	-0-	-6	-0-	1 1	22 2		N	-0-	-0-
ARRINGTON (CHEROKEE)												
AMERRIL ENERGY LLC												
KIRK, C. W. -86-												
WELL #: 6 RRCID -> 161694 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 6106 - 6118												
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	228 2			N	-0-	30
10		230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 2			N	-0-	30
11		210 N	205	-0-	-5	-0-	205 2			N	-0-	30
12		248 N	194	-0-	-54	-0-	194 2			N	-0-	30
01		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2			N	-0-	30
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-				N	NO RPT	30
KIRK, NANNIE -116-												
WELL #: 3 RRCID -> 161706 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6097 - 6129												
09		540 N	486	-0-	-54	-0-	486 2			Y	-0-	209
10		527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2			Y	-0-	209
11		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 2			Y	-0-	209
12		496 N	445	-0-	-51	-0-	445 2			Y	-0-	209
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387 2			Y	-0-	209
02		493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				Y	NO RPT	209

ARRINGTON (CHEROKEE)		//CONT.// 03853 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
AMERRIL ENERGY LLC		//CONT.// 019786														
KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 4		RRCID -> 162913		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 6185 PERF. 6121 - 6152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	486	-0-	-54	-0-	486	2			Y	-0-					53
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506	2			Y	-0-					53
11	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			Y	-0-					53
12	496 N	445	-0-	-51	-0-	445	2			Y	-0-					53
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					53
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					Y	NO RPT					53

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 1		RRCID -> 166011		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 7494 - 8018								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2014 - P/A 06-17-2014																

KIRK, C. W. -86-		WELL #: 2		RRCID -> 175167		COMPL. DATE 08/27/1999		TOTAL DEPTH 8207 PERF. 6058 - 6070								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2014 - P&A 06/20/14																

KIRK, NANNIE -116-		WELL #: 1		RRCID -> 175181		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6047 - 6061								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51
PLUGGED AND ABANDONED 06/12/2014 - P&A 06/12/14																

ARRINGTON CJM, INC.		033134		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 190758		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6282 - 6294								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LINN OPERATING, INC.		501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
KIRK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 182773		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6140 - 6280								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARRINGTON (CHEROKEE) //CONT.// 03853 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
KIRK "A" WELL #: 2 RRCID -> 164576 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 6036 - 6048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
09		900 N	354	-0-	-546	-0-	354	2		N	-0-	-0-
10		899 N	-0-	-0-	-899	-0-				N	-0-	-0-
11		810 N	-0-	-0-	-810	-0-				N	-0-	-0-
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WINEGEART WELL #: 1118 RRCID -> 247863 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6131 - 6141												
09		2940 X	2529	-0-	-411	-0-	2529	2		N	-0-	-0-
10		2883 N	2520	-0-	-363	-0-	2520	2		N	-0-	-0-
11		2640 N	2336	-0-	-304	-0-	2336	2		N	-0-	-0-
12		2604 N	1540	-0-	-1064	-0-	1540	2		N	-0-	-0-
01		2511 N	1045	-0-	-1466	-0-	1045	2		N	-0-	-0-
02		2262 N	884	-0-	-1378	-0-	884	2		N	-0-	-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903												
TEVEBAUGH, BILLIE ESTATE -115- WELL #: 2C RRCID -> 160511 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6048 - 6180												
09		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-	-0-
10		70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-	-0-
11		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-	-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-	-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-	-0-
*02		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		N	-0-	-0-

ARRINGTON (GRANITE WASH) 03853 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HUTCHINSON												
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 23 RRCID -> 147355 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 5934 PERF. 3886 - 5934												
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (MORROW) 03853 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON												
TOM COBLE OIL & GAS LP 861694												
WEST TURKEY TRACK WELL #: 204 RRCID -> 129920 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6347 - 6395												
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEST TURKEY TRACK WELL #: 6D RRCID -> 139785 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 3882 - 4512												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

ARRINGTON (ST. GENEVIEVE)		03853 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON			
ARRINGTON CJM, INC.		033134									
COMANCHE		WELL #: 2		RRCID -> 129839		COMPL. DATE 01/08/1995		TOTAL DEPTH 7659		PERF. 5760 - 7525	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON (TONKAWA)		03853 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420									
OWNBEY		WELL #: 2		RRCID -> 135149		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 6075		PERF. 5032 - 5315	
09	2010 N	1886	-0-	-124	-0-	1886	2	N	-0-		-0-
10	2108 N	1990	-0-	-118	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
11	1950 N	1902	-0-	-48	-0-	1902	2	N	-0-		-0-
12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2	N	-0-		-0-
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2	N	-0-		-0-
02	1827 N	1790	-0-	-37	-0-	1790	2	N	-0-		-0-

B & B (ATOKA GRANITE WASH)		04660 003		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
LOTT 2		WELL #: 2		RRCID -> 213485		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH 14058		PERF.11504 - 13896	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16

JONES 31		WELL #: 2		RRCID -> 215914		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 14350		PERF.14059 - 14251	
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3213	2	6	9	N	99
10	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3358	2	34	9	N	130
11	3270 X	3199	-0-	-71	-0-	3162	2	37	9	N	36
12	3379 X	2406	-0-	-973	-0-	2391	2	15	9	N	50
01	3379 X	2867	-0-	-512	-0-	2856	2	11	9	N	60
*02	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3339	2	2	9	N	62

ELMORE 32		WELL #: 7		RRCID -> 216382		COMPL. DATE 04/17/2006		TOTAL DEPTH 14455		PERF.13908 - 14297	
09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		5
10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		5
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-		5
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

REED 1		WELL #: 1H		RRCID -> 228804		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 12302		PERF.12800 - 14811	
09	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5534	2	112	9	N	202
10	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	5596	2	140	9	N	141
11	5850 X	4172	-0-	-1678	-0-	4083	2	89	9	N	29
12	6045 X	5200	-0-	-845	-0-	5048	2	152	9	N	37
01	6045 X	4600	-0-	-1445	-0-	4438	2	162	9	N	184
02	5452 X	5109	-0-	-343	-0-	4960	2	149	9	N	125

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. REED		04660 500 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
		WELL #: 201		RRCID -> 205633		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 13250 PERF.12278 - 13178				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2015 - PLUGGED 03/12/15												

REED		WELL #: 101		RRCID -> 209919		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11892 - 13018				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	15 1	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2

REED T		WELL #: 1		RRCID -> 209962		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11928 - 12902				
09	810 N	786	-0-	-24	-0-	758	2	28 9	N	25	181 1	28
10	837 N	797	-0-	-40	-0-	771	2	26 9	N	24		52
11	780 N	762	-0-	-18	-0-	730	2	32 9	N	29	58 1	23
12	806 N	786	-0-	-20	-0-	740	2	46 9	N	42	41 1	24
01	806 N	780	-0-	-26	-0-	746	2	34 9	N	31		55
02	725 N	715	-0-	-10	-0-	680	2	35 9	N	32	65 1	22

REED 2		WELL #: 6		RRCID -> 210026		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11846 - 13130				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

REED T		WELL #: 2		RRCID -> 210624		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 13000 PERF.12072 - 12848				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	11 1	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

REED 2		WELL #: 5		RRCID -> 211002		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11942 - 13124				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
REED T		WELL #:		3	RRCID ->	212060	COMPL. DATE	06/28/2005	TOTAL DEPTH	13100	PERF.11810 - 12961	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	9 1	9
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		9

REED 1		WELL #:		3	RRCID ->	214009	COMPL. DATE	03/26/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12324 - 13123	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39

REED 2		WELL #:		8	RRCID ->	214010	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	14250	PERF.11842 - 14123	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-	55 1	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		7

REED 2		WELL #:		7	RRCID ->	214122	COMPL. DATE	09/17/2005	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11882 - 12941	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		6

REED T		WELL #:		4	RRCID ->	214423	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	12860	PERF.11830 - 12740	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		46

REED 2		WELL #:		202	RRCID ->	214572	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11826 - 12968	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		10

REED T		WELL #:		6	RRCID ->	215145	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	12963	PERF.11720 - 12856	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		34

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
REED T		WELL #:		5	RRCID ->	215199	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11840	- 13102
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		128

REED SWD		WELL #:		1	RRCID ->	215829	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4832	- 5326
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	133	181 1	32
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	88		120
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		120
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	319	345 1	94

HAMILTON 39		WELL #:		2	RRCID ->	215899	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13137	PERF.11360	- 12486
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29

MEEK 41		WELL #:		3	RRCID ->	215903	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	14880	PERF.11699	- 14751
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

WEST		WELL #:		1T	RRCID ->	216442	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11754	- 13053
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		18

LOTT 2		WELL #:		2	RRCID ->	217529	COMPL. DATE	07/30/2005	TOTAL DEPTH	14058	PERF.11504	- 12348
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RUBY LEE		WELL #:		101H	RRCID ->	236013	COMPL. DATE	03/14/2008	TOTAL DEPTH	12341	PERF.12000	- 14945
09	3720 X	3172	-0-	-548	-0-	3107	2	65 9	N	59	188 1	105
10	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	3924	2	208 9	N	189		294
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4116	2	102 9	N	93	192 1	194
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4048	2	175 9	N	159	195 1	158
01	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	4604	2	136 9	N	124	188 1	94
*02	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	4222	2	136 9	N	124	135 1	79

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LOTT 2				WELL #:	3H	RRCID ->	246839	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	11534	PERF.11545	-	15422
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	8100 X	7680	-0-	-420	-0-	7442	2	238	9	N	216	1	8	293
10	8370 X	7422	-0-	-948	-0-	7249	2	173	9	N	157	380	1	69
11	8100 X	6565	-0-	-1535	-0-	6377	2	188	9	N	171	99	1	141
12	7688 X	6366	-0-	-1322	-0-	6224	2	142	9	N	129			270
01	7688 X	5428	-0-	-2260	-0-	5323	2	105	9	N	95	314	1	51
02	7192 X	6559	-0-	-633	-0-	6361	2	198	9	N	180			231

REED T				WELL #:	7H	RRCID ->	248233	COMPL. DATE	06/23/2008	TOTAL DEPTH	14570	PERF.12222	-	14484
09	12435 X	12435	-0-	-0-	-0-	12123	2	312	9	N	284	188	1	147
10	12710 X	12176	-0-	-534	-0-	11915	2	261	9	N	237	184	1	200
11	12300 X	12189	-0-	-111	-0-	11912	2	277	9	N	252	301	1	151
12	12400 X	12099	-0-	-301	-0-	11866	2	233	9	N	212	190	1	173
01	12400 X	11665	-0-	-735	-0-	11351	2	314	9	N	285	391	1	67
*02	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	11442	2	363	9	N	330	335	1	61

REED T				WELL #:	8H	RRCID ->	249369	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	12210	PERF.12190	-	14368
09	5760 X	4875	-0-	-885	-0-	4759	2	116	9	N	105			194
10	5952 X	4786	-0-	-1166	-0-	4625	2	161	9	N	146	193	1	146
11	6178 X	6178	-0-	-0-	-0-	6048	2	130	9	N	118	177	1	87
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5791	2	165	9	N	150	143	1	94
01	6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	5873	2	219	9	N	199	191	1	102
*02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5309	2	132	9	N	120	180	1	41

REED 2				WELL #:	9H	RRCID ->	250047	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	12241	PERF.12240	-	14302
09	10434 X	10434	-0-	-0-	-0-	10237	2	197	9	N	179	191	1	192
10	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3824	2	165	9	N	150	187	1	153
11	1170 X	-0-	-0-	-1170	-0-	-0-	2		9	N	83	97	1	139
12	8651 X	8651	-0-	-0-	-0-	8521	2	130	9	N	118	2	8	255
01	12934 X	12934	-0-	-0-	-0-	12721	2	213	9	N	194	355	1	93
*02	12386 X	12386	-0-	-0-	-0-	12101	2	285	9	N	259	223	1	120

RUBY LEE				WELL #:	102H	RRCID ->	254567	COMPL. DATE	12/02/2009	TOTAL DEPTH	12319	PERF.12447	-	16733
09	11684 X	11684	-0-	-0-	-0-	11468	2	216	9	N	196	190	1	105
10	11978 X	11978	-0-	-0-	-0-	11695	2	283	9	N	257	176	1	185
11	11724 X	11724	-0-	-0-	-0-	11468	2	256	9	N	233	192	1	224
12	10967 X	10967	-0-	-0-	-0-	10697	2	270	9	N	245	385	1	79
01	11014 X	11014	-0-	-0-	-0-	10731	2	283	9	N	257	225	1	111
*02	10796 X	10796	-0-	-0-	-0-	10570	2	226	9	N	205	85	1	222

RUBY LEE				WELL #:	103H	RRCID ->	255527	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	12260	PERF.12499	-	15348
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		9	N	-0-			-0-

RUBY LEE				WELL #:	104H	RRCID ->	257214	COMPL. DATE	04/09/2010	TOTAL DEPTH	14145	PERF.14310	-	18603
09	35640 X	34458	-0-	-1182	-0-	34379	2	79	9	N	72	17	8	194
10	36611 X	35783	-0-	-828	-0-	35704	2	79	9	N	72	149	1	108
11	35400 X	34255	-0-	-1145	-0-	34177	2	78	9	N	71	100	1	67
12	36270 X	35385	-0-	-885	-0-	35293	2	92	9	N	84	17	8	134
01	36177 X	35103	-0-	-1074	-0-	35015	2	88	9	N	80	137	1	58
02	33466 X	32491	-0-	-975	-0-	32391	2	100	9	N	91	61	1	61

B & B (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 04660 500 //CONT.// 147699		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHEELER			
WEST		WELL #: T 1H		RRCID ->	259614	COMPL.	DATE 09/21/2010	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.12404	- 17078			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	* C	COND	*	* DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE	
09	14550 X	10554	-0-	-3996	-0-		10222	2	332	9	N	302	368	1 2 8	128
10	14508 X	7220	-0-	-7288	-0-		6944	2	276	9	N	251	191	1 1 8	187
11	13530 X	13293	-0-	-237	-0-		12832	2	461	9	N	419	359	1 2 8	245
12	15051 X	15051	-0-	-0-	-0-		14465	2	586	9	N	533	570	1 4 8	204
01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-		14738	2	513	9	N	466	582	1 2 8	86
*02	14765 X	14765	-0-	-0-	-0-		14292	2	473	9	N	430	346	1 7 8	163

WEST		WELL #: T 2H		RRCID ->	259655	COMPL.	DATE 08/30/2010	TOTAL	DEPTH	12188	PERF.12660	- 17328			
09	28590 X	26849	-0-	-1741	-0-		26043	2	806	9	N	733	739	1 3 8	148
10	28861 X	27846	-0-	-1015	-0-		26910	2	936	9	N	851	760	1 2 8	237
11	27390 X	26167	-0-	-1223	-0-		25338	2	829	9	N	754	775	1 2 8	214
12	27094 X	26024	-0-	-1070	-0-		25268	2	756	9	N	687	778	1 1 8	122
01	27094 X	25757	-0-	-1337	-0-		24900	2	857	9	N	779	582	1 1 8	318
02	25346 X	23517	-0-	-1829	-0-		22909	2	608	9	N	553	831	1 3 8	37

O'BRIEN		WELL #: 2102H		RRCID ->	259762	COMPL.	DATE 01/17/2011	TOTAL	DEPTH	12151	PERF.12280	- 16593			
09	15630 X	14785	-0-	-845	-0-		14301	2	484	9	N	440	553	1 3 8	102
10	16151 X	14891	-0-	-1260	-0-		14377	2	514	9	N	467	455	1 11 8	103
11	15480 X	13706	-0-	-1774	-0-		13259	2	447	9	N	406	276	1 1 8	232
12	14911 X	14758	-0-	-153	-0-		14218	2	540	9	N	491	452	1 1 8	270
01	14911 X	14379	-0-	-532	-0-		13826	2	553	9	N	503	658	1 1 8	114
02	13949 X	12626	-0-	-1323	-0-		12184	2	442	9	N	402	249	1 3 8	264

MEEK 41		WELL #: 4H		RRCID ->	262480	COMPL.	DATE 05/17/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.12250	- 16420			
09	20414 X	20414	-0-	-0-	-0-		19644	2	770	9	N	700	737	1 1 8	224
10	19998 X	19998	-0-	-0-	-0-		19297	2	701	9	N	637	729	1 1 8	131
11	18632 X	18632	-0-	-0-	-0-		17892	2	740	9	N	673	460	1 2 8	342
12	20150 X	20017	-0-	-133	-0-		19357	2	660	9	N	600	705	1 1 8	237
01	20150 X	19742	-0-	-408	-0-		18942	2	800	9	N	727	763	1 11 8	190
02	18850 X	18796	-0-	-54	-0-		18251	2	545	9	N	495	384	1 5 8	296

RUBY LEE		WELL #: 105H		RRCID ->	264771	COMPL.	DATE 11/21/2011	TOTAL	DEPTH	12099	PERF.12228	- 16665			
09	9300 X	8837	-0-	-463	-0-		8322	2	515	9	N	468	373	1 1 8	322
10	9610 X	8425	-0-	-1185	-0-		7985	2	440	9	N	400	561	1 1 8	161
11	9300 X	8019	-0-	-1281	-0-		7492	2	527	9	N	479	460	1 1 8	179
12	9114 X	7971	-0-	-1143	-0-		7445	2	526	9	N	478	387	1 1 8	269
01	9114 X	8892	-0-	-222	-0-		8196	2	696	9	N	633	757	1 1 8	144
02	8526 X	8335	-0-	-191	-0-		7754	2	581	9	N	528	449	1 2 8	221

LOTT 2		WELL #: 6H		RRCID ->	265828	COMPL.	DATE 09/13/2011	TOTAL	DEPTH	11597	PERF.11678	- 16013			
09	13891 X	13891	-0-	-0-	-0-		13591	2	300	9	N	273	357	1 1 8	301
10	13783 X	13783	-0-	-0-	-0-		13403	2	380	9	N	345	564	1 2 8	80
11	13315 X	13315	-0-	-0-	-0-		12906	2	409	9	N	372	247	1 1 8	205
12	15065 X	15065	-0-	-0-	-0-		14720	2	345	9	N	314	380	1 1 8	139
01	14383 X	14383	-0-	-0-	-0-		13893	2	490	9	N	445	385	1 1 8	198
02	13427 X	13115	-0-	-312	-0-		12683	2	432	9	N	393	492	1 1 8	99

HAMILTON 39		WELL #: 3H		RRCID ->	267090	COMPL.	DATE 06/05/2012	TOTAL	DEPTH	11681	PERF.11785	- 16153			
09	13950 X	10956	-0-	-2994	-0-		10285	2	671	9	N	610	744	1 11 8	77
10	14415 X	10910	-0-	-3505	-0-		10248	2	662	9	N	602	553	1 12 8	114
11	13500 X	9934	-0-	-3566	-0-		9277	2	657	9	N	597	645	1 3 8	63
12	10385 X	10000	-0-	-385	-0-		9437	2	563	9	N	512	535	1 13 8	27
01	10385 X	10263	-0-	-122	-0-		9449	2	814	9	N	740	606	1 6 8	155
*02	9732 X	9732	-0-	-0-	-0-		9041	2	691	9	N	628	725	1 11 8	47

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
WEST		WELL #:		T 4H	RRCID ->	271317	COMPL. DATE	11/12/2013	TOTAL DEPTH	12215	PERF.	12495 - 17172
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	32160 X	28435	-0-	-3725	-0-	27694	2	741	9	N	674	237
10	32209 X	29455	-0-	-2754	-0-	28657	2	798	9	N	725	201
11	30540 X	26906	-0-	-3634	-0-	26261	2	645	9	N	586	219
12	28768 X	27004	-0-	-1764	-0-	26377	2	627	9	N	570	208
01	28768 X	25883	-0-	-2885	-0-	25318	2	565	9	N	514	138
02	26912 X	23593	-0-	-3319	-0-	23092	2	501	9	N	455	66

WEST		WELL #:		T 3H	RRCID ->	275782	COMPL. DATE	02/19/2014	TOTAL DEPTH	12499	PERF.	12720 - 17517
09	15780 X	13638	-0-	-2142	-0-	12652	2	986	9	N	896	246
10	15345 X	13465	-0-	-1880	-0-	12480	2	985	9	N	895	402
11	14850 X	12114	-0-	-2736	-0-	11257	2	857	9	N	779	314
12	12803 X	12301	-0-	-502	-0-	11426	2	875	9	N	795	280
01	12803 X	11904	-0-	-899	-0-	11049	2	855	9	N	777	252
02	11977 X	11210	-0-	-767	-0-	10390	2	820	9	N	745	186

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
LOTT 1		WELL #:		1	RRCID ->	251181	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	11722 - 14626
09	26132 X	26132	-0-	-0-	-0-	2114	1	23931	2	Y	79	222
10	26931 X	26931	-0-	-0-	-0-	2201	1	24565	2	Y	150	188
11	20313 X	20313	-0-	-0-	-0-	2098	1	18140	2	Y	68	255
12	3038 X	2268	-0-	-770	-0-	2201	1	67	9	Y	61	124
01	3038 X	2273	-0-	-765	-0-	2201	1	72	9	Y	65	189
*02	23123 X	23123	-0-	-0-	-0-	2059	1	20989	2	Y	68	244

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
RUBY LEE		WELL #:		104	RRCID ->	108227	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	14813	PERF.	12279 - 12408
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	34

THOMAS		WELL #:		203	RRCID ->	131682	COMPL. DATE	07/31/1989	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12120 - 12433
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	251				Y	-0-	48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	251				Y	NO RPT	48

LEE, RUBY 4		WELL #:		204	RRCID ->	222839	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	12097 - 12155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

B & B (GRANITE WASH)		//CONT.//		04660 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FRYE 9		WELL #:		1		RRCID -> 224173		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 15175 PERF.14154 - 14514				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2278	2	83	9	N	75			99
10	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2418	2	47	9	N	43			142
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1835	2	23	9	N	21			163
12	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	300	1	2003	2	N	34			197
						37	9							
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	312	1	2366	2	N	26	96	1	127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29	9			N	NO RPT			127

FRYE 9		WELL #:		2		RRCID -> 227986		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 15533 PERF.15364 - 15470				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57

HUFF 2		WELL #:		5		RRCID -> 232590		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 15550 PERF.12404 - 15446				
09	2040 X	1454	-0-	-586	-0-	848	1	587	2	Y	17	180	1	64
						19	9							
10	1891 N	1780	-0-	-111	-0-	918	1	840	2	Y	20			84
						22	9							
11	1980 N	1951	-0-	-29	-0-	827	1	1099	2	Y	23			107
						25	9							
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	741	1	1569	2	Y	20			127
						22	9							
01	1767 N	574	-0-	-1193	-0-	307	1	261	2	Y	5			132
						6	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			132

FRYE 9		WELL #:		4		RRCID -> 236249		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 15844 PERF.15248 - 15688				
09	3000 N	3241	-0-	241	241	3216	2	25	9	N	23			140
10	3100 N	3277	-0-	177	418	3234	2	43	9	N	39			179
11	3000 N	3073	-0-	73	491	3048	2	25	9	N	23	179	1	23
12	3100 N	4465	-0-	1365	1856	300	1	4132	2	N	30			53
						33	9							
01	3658 X	1802	-0-	-1856	-0-	332	1	1461	2	N	8	48	1	13
						9	9							
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT			13

HUFF 32		WELL #:		5		RRCID -> 236328		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 15560 PERF.12046 - 15460				
09	2340 X	1920	-0-	-420	-0-	60	1	1797	2	Y	57			205
						63	9							
10	2108 X	1957	-0-	-151	-0-	63	1	1832	2	Y	56			261
						62	9							
11	2010 X	1676	-0-	-334	-0-	45	1	1584	2	Y	43	184	1	120
						47	9							
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	51	1	1848	2	Y	71			191
						78	9							
01	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	51	1	1852	2	Y	70	2	1	259
						77	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			259

B & B (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HUFF 2		//CONT.// //CONT.//		04660 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
				252131	WELL #: 6	RRCID -> 236880	COMPL. DATE 03/29/2008	TOTAL DEPTH 15525	PERF.12552	- 14392	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
09	3600 X	2858	-0-	-742	-0-	814	1	2013	2	Y	235
						31	9				
10	3720 X	2901	-0-	-819	-0-	899	1	1977	2	Y	79
						25	9			179	1
11	3600 X	2011	-0-	-1589	-0-	874	1	1123	2	Y	92
						14	9				
12	3069 X	2092	-0-	-977	-0-	1046	1	1021	2	Y	115
						25	9				
01	3069 X	910	-0-	-2159	-0-	620	1	281	2	Y	123
						9	9				
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	123
										NO RPT	

LENOCH 2				WELL #: 1	RRCID -> 236921	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11658	- 14524
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	124
											46
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	171
											47
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33
											44
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-	240	1	44	9	N	73
											40
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	90	1	731	2	N	149
						84	9				76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	149
										NO RPT	

FRYE 9				WELL #: 5	RRCID -> 246772	COMPL. DATE 12/27/2008	TOTAL DEPTH 15520	PERF.14734	- 15452		
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1747	2	15	9	N	27
											14
10	1891 N	1838	-0-	-53	-0-	1820	2	18	9	N	43
											16
11	1770 N	1445	-0-	-325	-0-	1437	2	8	9	N	50
											7
12	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	270	1	1621	2	N	60
						11	9				10
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-					N	14
											1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	14
										NO RPT	

HUFF 32				WELL #: 7	RRCID -> 247749	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 15509	PERF.11974	- 15425		
09	3390 X	3274	-0-	-116	-0-	1230	1	1999	2	Y	90
						45	9				41
10	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	1513	1	2164	2	Y	128
						43	9				39
11	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	1367	1	2094	2	Y	167
						45	9				41
12	3317 X	2669	-0-	-648	-0-	1292	1	1347	2	Y	193
						30	9				27
01	3720 X	765	-0-	-2955	-0-	751	1	14	9	Y	18
											13
02	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					Y	18
										NO RPT	

HUFF 32				WELL #: 6	RRCID -> 247930	COMPL. DATE 11/22/2008	TOTAL DEPTH 15250	PERF.12080	- 15134		
09	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	1304	1	2445	2	Y	102
						39	9				35
10	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	1489	1	2696	2	Y	147
						51	9				46
11	4350 X	4320	-0-	-30	-0-	1323	1	2978	2	Y	162
						19	9				17
12	5208 X	4040	-0-	-1168	-0-	1401	1	2598	2	Y	198
						41	9				37
01	5208 X	4190	-0-	-1018	-0-	1435	1	2711	2	Y	54
						44	9				40
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					Y	54
										NO RPT	

B & B (GRANITE WASH) //CONT.// 04660 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 HUFF 32 WELL #: 8 RRCID -> 249558 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12066 - 15444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3510 X	3493	-0-	-17	-0-	987	1	2483	2	Y	21	2 1	208
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	1032	1	2541	2	Y	44	182 1	70
11	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	896	1	3214	2	Y	35	2 1	103
12	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	1412	1	2740	2	Y	37	1 1	139
01	3627 X	1516	-0-	-2111	-0-	575	1	927	2	Y	13	3 1	149
02	3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-	14	9			Y	NO RPT		149

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 MCCOY 27 WELL #: 1 RRCID -> 196336 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 16680 PERF.12262 - 12335

09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-		25
10	93 N	58	-0-	-35	-0-	58	2			N	-0-		25
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		25
12	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-		25
01	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		25
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-		25

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

09	270 N	258	-0-	-12	-0-	258	2			N	-0-		-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-		-0-
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-		-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-		-0-

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

09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BAR NINE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		05538 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
C. O. OIL AND GAS, LLC		//CONT.//		120745									
LINDA		WELL #:		1	RRCID ->	119659	COMPL. DATE	12/30/1985	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 3080 - 3142		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GINGER		WELL #:		1	RRCID ->	123890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3185	PERF. 3114 - 3126		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	177638	COMPL. DATE	04/11/2000	TOTAL DEPTH	6609	PERF. 3044 - 3136		
09	2220 X	2146	-0-	-74	-0-	151	1	1995	2	N	-0-		-0-
10	2294 X	1875	-0-	-419	-0-	134	1	1741	2	N	-0-		-0-
11	2070 X	1284	-0-	-786	-0-	90	1	1194	2	N	-0-		-0-
12	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	76	1	599	2	N	-0-		-0-
01	2232 X	1595	-0-	-637	-0-	94	1	1501	2	N	-0-		-0-
02	2088 X	1844	-0-	-244	-0-	78	1	1766	2	N	-0-		-0-

BARLOW (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	021752	COMPL. DATE	10/03/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7947 - 7986	CNTY: OCHILTREE	
09	750 #	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			8
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			8
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTON CREEK (MORROW LOWER)		WELL #:		1	RRCID ->	246456	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	10882	PERF.10496 - 10512	CNTY: LIPSCOMB	
09	5220 X	5027	-0-	-193	-0-	5027	2		N	-0-			211
10	5394 X	4943	-0-	-451	-0-	4937	2	6	9	N	5	179	37
11	5220 X	5081	-0-	-139	-0-	5048	2	33	9	N	30		67
12	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5623	2	44	9	N	40		107
01	5208 X	5069	-0-	-139	-0-	5019	2	50	9	N	45		152
02	4901 X	4552	-0-	-349	-0-	4511	2	41	9	N	37		189

APACHE CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	211350	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10497 - 10616	CNTY: LIPSCOMB	
09	2190 X	-0-	-0-	-2190	-0-				N	1	72	1	6
10	2046 X	1521	-0-	-525	-0-	1521	2		N	-0-			6
11	1860 X	1425	-0-	-435	-0-	1425	2		N	-0-			6
12	1829 X	1456	-0-	-373	-0-	1456	2		N	-0-			6
01	1550 X	1413	-0-	-137	-0-	1413	2		N	-0-			6
*02	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			6

BARTON CREEK (MORROW LOWER) //CONT.// 05960 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 MCGARRAUGH WELL #: 1204 RRCID -> 204056 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11078 - 11116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

BEAL (MORROW LOWER) 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BART WELL #: 1 RRCID -> 051420 COMPL. DATE 09/23/1971 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10324 - 10330

M O	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					C M	NO RPT					EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 BARTON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180345 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7744 - 10442

M O	ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1497 R	1497	-0-	-0-	-0-	42	1	1453	3	N	-0-	32	5			-0-
10	1612 #	1339	-0-	-273	-0-	38	1	1299	3	N	-0-					-0-
11	1590 #	1358	-0-	-232	-0-	38	1	1318	3	N	-0-					-0-
12	1643 #	1221	-0-	-422	-0-	33	1	1186	3	N	-0-					-0-
*01	1643 #	1338	-0-	-305	-0-	36	1	1300	3	N	-0-					-0-
02	1450 #	1157	-0-	-293	-0-	32	1	1123	3	N	-0-					-0-

PORTER WELL #: 2 RRCID -> 196295 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10005 - 10244

M O	ALLOW CODE	PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2364 R	2364	-0-	-0-	-0-	37	1	2325	3	N	-0-					92
10	2314 R	2314	-0-	-0-	-0-	35	1	2253	3	N	22					114
11	2250 #	2205	-0-	-45	-0-	38	1	2165	3	N	-0-					114
12	2449 #	2083	-0-	-366	-0-	33	1	2048	3	N	-0-					114
*01	2914 #	2216	-0-	-698	-0-	37	1	2177	3	N	-0-					114
02	2291 #	2040	-0-	-251	-0-	31	1	2007	3	N	-0-					114

BARTON, HUGH D. WELL #: 4 RRCID -> 196555 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7794 - 10500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	19				N	-0-					-0-

BEAL (MORROW LOWER) //CONT.// 06427 250 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 FELKER -A- WELL #: 1 RRCID -> 055920 COMPL. DATE 12/15/1968 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9722 - 10504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3660 #	2883	-0-	-777	-0-	2883 3		N	-0-		144
10	3891 R	3891	-0-	-0-	-0-	3834 3	57 9	N	52	178 1	18
11	3660 #	3597	-0-	-63	-0-	45 1	3552 3	N	-0-		18
12	3782 #	3666	-0-	-116	-0-	47 1	3619 3	N	-0-		18
01	3782 #	3506	-0-	-276	-0-	47 1	3459 3	N	-0-		18
02	3538 #	2953	-0-	-585	-0-	44 1	2909 3	N	-0-		18

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BARTON ESTATE WELL #: 3T RRCID -> 175429 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10522 - 10538

09	1470 #	1427	-0-	-43	-0-	1427 2		N	-0-		97
10	1607 R	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-		97
11	1500 #	1207	-0-	-293	-0-	1207 2		N	-0-		97
12	2039 R	2039	-0-	-0-	-0-	2039 2		N	-0-		97
01	1550 #	1374	-0-	-176	-0-	1374 2		N	-0-		97
02	1450 #	1022	-0-	-428	-0-	1022 2		N	-0-		97

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

09	9291 R	9291	-0-	-0-	-0-	197 1	8990 3	N	93		232
						2 4	102 9				
10	8847 R	8847	-0-	-0-	-0-	189 1	8502 3	N	140	186 1	186
						2 4	154 9				
11	8248 R	8248	-0-	-0-	-0-	161 1	8085 3	N	-0-		186
						2 4					
12	8822 R	8822	-0-	-0-	-0-	184 1	8636 3	N	-0-		186
						2 4					
01	9017 R	9017	-0-	-0-	-0-	206 1	8809 3	N	-0-		186
						2 4					
*02	6965 R	6965	-0-	-0-	-0-	135 1	6816 3	N	11		197
						2 4	12 9				

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BARTON ESTATE WELL #: 3C RRCID -> 175431 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9769 - 9779

09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

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

09	150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-		-0-
10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12	-0-	138 2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8	-0-	147 2		N	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149 2		N	-0-		-0-

BECHTOLD (TONKAWA) APACHE CORPORATION BECHTOLD UNIT		06589 500 027200		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1 RRCID -> 021759 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH 6260 PERF. 6120 - 6153														
09		1020 #	884	-0-	-136	-0-	884	2		N	-0-			123
10		1023 #	913	-0-	-110	-0-	913	2		N	-0-			123
11		960 #	864	-0-	-96	-0-	864	2		N	-0-			123
12		930 #	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			123
01		930 #	899	-0-	-31	-0-	899	2		N	-0-			123
*02		847 R	847	-0-	-0-	-0-	847	2		N	-0-			123

B AND G PRODUCTION, INC. TEARE, J. W., ET AL, UNIT		039870		RRCID -> 021761		COMPL. DATE 11/13/1962		TOTAL DEPTH 6240 PERF. 6152 - 6186						
09		360 #	310	-0-	-50	-0-	310	2		N	-0-			-0-
10		372 #	324	-0-	-48	-0-	324	2		N	-0-			-0-
11		330 #	310	-0-	-20	-0-	310	2		N	-0-			-0-
12		323 R	323	-0-	-0-	-0-	323	2		N	-0-			-0-
01		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	2		N	-0-			-0-
02		290 #	286	-0-	-4	-0-	286	2		N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. CUNNINGHAM, M. F.		263701		RRCID -> 033204		COMPL. DATE 10/28/1963		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6126 - 6143						
09		1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	2		N	-0-			52
10		1085 #	1053	-0-	-32	-0-	1053	2		N	-0-			52
11		1022 R	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2		N	-0-			52
12		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2		N	-0-			52
01		1117 R	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2		N	-0-			52
*02		1038 R	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-			52

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY SLOUGH, HENRY		450175		RRCID -> 021763		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6072 - 6110						
09		1260 #	1234	-0-	-26	-0-	30	1	1204	2	N	-0-		198
10		1302 #	1296	-0-	-6	-0-	31	1	1228	2	N	34	160 1	72
11		1320 #	1236	-0-	-84	-0-	37	9						
12		1364 #	1348	-0-	-16	-0-	30	1	1194	2	N	11		83
01		1364 #	1222	-0-	-142	-0-	12	9						
02		1218 #	1158	-0-	-60	-0-	31	1	1219	2	N	89		172
							98	9						
							31	1	1189	2	N	2		174
							2	9						
							29	1	1111	2	N	16		190
							18	9						

MEWBOURNE OIL COMPANY BELL		562560		RRCID -> 128086		COMPL. DATE 01/20/1989		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 6182 - 8277						
09		270 #	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-		-0-
10		279 #	270	-0-	-9	-0-	31	1	239	2	N	-0-		-0-
11		270 #	262	-0-	-8	-0-	30	1	232	2	N	-0-		-0-
12		279 #	274	-0-	-5	-0-	31	1	243	2	N	-0-		-0-
01		279 #	266	-0-	-13	-0-	31	1	235	2	N	-0-		-0-
02		261 #	239	-0-	-22	-0-	29	1	210	2	N	-0-		-0-

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

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1200 N	1051	-0-	-149	-0-	1051	2	N	-0-			-0-
10		1147 N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2	N	-0-			-0-
11		1080 N	962	-0-	-118	-0-	962	2	N	-0-			-0-
12		1085 N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2	N	-0-			-0-
01		1054 N	1023	-0-	-31	-0-	1023	2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	695	1	N	35			149
							39	9					
*10		2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	529	1	N	42			191
							46	9					
11		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	530	1	N	31	180	1	42
							34	9					
12		2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	599	1	N	37			79
							41	9					
01		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	665	1	N	17			96
							19	9					
*02		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	505	1	N	38			134
							42	9					

STICKLEY WELL #: 1242HB RRCID -> 266126 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12049 PERF.12265 - 16565

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		5310 X	4510	-0-	-800	-0-	546	1	N	62	182	1	47
							68	9					
*10		5425 X	4576	-0-	-849	-0-	604	1	N	100			147
							110	9					
11		5250 X	3603	-0-	-1647	-0-	666	1	N	100	192	1	55
							110	9					
12		5270 X	3699	-0-	-1571	-0-	635	1	N	87			142
							96	9					
01		4650 X	3625	-0-	-1025	-0-	628	1	N	88	188	1	42
							97	9					
02		4350 X	3773	-0-	-577	-0-	518	1	N	82			124
							90	9					

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

O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09		5370 X	5168	-0-	-202	-0-	1620	1	N	173	171	1	183
							190	9					
*10		7378 X	4935	-0-	-2443	-0-	1269	1	N	168	185	1	166
							185	9					
11		7140 X	4596	-0-	-2544	-0-	1103	1	N	157	179	1	144
							173	9					
12		6293 X	5155	-0-	-1138	-0-	1541	1	N	185	186	1	143
							204	9					
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	1451	1	N	175	191	1	127
							193	9					
*02		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	1550	1	N	157	182	1	102
							173	9					

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
BOWERS WELL #: 104HC RRCID -> 267235 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 11621 PERF.11911 - 15897														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	21900 X	20007	-0-	-1893	-0-	785	1	18875	2	N	315	372	1	95
						347	9							
10	22630 X	6720	-0-	-15910	-0-	835	1	5519	2	N	333	186	1	242
						366	9							
11	21420 X	18895	-0-	-2525	-0-	818	1	17760	2	N	288	381	1	149
						317	9							
12	18208 X	18208	-0-	-0-	-0-	811	1	17097	2	N	273	190	1	232
						300	9							
01	21173 X	17926	-0-	-3247	-0-	865	1	16767	2	N	267	382	1	117
						294	9							
02	19343 X	16496	-0-	-2847	-0-	833	1	15354	2	N	281	191	1	207
						309	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
BEGERT TRUST 6 WELL #: 1 RRCID -> 236841 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 13340 PERF.11182 - 13296														
09	1920 N	1874	-0-	-46	-0-	1872	2	2	9	N	2			202
10	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			202
11	1920 N	1724	-0-	-196	-0-	1718	2	6	9	N	5			207
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			207
01	1922 N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			207
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT			207

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 1 RRCID -> 236850 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11212 - 13470														
09	1830 N	1817	-0-	-13	-0-	1813	2	4	9	N	4			185
10	1953 N	1876	-0-	-77	-0-	1872	2	4	9	N	4			189
11	1950 N	1712	-0-	-238	-0-	68	1	1640	2	N	4			193
						4	9							
12	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	341	1	1685	2	N	38	189	1	42
						42	9							
01	1891 N	155	-0-	-1736	-0-	152	1	3	9	N	3			45
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT			45

BEGERT TRUST 4 WELL #: 1 RRCID -> 236905 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11128 - 13348														
09	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-			217
10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-			217
11	1080 N	993	-0-	-87	-0-	993	2			N	-0-			217
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	210	1	1006	2	N	-0-			217
01	1333 N	261	-0-	-1072	-0-	261	1			N	-0-			217
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			217

BEGERT TRUST 31 WELL #: 1 RRCID -> 236910 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11386 - 13258														
09	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	30	1	1324	2	N	12			219
						13	9							
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	31	1	1649	2	N	21	179	1	61
						23	9							
11	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	30	1	1354	2	N	12			73
						13	9							
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	231	1	1270	2	N	2			75
						2	9							
01	1705 N	343	-0-	-1362	-0-	323	1	20	9	N	18			93
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			93

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
BEGERT TRUST 5		WELL #:		1	RRCID ->	237692	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	13255	PERF.11192 - 13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	DISPOSITIONS	BALANCE
											AMT	CODE
09		2760 N	2712	-0-	-48	-0-	2657	2	55	9	N	213
10		2759 N	2675	-0-	-84	-0-	2628	2	47	9	N	256
11		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2683	2	46	9	N	298
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	298
01		2666 N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	298
02		2639 N	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	298

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		1	RRCID ->	238631	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	13317	PERF.11114 - 13258	
09		2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	30	1	2326	2	N	125
							40	9				
10		2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	31	1	2922	2	N	155
							33	9				
11		2370 N	2178	-0-	-192	-0-	68	1	2071	2	N	190
							39	9				
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	341	1	1903	2	N	42
							47	9				
01		2635 N	345	-0-	-2290	-0-	343	1	2	9	N	44
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	44

ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		1	RRCID ->	238848	COMPL. DATE	05/08/2008	TOTAL DEPTH	13480	PERF.11118 - 13356	
09		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	52
10		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	52
11		1590 N	1514	-0-	-76	-0-	1514	2			N	52
12		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1540	2	54	9	N	101
01		1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	113
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	113

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		2	RRCID ->	239819	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11262 - 13260	
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1490	2	57	9	N	97
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1671	2	41	9	N	134
11		1530 N	1474	-0-	-56	-0-	38	1	1425	2	N	144
							11	9				
12		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	310	1	1457	2	N	177
							36	9				
01		1705 N	343	-0-	-1362	-0-	312	1	31	9	N	15
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	15

ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		1	RRCID ->	241154	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	13275	PERF.12612 - 13210	
09		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	149
10		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	149
11		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	149
12		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	149
01		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	149
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	149

HELTON 6		WELL #:		1	RRCID ->	241401	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11167 - 13168	
09		2010 N	1810	-0-	-200	-0-	1785	2	25	9	N	222
10		2418 N	589	-0-	-1829	-0-	589	2			N	222
11		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2556	2	29	9	N	58
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	58
02		2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	58

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELM CREEK RANCH 6 WELL #: 1 RRCID -> 242157 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11124 - 13214															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1170 N		1042	-0-	-128	-0-	1036	2	6	9	N	5		53
10		1209 N		990	-0-	-219	-0-	979	2	11	9	N	10		63
11		1110 N		874	-0-	-236	-0-	874	2			N	-0-		63
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63
01		992 N	NO RPT		-0-	-992	-0-					N	NO RPT		63
02		841 N	NO RPT		-0-	-841	-0-					N	NO RPT		63

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 1 RRCID -> 242164 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11300 - 13354															
09		2461 N		2461	-0-	-0-	-0-	2438	2	23	9	N	21		86
10		2666 N		2563	-0-	-103	-0-	2563	2			N	-0-		86
11		2520 N		2222	-0-	-298	-0-	20	1	2194	2	N	7		93
								8	9						
12		2391 N		2391	-0-	-0-	-0-	310	1	2048	2	N	30		123
								33	9						
01		2573 N		332	-0-	-2241	-0-	312	1	20	9	N	18		141
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141

ELM CREEK RANCH 46 WELL #: 2 RRCID -> 242607 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11214 - 13198															
09		2328 N		2328	-0-	-0-	-0-	2317	2	11	9	N	10		84
10		2664 N		2664	-0-	-0-	-0-	2653	2	11	9	N	10		94
11		2370 N		2086	-0-	-284	-0-	2073	2	13	9	N	12		106
12		2493 N		2493	-0-	-0-	-0-	300	1	2187	2	N	5		111
								6	9						
01		2635 N		312	-0-	-2323	-0-	312	1			N	-0-		111
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		111

WASHITA RIVER 40 WELL #: 1 RRCID -> 242759 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11484 - 13498															
09		2460 N		2248	-0-	-212	-0-	2248	2			N	-0-		50
10		2449 N		2325	-0-	-124	-0-	2261	2	64	9	N	58		108
11		2370 N		2124	-0-	-246	-0-	2124	2			N	-0-		108
12		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		108
01		2325 N	NO RPT		-0-	-2325	-0-					N	NO RPT		108
02		2059 N	NO RPT		-0-	-2059	-0-					N	NO RPT		108

FLOWERS, J. R. 2 WELL #: 1 RRCID -> 242819 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 13375 PERF.11267 - 13262															
09		1724 N		1724	-0-	-0-	-0-	1695	2	29	9	N	26		73
10		2085 N		2085	-0-	-0-	-0-	30	1	2032	2	N	21		94
								23	9						
11		1830 N		1755	-0-	-75	-0-	110	1	1620	2	N	23		117
								25	9						
12		1775 N		1775	-0-	-0-	-0-	150	1	1590	2	N	32		149
								35	9						
01		2077 N		121	-0-	-1956	-0-	90	1	31	9	N	28		177
02		0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		177

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
E. B. FLOWERS 33		WELL #: 1		RRCID -> 246163		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11189 - 13210					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		939 N	939	-0-	-0-	-0-	917 2	22 9	N		20			106
10		1209 N	1118	-0-	-91	-0-	30 1	1065 2	N		21			127
							23 9							
11		1020 N	1000	-0-	-20	-0-	110 1	876 2	N		13			140
							14 9							
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	150 1	758 2	N		13			153
							14 9							
01		1116 N	103	-0-	-1013	-0-	90 1	13 9	N		12			165
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			165

E.B. FLOWERS 1		WELL #: 1		RRCID -> 246180		COMPL. DATE 08/25/2008			TOTAL DEPTH 13414 PERF.11184 - 13316					
09		905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 2		N		-0-			177
10		1178 N	1051	-0-	-127	-0-	30 1	1021 2	N		-0-			177
11		960 N	909	-0-	-51	-0-	110 1	790 2	N		8			185
							9 9							
12		858 N	858	-0-	-0-	-0-	150 1	708 2	N		-0-			185
01		1054 N	107	-0-	-947	-0-	90 1	17 9	N		15			200
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			200

FLOWERS, J. R. 42		WELL #: 1		RRCID -> 246272		COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 13579 PERF.11268 - 13493					
09		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4374 2		N		-0-	189 1		102
10		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	45 1	4811 2	N		4	5 1		101
							4 9							
11		4080 X	2737	-0-	-1343	-0-	180 1	2557 2	N		-0-			101
12		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	225 1	4304 2	N		51			152
							56 9							
01		4867 X	162	-0-	-4705	-0-	136 1	26 9	N		24			176
02		4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-			N		NO RPT			176

BEGERT TRUST 3		WELL #: 2		RRCID -> 246503		COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11620 - 13270					
09		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2207 2	17 9	N		15			186
10		2728 N	2324	-0-	-404	-0-	2312 2	12 9	N		11			197
11		2460 N	1924	-0-	-536	-0-	1911 2	13 9	N		12			209
12		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	210 1	2010 2	N		16			225
							18 9							
01		2325 N	356	-0-	-1969	-0-	312 1	44 9	N		40	184 1		81
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			81

BEGERT TRUST 43		WELL #: 2		RRCID -> 246512		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 13376 PERF.11132 - 12575					
09		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1084 2	3 9	N		3			212
10		1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1467 2	24 9	N		22			234
11		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1361 2	22 9	N		20	188 1		66
12		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	210 1	1424 2	N		21			87
							23 9							
01		1488 N	336	-0-	-1152	-0-	312 1	24 9	N		22			109
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			109

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
ELM CREEK RANCH 36		WELL #:		3	RRCID -> 246513			COMPL. DATE 12/01/2008			TOTAL DEPTH 13525 PERF.11340 - 13402					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2700 X	2587	-0-	-113	-0-	2576	2	11	9	N	10				22
10		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	2972	2	34	9	N	31				53
11		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	38	1	2565	2	N	7				60
12		2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	8	9								
01		2852 N	316	-0-	-2536	-0-	310	1	2541	2	N	13				73
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	14	9								
				-0-	-0-	-0-	312	1	4	9	N	4				77
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				77

BEGERT TRUST 5		WELL #:		3	RRCID -> 246514			COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11210 - 12610					
09		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1652	2	18	9	N	16	187	1		27
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1866	2	12	9	N	11				38
11		1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1604	2	11	9	N	10				48
12		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	210	1	1618	2	N	9				57
01		1891 N	324	-0-	-1567	-0-	10	9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312	1	12	9	N	11				68
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68

BEGERT TRUST 6		WELL #:		2	RRCID -> 246515			COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 13326 PERF.11118 - 13146					
09		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2042	2	20	9	N	18				103
10		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2321	2	20	9	N	18				121
11		2130 N	2002	-0-	-128	-0-	1983	2	19	9	N	17				138
12		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	210	1	2023	2	N	19				157
01		2356 N	330	-0-	-2026	-0-	21	9								
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312	1	18	9	N	16				173
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				173

ELM CREEK RANCH 5		WELL #:		2	RRCID -> 246517			COMPL. DATE 11/10/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11234 - 13276					
09		2940 X	2846	-0-	-94	-0-	2838	2	8	9	N	7				116
10		3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-				116
11		2910 X	2869	-0-	-41	-0-	38	1	2795	2	N	33				149
12		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	36	9								
01		3131 X	315	-0-	-2816	-0-	310	1	2845	2	N	86	190	1		45
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-	95	9								
				-0-	-0-	-0-	312	1	3	9	N	3				48
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48

ELM CREEK RANCH 35		WELL #:		4	RRCID -> 246763			COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11026 - 13150					
09		3300 X	2836	-0-	-464	-0-	2814	2	22	9	N	20				102
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3347	2	53	9	N	48				150
11		3270 X	3051	-0-	-219	-0-	38	1	2923	2	N	82	184	1		48
12		3379 X	3141	-0-	-238	-0-	90	9								
01		3410 X	334	-0-	-3076	-0-	310	1	2829	2	N	2				50
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-	2	9								
				-0-	-0-	-0-	312	1	22	9	N	20				70
				-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				70

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CLARA GREEN 28		WELL #: 2		RRCID -> 247202		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 13150 PERF.11614 - 15058		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2130	2	11 9	N	10	71
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2543	2	9 9	N	8	79
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	70	1	2101 2	N	13	92
12	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	14 9					
						290	1	2051 2	N	39	131
01	1829 N	173	-0-	-1656	-0-	43 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	161	1	12 9	N	11	142
									N	NO RPT	142

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 3		RRCID -> 247205		COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11127 - 13288		
09	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2378	2	28 9	N	25	67
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2695	2	39 9	N	35	102
11	2430 N	2360	-0-	-70	-0-	38	1	2309 2	N	12	114
12	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	13 9					
						310	1	2346 2	N	1	115
01	2697 N	338	-0-	-2359	-0-	1 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312	1	26 9	N	24	139
									N	NO RPT	139

E. B. FLOWERS 1		WELL #: 2		RRCID -> 247206		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 13375 PERF.11175 - 13261		
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1094	2	17 9	N	15	209
10	1395 N	1216	-0-	-179	-0-	30	1	1186 2	N	-0-	209
11	1200 N	1175	-0-	-25	-0-	110	1	1062 2	N	3	212
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	3 9					
						150	1	1073 2	N	15	227
01	1209 N	93	-0-	-1116	-0-	17 9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	90	1	3 9	N	3	230
									N	NO RPT	230

PARNELL 7		WELL #: 1		RRCID -> 247210		COMPL. DATE 01/10/2009			TOTAL DEPTH 13350 PERF.11235 - 13251		
09	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2		N	-0-	192
10	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2		N	-0-	192
11	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2		N	-0-	192
12	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	192
01	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT	192
02	348 X	NO RPT	-0-	-348	-0-				N	NO RPT	192

YARNOLD 42		WELL #: 1		RRCID -> 247212		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 13050 PERF.11182 - 12974		
09	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2597	2	22 9	N	20	110
10	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	2634	2	15 9	N	14	124
11	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2740	2	61 9	N	55	179
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	179
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-				N	NO RPT	179
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-				N	NO RPT	179

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 3		RRCID -> 247222		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11278 - 13312						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1673	N	1673	-0-	-0-	1653	2	20	9	N	18			145
10	1924	N	1924	-0-	-0-	1924	2			N	-0-			145
11	1770	N	1733	-0-	-37	38	1	1694	2	N	1			146
12	2056	N	2056	-0-	-0-	310	1	1690	2	N	51			197
01	1922	N	195	-0-	-1727	151	1	44	9	N	40	181	1	56
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			56

BEGERT TRUST 44		WELL #: 1		RRCID -> 247224		COMPL. DATE 12/24/2008		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11132 - 13260						
09	1521	N	1521	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			67
10	1811	N	1811	-0-	-0-	1791	2	20	9	N	18			85
11	1710	N	1547	-0-	-163	1515	2	32	9	N	29			114
12	1653	N	1653	-0-	-0-	210	1	1423	2	N	18			132
01	1798	N	345	-0-	-1453	312	1	33	9	N	30			162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			162

HELTON 6		WELL #: 3		RRCID -> 247634		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11186 - 13283						
09	2314	N	2314	-0-	-0-	2308	2	6	9	N	5			79
10	2545	N	2545	-0-	-0-	2544	2	1	9	N	1			80
11	2175	N	2175	-0-	-0-	30	1	2135	2	N	9			89
12	2437	N	2437	-0-	-0-	310	1	2074	2	N	48			137
01	2139	N	325	-0-	-1814	53	9	13	9	N	12			149
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312	1			N	NO RPT			149

ELM CREEK RANCH 45		WELL #: 4		RRCID -> 247888		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11271 - 13299						
09	2013	N	2013	-0-	-0-	30	1	1983	2	N	-0-			95
10	2335	N	2335	-0-	-0-	31	1	2225	2	N	72			167
11	1890	N	1817	-0-	-73	79	9	1734	2	N	48			215
12	1997	N	1997	-0-	-0-	30	1	1953	2	N	12			227
01	1953	N	33	-0-	-1920	53	9	2	9	N	2			229
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	31	1			N	NO RPT			229

BOWERS 37		WELL #: 3		RRCID -> 247892		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11267 - 13497						
09	2181	N	2181	-0-	-0-	2179	2	2	9	N	2			68
10	2437	N	2437	-0-	-0-	2418	2	19	9	N	17			85
11	2160	N	2114	-0-	-46	38	1	2074	2	N	2			87
12	2355	N	2355	-0-	-0-	2	9	2026	2	N	17			104
01	2449	N	324	-0-	-2125	310	1	12	9	N	11			115
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	312	1			N	NO RPT			115

BEGERT TRUST 44		WELL #: 2		RRCID -> 247894		COMPL. DATE 01/24/2009		TOTAL DEPTH 13393 PERF.11131 - 13298						
09	1901	N	1901	-0-	-0-	1901	2			N	-0-			142
10	2141	N	2141	-0-	-0-	2141	2			N	-0-			142
11	1980	N	1803	-0-	-177	1803	2			N	-0-			142
12	2086	N	2086	-0-	-0-	210	1	1876	2	N	-0-			142
01	2139	N	312	-0-	-1827	312	1			N	-0-			142
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			142

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
FLOWERS, J.R. 2		WELL #: 2		RRCID -> 247896		COMPL. DATE 02/09/2009		TOTAL DEPTH 13325		PERF.11125 - 13206				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2970 X	2571	-0-	-399	-0-	2540	2	31	9	N	28		261
10		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	30	1	3087	2	N	28	182 1	107
							31	9						
11		2880 X	2650	-0-	-230	-0-	120	1	2499	2	N	28		135
							31	9						
12		2976 X	2749	-0-	-227	-0-	150	1	2560	2	N	35		170
							39	9						
01		3162 X	109	-0-	-3053	-0-			19	9	N	17		187
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT		187

ELM CREEK RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 249551		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11126 - 13189				
09		3330 X	2923	-0-	-407	-0-	2923	2			N	-0-		24
10		3410 X	3346	-0-	-64	-0-	3346	2			N	-0-		24
11		3300 X	2863	-0-	-437	-0-	2863	2			N	-0-		24
12		3224 X	3121	-0-	-103	-0-	2978	2	143	9	N	130		154
01		3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-		154
02		3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-					N	NO RPT		154

ELM CREEK RANCH 5		WELL #: 3		RRCID -> 249552		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 13407		PERF.11372 - 12719				
09		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2193	2	21	9	N	19		104
10		2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2487	2	8	9	N	7		111
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	30	1	2143	2	N	18		129
							20	9						
12		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	310	1	2109	2	N	15		144
							17	9						
01		2480 N	329	-0-	-2151	-0-	312	1	17	9	N	15		159
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		159

ELM CREEK RANCH 7		WELL #: 2		RRCID -> 249553		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 13262		PERF.11282 - 13073				
09		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2263	2	2	9	N	2		53
10		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2579	2	11	9	N	10		63
11		2370 N	2232	-0-	-138	-0-	70	1	2153	2	N	8		71
							9	9						
12		2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	300	1	2123	2	N	15		86
							17	9						
01		2542 N	151	-0-	-2391	-0-	141	1	10	9	N	9		95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		95

ELM CREEK RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 250988		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11128 - 13253				
09		896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-		134
10		961 N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-		134
11		930 N	851	-0-	-79	-0-	851	2			N	-0-		134
12		971 N	971	-0-	-0-	-0-	886	2	85	9	N	77		211
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					N	2		213
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 43		WELL #:		3		RRCID -> 250995		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH 13475		PERF.11699 - 13335		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1945	2	8	9	N	7			174
10	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2230	2	44	9	N	40			214
11	1980 N	1877	-0-	-103	-0-	30	1	1807	2	N	36	184	1	66
						40	9							
12	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	310	1	1822	2	N	5			71
						6	9							
01	2263 N	312	-0-	-1951	-0-	312	1			N	-0-			71
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71

E. B. FLOWERS 1		WELL #:		3		RRCID -> 251005		COMPL. DATE 05/21/2009		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11269 - 13374		
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			N	-0-			152
10	899 N	551	-0-	-348	-0-	30	1	521	2	N	-0-			152
11	720 N	575	-0-	-145	-0-	110	1	465	2	N	-0-			152
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	150	1	407	2	N	-0-			152
01	558 N	90	-0-	-468	-0-	90	1			N	-0-			152
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			152

BEGERT TRUST 4		WELL #:		4		RRCID -> 251019		COMPL. DATE 03/19/2009		TOTAL DEPTH 13450		PERF.11197 - 13336		
09	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1518	2	44	9	N	40			132
10	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1767	2	35	9	N	32			164
11	1590 N	1474	-0-	-116	-0-	1454	2	20	9	N	18			182
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	210	1	1527	2	N	27			209
						30	9							
01	1798 N	345	-0-	-1453	-0-	312	1	33	9	N	30	194	1	45
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

E.B. FLOWERS 33		WELL #:		3		RRCID -> 251024		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11142 - 13120		
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	764	2	11	9	N	10			147
10	1054 N	929	-0-	-125	-0-	30	1	882	2	N	15			162
						17	9							
11	840 N	817	-0-	-23	-0-	110	1	707	2	N	-0-			162
12	866 N	866	-0-	-0-	-0-	150	1	708	2	N	7			169
						8	9							
01	930 N	99	-0-	-831	-0-	90	1	9	9	N	8			177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177

E.B. FLOWERS 33		WELL #:		2		RRCID -> 251025		COMPL. DATE 03/18/2009		TOTAL DEPTH 13275		PERF.11152 - 13213		
09	1350 X	1316	-0-	-34	-0-	1316	2			N	-0-			90
10	1612 X	1534	-0-	-78	-0-	30	1	1493	2	N	10			100
						11	9							
11	1560 X	1352	-0-	-208	-0-	120	1	1221	2	N	10			110
						11	9							
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	150	1	819	2	N	5			115
						6	9							
01	1519 N	107	-0-	-1412	-0-	90	1	17	9	N	15			130
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			130

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
BOWERS 44			WELL #:		2	RRCID ->	251028	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11187 - 13440		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			150
10	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2268	2	30	9	N	27			177
11	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	30	1	1932	2	N	5			182
12	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	310	1	1921	2	N	24	188	1	18
01	2263 N	320	-0-	-1943	-0-	312	1	8	9	N	7			25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

E. B. FLOWERS 33			WELL #:		4	RRCID ->	251032	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11192 - 13270		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	140	1	641	2	N	7			218
10	961 N	937	-0-	-24	-0-	310	1	613	2	N	13			231
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	300	1	696	2	N	9			240
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	310	1	882	2	N	15			255
01	930 N	324	-0-	-606	-0-	312	1	12	9	N	11			266
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			266

BEGERT TRUST 3			WELL #:		4	RRCID ->	251034	COMPL. DATE	04/14/2009	TOTAL DEPTH	13400	PERF.111677 - 13323		
09	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1242	2	12	9	N	11			181
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1448	2	11	9	N	10			191
11	1320 N	1228	-0-	-92	-0-	1218	2	10	9	N	9			200
12	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	179	1	1182	2	N	10			210
01	1457 N	323	-0-	-1134	-0-	312	1	11	9	N	10			220
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			220

E.B. FLOWERS 41			WELL #:		3	RRCID ->	251184	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	13500	PERF.111228 - 13413		
09	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-			140
10	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	30	1	2048	2	N	-0-			140
11	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	120	1	2481	2	N	-0-			140
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	150	1	1525	2	N	-0-			140
01	2077 N	90	-0-	-1987	-0-	90	1			N	-0-			140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			140

ELM CREEK RANCH 7			WELL #:		1	RRCID ->	251373	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	13425	PERF.11244 - 13300		
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2372	2	40	9	N	36			77
10	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2694	2	22	9	N	20			97
11	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	104	1	2160	2	N	22			119
12	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	434	1	2214	2	N	25			144
01	2325 N	368	-0-	-1957	-0-	362	1	6	9	N	5			149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
ELM CREEK 45		WELL #:		1		RRCID -> 251472		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11123 - 13423
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	6072 X	1306	-0-	-4766	-0-	1305 2	1 9		N	1		43
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2			N	-0-		43
11	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	10 1	1063 2		N	10		53
12	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	11 9			N			
01	1147 N	117	-0-	-1030	-0-	310 1	1146 2		N	46		99
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	51 9			N			
						111 1	6 9		N	5		104
									N	NO RPT		104

CLARA GREEN 28		WELL #:		1		RRCID -> 251473		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202 - 13150
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849 2			N	-0-		82
10	930 N	821	-0-	-109	-0-	799 2	22 9		N	20		102
11	960 N	695	-0-	-265	-0-	695 2			N	-0-		102
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		102
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-				N	NO RPT		102
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-				N	NO RPT		102

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		2		RRCID -> 251474		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11118 - 13146
09	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1850 2	12 9		N	11		94
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2098 2	17 9		N	15		109
11	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	70 1	1788 2		N	12		121
12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	13 9			N			
01	2108 N	329	-0-	-1779	-0-	310 1	1809 2		N	18		139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20 9			N			
						312 1	17 9		N	15		154
									N	NO RPT		154

ELM CREEK RANCH 46		WELL #:		4		RRCID -> 251475		COMPL. DATE 12/29/2008		TOTAL DEPTH 13300		PERF.11135 - 12610
09	3630 X	3277	-0-	-353	-0-	3202 2	75 9		N	68	182 1	48
10	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2			N	-0-		48
11	3480 X	2819	-0-	-661	-0-	2819 2			N	-0-		48
12	3503 X	2917	-0-	-586	-0-	2917 2			N	-0-		48
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	17		65
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-				N	NO RPT		65

BEGERT TRUST 4		WELL #:		2		RRCID -> 251476		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 13250		PERF.11178 - 13101
09	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	985 2	25 9		N	23		105
10	1147 N	1126	-0-	-21	-0-	1113 2	13 9		N	12		117
11	1020 N	998	-0-	-22	-0-	989 2	9 9		N	8		125
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	210 1	1013 2		N	5		130
01	1116 N	321	-0-	-795	-0-	6 9			N			
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312 1	9 9		N	8		138
									N	NO RPT		138

BEGERT TRUST 32		WELL #:		1		RRCID -> 251478		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13398		PERF.11108 - 13232
09	1230 N	962	-0-	-268	-0-	962 2			N	-0-	155 1	32
10	961 N	891	-0-	-70	-0-	891 2			N	-0-		32
11	1290 N	838	-0-	-452	-0-	838 2			N	-0-		32
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-				N	NO RPT		32
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT		32

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
BEGERT TRUST 4		WELL #:		3		RRCID -> 251737		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11222 - 13307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1084	2	12	9	N	11			211
10	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1233	2	11	9	N	10			221
11	1140 N	973	-0-	-167	-0-	961	2	12	9	N	11			232
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	210	1	1040	2	N	12			244
						13	9							
01	1240 N	329	-0-	-911	-0-	312	1	17	9	N	15	175	1	84
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

TEPE ESTATE 37		WELL #:		1		RRCID -> 252057		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 13100 PERF.11392 - 12952				
09	720 N	682	-0-	-38	-0-	682	2			N	-0-			172
10	713 N	688	-0-	-25	-0-	688	2			N	-0-			172
11	694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-			172
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			172
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			172
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			172

J. R. FLOWERS 2		WELL #:		3		RRCID -> 252610		COMPL. DATE 04/17/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11137 - 13289				
09	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2080	2	21	9	N	19			154
10	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2560	2	N	1			155
						1	9							
11	2310 N	2145	-0-	-165	-0-	120	1	2023	2	N	2			157
						2	9							
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	150	1	1970	2	N	-0-			157
01	2604 N	90	-0-	-2514	-0-	90	1			N	-0-			157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157

E.B. FLOWERS 41		WELL #:		4		RRCID -> 252616		COMPL. DATE 04/21/2009		TOTAL DEPTH 13575 PERF.11355 - 13477				
09	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1918	2	3	9	N	3			115
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	45	1	2034	2	N	2			117
						2	9							
11	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	180	1	1761	2	N	2			119
						2	9							
12	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	225	1	1679	2	N	8			127
						9	9							
01	2077 N	182	-0-	-1895	-0-	136	1	46	9	N	42			169
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			169

J.R. FLOWERS 42		WELL #:		3		RRCID -> 252620		COMPL. DATE 05/11/2009		TOTAL DEPTH 13400 PERF.11141 - 13321				
09	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-			190
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	30	1	2103	2	N	-0-			190
11	1950 N	1913	-0-	-37	-0-	120	1	1793	2	N	-0-			190
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	150	1	1852	2	N	-0-			190
01	2046 N	173	-0-	-1873	-0-	90	1	83	9	N	75			265
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			265

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		4		RRCID -> 252656		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 13300 PERF.11601 - 13174				
09	2820 X	2516	-0-	-304	-0-	2516	2			N	-0-			71
10	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			71
11	2760 X	2504	-0-	-256	-0-	2495	2	9	9	N	8			79
12	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2534	2	8	9	N	7			86
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-			86
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
E.B. FLOWERS 41 WELL #: 2 RRCID -> 252659 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11306 - 13421															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1814	2	31	9	N	28	183	1	45
10		3000 N	3000	-0-	-0-	-0-	30	1	2924	2	N	42			87
							46	9							
11		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	120	1	2343	2	N	58			145
							64	9							
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	150	1	1957	2	N	34			179
							37	9							
01		2201 N	124	-0-	-2077	-0-	90	1	34	9	N	31			210
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			210

ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 4 RRCID -> 252660 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11376 - 13338															
09		4770 X	4475	-0-	-295	-0-	4472	2	3	9	N	3			75
10		4867 X	4751	-0-	-116	-0-	4734	2	17	9	N	15			90
11		4650 X	4401	-0-	-249	-0-	38	1	4345	2	N	16			106
							18	9							
12		4822 X	4822	-0-	-0-	-0-	310	1	4509	2	N	3			109
							3	9							
01		4712 X	348	-0-	-4364	-0-	312	1	36	9	N	33			142
02		4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-					N	NO RPT			142

BEGERT TRUST 43 WELL #: 4 RRCID -> 252662 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11171 - 13386															
09		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1987	2	1	9	N	1			255
10		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2303	2	13	9	N	12			267
11		2250 N	2016	-0-	-234	-0-	30	1	1968	2	N	16	185	1	98
							18	9							
12		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	310	1	2111	2	N	29			127
							32	9							
01		2325 N	76	-0-	-2249	-0-	70	1	6	9	N	5			132
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

BEGERT TRUST 3 WELL #: 3 RRCID -> 252665 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11308 - 13227															
09		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1922	2	30	9	N	27			200
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2165	2	33	9	N	30			230
11		2040 N	1968	-0-	-72	-0-	1947	2	21	9	N	19			249
12		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	210	1	1939	2	N	2			251
							2	9							
01		2201 N	315	-0-	-1886	-0-	312	1	3	9	N	3			254
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			254

ELM CREEK RANCH 36 WELL #: 2 RRCID -> 252721 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11202 - 12676															
09		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2224	2	87	9	N	79	181	1	55
10		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-			55
11		2340 N	2125	-0-	-215	-0-	30	1	2087	2	N	7			62
							8	9							
12		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	301	1	1988	2	N	22			84
							24	9							
01		2542 N	351	-0-	-2191	-0-	312	1	39	9	N	35			119
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BOWERS 44		WELL #: 1		RRCID -> 252838		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13447 PERF.11274 - 13402								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1085 2	11 9	N		10					154
10		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	N		5					159
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	988 2	7 9	N		6					165
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	210 1	1041 2	N		7					172
							8 9									
01		527 N	329	-0-	-198	-0-	312 1	17 9	N		15					187
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					187

BEGERT TRUST 32		WELL #: 3		RRCID -> 253338		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 13325 PERF.11242 - 13175								
09		1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 2		N		-0-					20
10		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1458 2	25 9	N		23					43
11		1380 N	1253	-0-	-127	-0-	1242 2	11 9	N		10					53
12		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	210 1	1156 2	N		22					75
							24 9									
01		1488 N	327	-0-	-1161	-0-	312 1	15 9	N		14					89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					89

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 4		RRCID -> 253343		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 13406 PERF.11137 - 13324								
09		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2190 2	4 9	N		4					88
10		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	30 1	2347 2	N		-0-					88
11		2400 N	2216	-0-	-184	-0-	120 1	2079 2	N		15					103
							17 9									
12		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	150 1	2278 2	N		30					133
							33 9									
01		2387 N	108	-0-	-2279	-0-	90 1	18 9	N		16					149
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					149

J. R. FLOWERS 2		WELL #: 4		RRCID -> 253346		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 13350 PERF.11240 - 13268								
09		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325 2	22 9	N		20					231
10		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	30 1	2802 2	N		28	189 1				70
							31 9									
11		2550 N	2186	-0-	-364	-0-	110 1	2054 2	N		20					90
							22 9									
12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	150 1	2285 2	N		34					124
							37 9									
01		2852 N	119	-0-	-2733	-0-	90 1	29 9	N		26					150
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					150

BEGERT TRUST 32		WELL #: 4		RRCID -> 253347		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 13305 PERF.11253 - 13248								
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1197 2	3 9	N		3					187
10		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1541 2	24 9	N		22					209
11		1380 N	1121	-0-	-259	-0-	1118 2	3 9	N		3					212
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	210 1	1056 2	N		12					224
							13 9									
01		1550 N	310	-0-	-1240	-0-	292 1	18 9	N		16					240
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					240

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
ELM CREEK RANCH 7 WELL #: 3 RRCID -> 253348 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11106 - 13049													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1797 2	12 9		N	11			64
10	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2083 2	15 9		N	14			78
11	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	70 1	1619 2		N	11			89
						12 9							
12	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	310 1	1769 2		N	17			106
						19 9							
01	2108 N	326	-0-	-1782	-0-	312 1	14 9		N	13			119
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			119

ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 253352 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11143 - 13214													
09	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3050 2	6 9		N	5			91
10	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404 2			N	-0-			91
11	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986 2			N	-0-			91
12	3069 X	3002	-0-	-67	-0-	3002 2			N	-0-			91
01	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			91
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-				N	NO RPT			91

FLOWERS, E. B. 1 WELL #: 4 RRCID -> 253445 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11160 - 13350													
09	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1571 2	1 9		N	1	176 1		45
10	1984 N	1945	-0-	-39	-0-	30 1	1872 2		N	39	1 1		83
						43 9							
11	1800 N	1711	-0-	-89	-0-	110 1	1570 2		N	28			111
						31 9							
12	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	150 1	1509 2		N	32			143
						35 9							
01	1953 N	127	-0-	-1826	-0-	90 1	37 9		N	34			177
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			177

FLOWERS, J. R. 42 WELL #: 2 RRCID -> 253449 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11154 - 13441													
09	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1587 2	31 9		N	28	187 1		100
10	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30 1	1746 2		N	14			114
						15 9							
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	120 1	1429 2		N	10			124
						11 9							
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	150 1	1364 2		N	20			144
						22 9							
01	1550 N	104	-0-	-1446	-0-	90 1	14 9		N	13			157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

HELTON 6 WELL #: 4 RRCID -> 253450 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11149 - 13276													
09	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2893 2	107 9		N	97			182
10	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3572 2	25 9		N	23	188 1		17
11	3300 X	2993	-0-	-307	-0-	38 1	2930 2		N	23			40
						25 9							
12	3410 X	3338	-0-	-72	-0-	310 1	2930 2		N	89			129
						98 9							
01	3596 X	362	-0-	-3234	-0-	312 1	50 9		N	45			174
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-				N	NO RPT			174

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BEGERT TRUST 31 WELL #: 4 RRCID -> 253460 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11168 - 13192														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	717 N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	N	4			179
10	837 N	801	-0-	-36	-0-	801	2			N	-0-			179
11	780 N	667	-0-	-113	-0-	666	2	1	9	N	1			180
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	210	1	642	2	N	7			187
01	806 N	296	-0-	-510	-0-	8	9			N				197
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	285	1	11	9	N	10			197
										N	NO RPT			197
<hr/>														
BEGERT TRUST 5 WELL #: 4 RRCID -> 253462 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 13525 PERF.11173 - 13327														
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1436	2	11	9	N	10			179
10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1636	2	11	9	N	10			189
11	1470 N	1369	-0-	-101	-0-	1360	2	9	9	N	8			197
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	N	8			205
01	1643 N	327	-0-	-1316	-0-	9	9	15	9	N	14	187	1	32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	312	1			N	NO RPT			32
<hr/>														
BOWERS 37 WELL #: 1 RRCID -> 253469 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11322 - 13495														
09	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3636	2	21	9	N	19			78
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			N	-0-			78
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3564	2	20	9	N	18			96
12	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			96
01	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT			96
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT			96
<hr/>														
ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 2 RRCID -> 253906 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11082 - 13265														
09	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	30	1	1464	2	N	-0-			155
10	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-			155
11	1560 N	1446	-0-	-114	-0-	30	1	1416	2	N	-0-			155
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	25			180
01	1674 N	33	-0-	-1641	-0-	28	9			N	2			182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	1	2	9	N	NO RPT			182
<hr/>														
BEGERT TRUST 3 WELL #: 1 RRCID -> 253945 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11224 - 13061														
09	750 N	685	-0-	-65	-0-	685	2			N	-0-			60
10	744 N	720	-0-	-24	-0-	701	2	19	9	N	17			77
11	690 N	678	-0-	-12	-0-	670	2	8	9	N	7			84
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			84
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			84
<hr/>														
ELM CREEK RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 254075 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11171 - 13115														
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1791	2	12	9	N	11			125
10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2076	2	15	9	N	14			139
11	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	90	1	1730	2	N	10			149
12	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	11	9			N				164
01	2077 N	324	-0-	-1753	-0-	310	1	1785	2	N	15			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17	9			N				175
						312	1	12	9	N	11			175
										N	NO RPT			175

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		4		RRCID -> 254078		COMPL. DATE 02/15/2009		TOTAL DEPTH 13175 PERF.11117 - 12753					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	N	9			156
10		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2260	2	7	9	N	6			162
11		2040 N	1999	-0-	-41	-0-	89	1	1902	2	N	7			169
12		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	300	1	1923	2	N	15			184
01		2108 N	320	-0-	-1788	-0-	312	1	8	9	N	7			191
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			191

BEGERT TRUST 31		WELL #:		5		RRCID -> 254163		COMPL. DATE 04/27/2009		TOTAL DEPTH 13375 PERF.11216 - 13312					
09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			82
10		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-			82
11		750 N	542	-0-	-208	-0-	540	2	2	9	N	2			84
12		845 N	845	-0-	-0-	-0-	180	1	664	2	N	1			85
01		868 N	314	-0-	-554	-0-	312	1	2	9	N	2			87
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

BEGERT TRUST 32		WELL #:		2		RRCID -> 254167		COMPL. DATE 09/18/2009		TOTAL DEPTH 14850 PERF.11126 - 13202					
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

ELM CREEK RANCH 45		WELL #:		5		RRCID -> 254168		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 13565 PERF.11324 - 13508					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

WESNER 247		WELL #:		1		RRCID -> 254169		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 13925 PERF.11515 - 13848					
09		DLQ G-10	3276	-0-	3276	13460	3276	2			N	-0-			200
10		16778 X	3318	-0-	-13460	-0-	3318	2			N	-0-			200
11		3480 X	3179	-0-	-301	-0-	3165	2	14	9	N	13			213
12		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			213
01		3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT			213
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-					N	NO RPT			213

HELTON 6		WELL #:		2		RRCID -> 254170		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 13450 PERF.11197 - 13316					
09		2910 X	2778	-0-	-132	-0-	30	1	2719	2	N	26			162
							29	9							
10		3131 X	3106	-0-	-25	-0-	31	1	3071	2	N	4			166
							4	9							
11		3030 X	2742	-0-	-288	-0-	68	1	2649	2	N	23			189
							25	9							
12		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	341	1	2781	2	N	47	189	1	47
							52	9							
01		3100 X	368	-0-	-2732	-0-	343	1	25	9	N	23			70
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT			70

BEGERT (10,200)			//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
ELM CREEK RANCH 35			WELL #:		5	RRCID ->	254172	COMPL. DATE	06/22/2009	TOTAL DEPTH	13525	PERF.11313 - 13472	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	2	9	9	N	8		162
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-		162
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	30	1	1751	2	N	32		194
						35	9						
12	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	310	1	1766	2	N	12	189 1	17
						13	9						
01	2046 N	315	-0-	-1731	-0-	312	1	3	9	N	3		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		20

WESNER 247			WELL #:		2	RRCID ->	254177	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11486 - 13849	
09	DLQ G-10	4356	-0-	4356	18278	4356	2			N	-0-		30
10	22750 X	4472	-0-	-18278	-0-	4472	2			N	-0-		30
11	4620 X	4299	-0-	-321	-0-	4219	2	80	9	N	73		103
12	4774 X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT		103
01	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT		103
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-					N	NO RPT		103

WESNER 246			WELL #:		1	RRCID ->	254178	COMPL. DATE	08/31/2009	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11539 - 13879	
09	DLQ G-10	1730	-0-	1730	9662	1730	2			N	-0-		180
10	12284 X	2622	-0-	-9662	-0-	2591	2	31	9	N	28		208
11	2670 X	2449	-0-	-221	-0-	2430	2	19	9	N	17	187 1	38
12	2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT		38
01	2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT		38
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT		38

WESNER 245			WELL #:		1	RRCID ->	254181	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	14100	PERF.11726 - 14056	
09	DLQ G-10	3078	-0-	3078	12782	3071	2	7	9	N	6		183
10	15907 X	3125	-0-	-12782	-0-	3125	2			N	-0-		183
11	3240 X	2678	-0-	-562	-0-	2678	2			N	-0-		183
12	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		183
01	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT		183
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT		183

WESNER 2			WELL #:		4	RRCID ->	254280	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	14150	PERF.11715 - 14010	
09	DLQ G-10	5578	-0-	5578	21519	5565	2	13	9	N	12		145
10	27055 X	5536	-0-	-21519	-0-	5536	2			N	-0-		145
11	5790 X	5252	-0-	-538	-0-	5252	2			N	-0-		145
12	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		145
01	5983 X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					N	NO RPT		145
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT		145

BEGERT TRUST 43			WELL #:		1	RRCID ->	254430	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11272 - 13416	
09	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1440	2	1	9	N	1		223
10	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2046	2	70	9	N	64		287
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	30	1	1629	2	N	14	186 1	115
						15	9						
12	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	310	1	1494	2	N	2		117
						2	9						
01	2077 N	312	-0-	-1765	-0-	312	1			N	-0-		117
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
ELM CREEK RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 254476 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11301 - 14696															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		3480 X	3304	-0-	-176	-0-	3262	2	42	9	N	38			140
10		3596 X	3467	-0-	-129	-0-	3446	2	21	9	N	19			159
11		3450 X	3064	-0-	-386	-0-	30	1	3032	2	N	2			161
12		3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	310	1	3224	2	N	3			164
01		3472 X	314	-0-	-3158	-0-	312	1	2	9	N	2			166
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT			166

WESNER 245 WELL #: 4 RRCID -> 254559 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 14075 PERF.11700 - 13962															
09		2070 N	2027	-0-	-43	-0-	2027	2			N	-0-			45
10		2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2008	2	31	9	N	28			73
11		2070 N	1940	-0-	-130	-0-	1940	2			N	-0-			73
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
01		2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			73
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT			73

WESNER 1 WELL #: 1 RRCID -> 254681 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 13975 PERF.11546 - 13889															
09		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1763	2	33	9	N	30			177
10		1767 N	1732	-0-	-35	-0-	1732	2			N	-0-			177
11		1710 N	1416	-0-	-294	-0-	1416	2			N	-0-			177
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			177
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			177
02		1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT			177

WESNER 246 WELL #: 2 RRCID -> 254682 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11615 - 13950															
09	DLQ	G-10	3057	-0-	3057	12340	3057	2			N	-0-			82
10		15343 X	3003	-0-	-12340	-0-	3003	2			N	-0-			82
11		3120 X	2537	-0-	-583	-0-	2537	2			N	-0-			82
12		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT			82
01		3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			82
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT			82

CLARA GREEN 28 WELL #: 3 RRCID -> 254683 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 13125 PERF.11134 - 12974															
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1644	2	12	9	N	11			115
10		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1935	2	10	9	N	9			124
11		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	70	1	1623	2	N	-0-			124
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	310	1	1620	2	N	31			155
01		1488 N	251	-0-	-1237	-0-	34	9			N	9			164
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	241	1	10	9	N	NO RPT			164

WESNER 247 WELL #: 3 RRCID -> 254776 COMPL. DATE 11/21/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11605 - 13808															
09		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			N	-0-			223
10		2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-			223
11		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2237	2	61	9	N	55			278
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			278
01		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT			278
02		2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT			278

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
E. WESNER 249		WELL #:		2		RRCID -> 254789			COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 13850 PERF.11580 - 13713				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1920 N	1839	-0-	-81	-0-	1839	2			N	-0-			45
10		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-			45
11		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-			45
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
01		1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT			45
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			45

E. WESNER 249		WELL #:		1		RRCID -> 254995			COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 14075 PERF.11705 - 14008				
09		1560 N	1287	-0-	-273	-0-	1283	2	4	9	N	4			72
10		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			N	-0-			72
11		1440 N	1378	-0-	-62	-0-	1378	2			N	-0-			72
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			72
01		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			72
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	NO RPT			72

BOWERS 37		WELL #:		4		RRCID -> 255027			COMPL. DATE 06/08/2009		TOTAL DEPTH 13460 PERF.11170 - 13360				
09		943 N	943	-0-	-0-	-0-	926	2	17	9	N	15			191
10		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1104	2	19	9	N	17			208
11		990 N	920	-0-	-70	-0-	917	2	3	9	N	3			211
12		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	210	1	920	2	N	7			218
							8	9							
01		1116 N	330	-0-	-786	-0-	312	1	18	9	N	16	191	1	43
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

WESNER 245		WELL #:		2		RRCID -> 255707			COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 14175 PERF.11729 - 14049				
09	DLQ	G-10	2017	-0-	2017	9511	2017	2			N	-0-			110
10		11918 X	2407	-0-	-9511	-0-	2407	2			N	-0-			110
11		2490 X	2091	-0-	-399	-0-	2091	2			N	-0-			110
12		2573 X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			110
01		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT			110
02		2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-					N	NO RPT			110

WESNER 1		WELL #:		2		RRCID -> 255713			COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 14084 PERF.11699 - 13976				
09		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			73
10		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			N	-0-			73
11		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3148	2	87	9	N	79			152
12		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			152
01		2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT			152
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT			152

WESNER 246		WELL #:		3		RRCID -> 256296			COMPL. DATE 11/15/2009		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11533 - 13810				
09	DLQ	G-10	3470	-0-	3470	13930	3346	2	124	9	N	113	191	1	75
10		17341 X	3411	-0-	-13930	-0-	3411	2			N	-0-			75
11		3480 X	3220	-0-	-260	-0-	3220	2			N	-0-			75
12		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			75
01		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT			75
02		3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-					N	NO RPT			75

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) ENERVEST OPERATING, L.L.C. ELM CREEK RANCH 47		//CONT.// 06794 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 8 RRCID -> 257924 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 13365 PERF.11126 - 13250														
09	4170 X	3987	-0-	-183	-0-	3944	2	43	9	N	39			138
10	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	4540	2	52	9	N	47			185
11	4170 X	3895	-0-	-275	-0-	3845	2	50	9	N	45			230
12	4247 X	4180	-0-	-67	-0-	300	1	3833	2	N	43	188	1	85
						47	9							
01	4526 X	366	-0-	-4160	-0-	312	1	54	9	N	49			134
02	4234 X	NO RPT	-0-	-4234	-0-					N	NO RPT			134

WASHITA RIVER 39 WELL #: 1 RRCID -> 259657 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 13725 PERF.11364 - 13628														
09	7230 X	6819	-0-	-411	-0-	6736	2	83	9	N	75			133
10	7068 X	6596	-0-	-472	-0-	6596	2			N	-0-			133
11	6840 X	5987	-0-	-853	-0-	5888	2	99	9	N	90			223
12	6448 X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT			223
01	7037 X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT			223
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-					N	NO RPT			223

ELM CREEK RANCH 35 WELL #: 6 RRCID -> 259753 COMPL. DATE 07/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11066 - 13260														
09	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2667	2	13	9	N	12			177
10	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	10	1	2725	2	N	27			204
						30	9							
11	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	38	1	2573	2	N	35	184	1	55
						39	9							
12	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	310	1	2619	2	N	3			58
						3	9							
01	2604 N	342	-0-	-2262	-0-	312	1	30	9	N	27			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85

BEGERT TRUST 6 WELL #: 3 RRCID -> 259763 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11202 - 13173														
09	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1836	2	6	9	N	5			108
10	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2109	2	19	9	N	17			125
11	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1934	2	13	9	N	12			137
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			137
01	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			137
02	1392 N	NO RPT	-0-	-1392	-0-					N	NO RPT			137

MONTAGUE 30 WELL #: 1 RRCID -> 260662 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11312 - 13070														
09	3900 X	3384	-0-	-516	-0-	3329	2	55	9	N	50			229
10	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	3894	2	31	9	N	28	185	1	72
11	3600 X	3263	-0-	-337	-0-	3224	2	39	9	N	35			107
12	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3257	2	72	9	N	65			172
01	3813 X	263	-0-	-3550	-0-	211	1	52	9	N	47			219
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					N	NO RPT			219

WASHITA RIVER 34 WELL #: 1 RRCID -> 260663 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11286 - 13330														
09	1380 N	1054	-0-	-326	-0-	1054	2			N	-0-			85
10	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			85
11	1140 N	1057	-0-	-83	-0-	1057	2			N	-0-			85
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
01	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			85
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT			85

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HELTON 6		WELL #:		7		RRCID -> 261891			COMPL. DATE 08/17/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11189 - 13277			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3985	2	40	9	N	36	175	1		98
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4180	2	50	9	N	45				143
11	3870 X	3103	-0-	-767	-0-	30	1	2978	2	N	86	183	1		46
12	3999 X	3421	-0-	-578	-0-	95	9								
						310	1	3080	2	N	28				74
						31	9								
01	4185 X	355	-0-	-3830	-0-	312	1	43	9	N	39				113
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT				113
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		3R		RRCID -> 262381			COMPL. DATE 12/10/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11102 - 13219			
09	4110 X	3688	-0-	-422	-0-	3644	2	44	9	N	40				169
10	4123 X	4030	-0-	-93	-0-	3986	2	44	9	N	40				209
11	3960 X	3913	-0-	-47	-0-	3894	2	19	9	N	17				226
12	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	60	1	4029	2	N	20	179	1		67
						22	9								
01	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	15				82
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT				82
FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		5		RRCID -> 262428			COMPL. DATE 10/24/2010			TOTAL DEPTH 13398 PERF.11141 - 13288			
09	2430 X	2374	-0-	-56	-0-	2343	2	31	9	N	28				215
10	3100 N	7615	-0-	4515	4515	30	1	7440	2	N	132	180	1		167
						145	9								
11	3000 N	4084	-0-	1084	5599	120	1	3922	2	N	38				205
						42	9								
12	3100 N	4025	-0-	925	6524	150	1	3842	2	N	30				235
						33	9								
01	6660 X	136	-0-	-6524	-0-	90	1	46	9	N	42	182	1		95
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT				95
BOWERS 37		WELL #:		5		RRCID -> 262440			COMPL. DATE 12/23/2010			TOTAL DEPTH 13576 PERF.11276 - 13479			
09	6180 X	5614	-0-	-566	-0-	5555	2	59	9	N	54	181	1		149
10	6293 X	5710	-0-	-583	-0-	5652	2	58	9	N	53				202
11	6090 X	5255	-0-	-835	-0-	5202	2	53	9	N	48	192	1		58
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				58
01	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT				58
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-					N	NO RPT				58
ELM CREEK RANCH 34		WELL #:		4		RRCID -> 262611			COMPL. DATE 11/08/2010			TOTAL DEPTH 13328 PERF.11180 - 13256			
09	5670 X	5083	-0-	-587	-0-	5083	2			N	-0-				179
10	5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5905	2	7	9	N	6				185
11	5550 X	4874	-0-	-676	-0-	4816	2	58	9	N	53	184	1		54
12	5580 X	5121	-0-	-459	-0-	300	1	4821	2	N	-0-				54
01	5580 X	378	-0-	-5202	-0-	312	1	66	9	N	60				114
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-					N	NO RPT				114

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131													
FLOWERS, E. B. 1			WELL #: 5		RRCID -> 262698		COMPL. DATE 12/12/2010			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11259 - 13338						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3880	2	72	9	N	65				234
10		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	30	1	4629	2	N	13	113	1		134
							14	9								
11		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	110	1	3813	2	N	91				225
							100	9								
12		4681 X	4189	-0-	-492	-0-	150	1	3991	2	N	44				269
							48	9								
01		4681 X	203	-0-	-4478	-0-	90	1	113	9	N	103	183	1		189
02		4379 X	NO RPT	-0-	-4379	-0-					N	NO RPT				189

WASHITA RIVER 39			WELL #: 4		RRCID -> 262766		COMPL. DATE 10/27/2010			TOTAL DEPTH 13825 PERF.11514 - 13710						
09		6270 X	5905	-0-	-365	-0-	5905	2			N	-0-				88
10		6448 X	6143	-0-	-305	-0-	6095	2	48	9	N	44				132
11		6180 X	5493	-0-	-687	-0-	5493	2			N	-0-				132
12		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				132
01		6138 X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT				132
02		5742 X	NO RPT	-0-	-5742	-0-					N	NO RPT				132

ELM CREEK RANCH 6			WELL #: 4		RRCID -> 262803		COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11144 - 13236						
09		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3110	2	22	9	N	20				109
10		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3187	2	36	9	N	33				142
11		3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3034	2	25	9	N	23				165
12		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				165
01		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				165
02		1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT				165

FLOWERS, J. R. 42			WELL #: 6		RRCID -> 262855		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11174 - 13308						
09		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1805	2	19	9	N	17				223
10		2108 N	1980	-0-	-128	-0-	30	1	1946	2	N	4	180	1		47
							4	9								
11		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	120	1	2175	2	N	27				74
							30	9								
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	150	1	1836	2	N	12				86
							13	9								
01		1984 N	108	-0-	-1876	-0-	90	1	18	9	N	16				102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				102

FLOWERS, E. B. 41			WELL #: 6		RRCID -> 263108		COMPL. DATE 12/19/2010			TOTAL DEPTH 13575 PERF.11240 - 13434						
09		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3476	2	32	9	N	29				237
10		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3460	2	22	9	N	20	189	1		68
11		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-				68
12		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				68
01		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT				68
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT				68

ELM CREEK RANCH 46			WELL #: 7		RRCID -> 263110		COMPL. DATE 09/13/2010			TOTAL DEPTH 13400 PERF.11127 - 13222						
09		2520 X	2098	-0-	-422	-0-	2070	2	28	9	N	25				109
10		2604 X	2251	-0-	-353	-0-	2234	2	17	9	N	15				124
11		2070 X	2019	-0-	-51	-0-	2002	2	17	9	N	15				139
12		2108 X	2067	-0-	-41	-0-	2037	2	30	9	N	27				166
01		2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	17				183
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				183

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
WASHITA RIVER 2 WELL #: 1 RRCID -> 263348 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13890 PERF.11466 - 13802

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3300 X	3016	-0-	-284	-0-	3016	2			N	-0-				73
10	3317 X	3182	-0-	-135	-0-	3116	2	66	9	N	60				133
11	3210 X	3038	-0-	-172	-0-	3038	2			N	-0-				133
12	3317 X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT				133
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				133
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT				133

HELTON 6 WELL #: 6 RRCID -> 263431 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11156 - 13298

09	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3452	2	25	9	N	23				142
10	3100 N	3363	-0-	263	-0-	3311	2	52	9	N	47				189
11	3132 X	2869	-0-	-263	-0-	40	1	2772	2	N	52	178	1		63
						57	9								
12	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	310	1	2811	2	N	36				99
						40	9								
01	3100 X	351	-0-	-2749	-0-	312	1	39	9	N	35				134
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	NO RPT				134

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

09	1890 N	1792	-0-	-98	-0-	1792	2			N	-0-				122
10	1829 N	1825	-0-	-4	-0-	1825	2			N	-0-				122
11	1800 N	1622	-0-	-178	-0-	1591	2	31	9	N	28				150
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				150
01	1829 N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT				150
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT				150

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

09	3360 X	3075	-0-	-285	-0-	3075	2			N	-0-				98
10	3410 X	3157	-0-	-253	-0-	3157	2			N	-0-				98
11	3300 X	3007	-0-	-293	-0-	3007	2			N	-0-				98
12	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				98
01	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT				98
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT				98

J.R. FLOWERS 2 WELL #: 5 RRCID -> 263811 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 13392 PERF.11131 - 13290

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1637	2	13	9	N	12				79
10	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	30	1	1948	2	N	10				89
						11	9								
11	1800 N	1564	-0-	-236	-0-	120	1	1433	2	N	10				99
						11	9								
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	150	1	1473	2	N	-0-				99
01	1984 N	101	-0-	-1883	-0-	90	1	11	9	N	10				109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				109

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

09	3870 X	3546	-0-	-324	-0-	3477	2	69	9	N	63				90
10	3999 X	3989	-0-	-10	-0-	3989	2			N	-0-				90
11	3870 X	3727	-0-	-143	-0-	3727	2			N	-0-				90
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT				90
01	3999 X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT				90
02	3741 X	NO RPT	-0-	-3741	-0-					N	NO RPT				90

BEGERT (10,200)		//CONT.//		06794 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		5	RRCID ->	263862	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	13350	PERF.11156	- 13220	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	3197	-0-	3197	13722	3197	2		N	-0-		35
10		16967 X	3245	-0-	-13722		3245	2		N	-0-		35
11		3420 X	3081	-0-	-339		3004	2	77	9	N	70	105
12		3441 X	NO RPT	-0-	-3441					N	NO RPT		105
01		3441 X	NO RPT	-0-	-3441					N	NO RPT		105
02		3103 X	NO RPT	-0-	-3103					N	NO RPT		105

FLOWERS, J. R. 42		WELL #:		9	RRCID ->	264087	COMPL. DATE	09/12/2010	TOTAL DEPTH	13625	PERF.11295	- 13500	
09		3240 X	2723	-0-	-517	-0-	2682	2	41	9	N	37	104
10		3689 X	3214	-0-	-475	-0-	30	1	3149	2	N	32	136
							35	9					
11		3570 X	3383	-0-	-187	-0-	120	1	3194	2	N	63	199
							69	9					
12		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	150	1	3116	2	N	44	243
							48	9					
01		3224 X	130	-0-	-3094	-0-	90	1	40	9	N	36	96
02		3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT	96

ELM CREEK RANCH 6		WELL #:		5H	RRCID ->	264804	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	16050	PERF.12040	- 15947	
09		17490 X	14264	-0-	-3226	-0-	14065	2	199	9	N	181	239
10		18062 X	18062	-0-	-0-	-0-	17841	2	221	9	N	201	256
11		16560 X	13780	-0-	-2780	-0-	175	1	13416	2	N	172	242
							189	9					
12		15934 X	11868	-0-	-4066	-0-	725	1	11000	2	N	130	184
							143	9					
01		15934 X	682	-0-	-15252	-0-	548	1	134	9	N	122	119
02		14906 X	NO RPT	-0-	-14906	-0-					N	NO RPT	119

WASHITA RIVER 39		WELL #:		2	RRCID ->	265087	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	13730	PERF.11374	- 13578	
09		3300 X	3034	-0-	-266	-0-	3034	2			N	-0-	165
10		3410 X	3135	-0-	-275	-0-	3089	2	46	9	N	42	207
11		3300 X	2905	-0-	-395	-0-	2905	2			N	-0-	207
12		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	207
01		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	207
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT	207

ELM CREEK RANCH 47		WELL #:		7	RRCID ->	265110	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	13325	PERF.11140	- 13191	
09		3570 X	3296	-0-	-274	-0-	3296	2			N	-0-	33
10		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	2			N	-0-	33
11		3510 X	3230	-0-	-280	-0-	3084	2	146	9	N	133	166
12		3534 X	3187	-0-	-347	-0-	3187	2			N	-0-	166
01		3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-	166
02		3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-					N	NO RPT	166

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
HELTON 6		WELL #: 8H		RRCID -> 265125		COMPL. DATE 01/25/2011		TOTAL DEPTH 11402 PERF.11980 - 16173				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14340 X	14340	-0-	-0-	-0-	13876	2	464 9	N	422	371 1	287
10	17177 X	17177	-0-	-0-	-0-	17079	2	98 9	N	89	188 1	188
11	14238 X	14238	-0-	-0-	-0-	576	1	13419 2	N	221	190 1	219
12	14780 X	14780	-0-	-0-	-0-	1116	1	13365 2	N	272	185 1	306
01	2356 X	1245	-0-	-1111	-0-	1003	1	242 9	N	220	182 1	344
02	2204 X	NO RPT	-0-	-2204	-0-				N	NO RPT		344

J.R. FLOWERS 42		WELL #: 8		RRCID -> 265256		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11236 - 13452				
09	2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2199	2	94 9	N	85		320
10	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	33	1	2642 2	N	50	184 1	186
11	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	55	9	2155 2	N	40		226
12	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	132	1	2195 2	N	30		256
01	2728 N	119	-0-	-2609	-0-	100	1	19 9	N	17		273
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		273

ELM CREEK RANCH 46		WELL #: 5H		RRCID -> 265283		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 15974 PERF.12200 - 15814				
09	15090 X	12284	-0-	-2806	-0-	12117	2	167 9	N	152	184 1	183
10	15345 X	15289	-0-	-56	-0-	15088	2	201 9	N	183	184 1	182
11	13950 X	12006	-0-	-1944	-0-	73	1	11732 2	N	183	185 1	180
12	13795 X	11492	-0-	-2303	-0-	201	9	10862 2	N	150	180 1	150
01	13795 X	766	-0-	-13029	-0-	465	1	298 9	N	271	196 1	225
02	12905 X	NO RPT	-0-	-12905	-0-	165	9		N	NO RPT		225
02						468	1		N	NO RPT		

CLARA GREEN 28		WELL #: 5		RRCID -> 265703		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 13235 PERF.11172 - 13154				
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3369	2	17 9	N	15		186
10	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3399	2	43 9	N	39	179 1	46
11	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3212	2	20 9	N	18		64
12	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		64
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-				N	NO RPT		64
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-				N	NO RPT		64

WASHITA RIVER 2		WELL #: 4		RRCID -> 267261		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11452 - 13849				
09	4200 X	3996	-0-	-204	-0-	3916	2	80 9	N	73	174 1	27
10	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	3992	2		N	-0-		27
11	4110 X	3680	-0-	-430	-0-	3680	2		N	-0-		27
12	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT		27
01	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-				N	NO RPT		27
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-				N	NO RPT		27

WESNER 248		WELL #: 1		RRCID -> 268438		COMPL. DATE 10/30/2011		TOTAL DEPTH 13950 PERF.11560 - 13853				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BEGERT (10,200)		//CONT.// 06794 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ELM CREEK RANCH 7		WELL #:		6HR	RRCID ->	268712	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	11290	PERF.11480 - 15240
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	15131 2	209 9	N	190		311
10	18281 X	18281	-0-	-0-	-0-	18091 2	190 9	N	173	182 1	302
11	14110 X	14110	-0-	-0-	-0-	396 1	13520 2	N	176	187 1	291
12	17568 X	17568	-0-	-0-	-0-	1788 1	15485 2	N	268	189 1	370
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	1808 1	246 9	N	224	186 1	408
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-			N	NO RPT		408

WESNER 246		WELL #:		4	RRCID ->	268724	COMPL. DATE	09/29/2011	TOTAL DEPTH	13940	PERF.11492 - 13834
09	6000 X	4996	-0-	-1004	-0-	4971 2	25 9	N	23		83
10	5859 X	5104	-0-	-755	-0-	5104 2		N	-0-		83
11	5670 X	4687	-0-	-983	-0-	4687 2		N	-0-		83
12	5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		83
01	5549 X	NO RPT	-0-	-5549	-0-			N	NO RPT		83
02	4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-			N	NO RPT		83

WESNER 245		WELL #:		3	RRCID ->	268726	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	14050	PERF.11588 - 14000
09	3840 X	3482	-0-	-358	-0-	3482 2		N	-0-		58
10	3782 X	3551	-0-	-231	-0-	3551 2		N	-0-		58
11	3660 X	3354	-0-	-306	-0-	3354 2		N	-0-		58
12	3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-			N	NO RPT		58
01	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			N	NO RPT		58
02	3364 X	NO RPT	-0-	-3364	-0-			N	NO RPT		58

WESNER 247		WELL #:		4	RRCID ->	268727	COMPL. DATE	11/21/2011	TOTAL DEPTH	13976	PERF.11554 - 13851
09	8281 X	8281	-0-	-0-	-0-	8253 2	28 9	N	25		152
10	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8195 2		N	-0-		152
11	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	7533 2	87 9	N	79	184 1	47
12	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT		47
01	9083 X	NO RPT	-0-	-9083	-0-			N	NO RPT		47
02	8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-			N	NO RPT		47

WESNER 2		WELL #:		3	RRCID ->	268728	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	14350	PERF.11818 - 14110
09	3180 X	2840	-0-	-340	-0-	2840 2		N	-0-		58
10	3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2889 2		N	-0-		58
11	3030 X	2656	-0-	-374	-0-	2656 2		N	-0-		58
12	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-			N	NO RPT		58
01	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT		58
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT		58

WESNER 248		WELL #:		3	RRCID ->	268729	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	13825	PERF.11600 - 13740
09	DLQ G-10	5411	-0-	5411	22927	5323 2	88 9	N	80		165
10	28486 X	5559	-0-	-22927	-0-	5507 2	52 9	N	47		212
11	5730 X	5305	-0-	-425	-0-	5194 2	111 9	N	101	185 1	128
12	5921 X	NO RPT	-0-	-5921	-0-			N	NO RPT		128
01	5890 X	NO RPT	-0-	-5890	-0-			N	NO RPT		128
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-			N	NO RPT		128

BEGERT (10,200)			//CONT.// 06794 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131															
WESNER 248			WELL #: 2				RRCID -> 268730				COMPL. DATE 02/23/2012				TOTAL DEPTH 13750 PERF.11470 - 13690			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09		6000 X	5296	-0-	-704	-0-	5175	2	121	9	N	110					185	
10		6578 X	6578	-0-	-0-	-0-	6578	2			N	-0-					185	
11		6000 X	5918	-0-	-82	-0-	5918	2			N	-0-					185	
12		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					185	
01		6169 X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					185	
02		5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-					N	NO RPT					185	

WESNER 2			WELL #: 1				RRCID -> 268731				COMPL. DATE 03/11/2012				TOTAL DEPTH 14150 PERF.11660 - 14066			
09		5310 X	5021	-0-	-289	-0-	4956	2	65	9	N	59					152	
10		5394 X	5069	-0-	-325	-0-	5069	2			N	-0-					152	
11		5130 X	4567	-0-	-563	-0-	4567	2			N	-0-					152	
12		5301 X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					152	
01		5239 X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					152	
02		4843 X	NO RPT	-0-	-4843	-0-					N	NO RPT					152	

WESNER 2			WELL #: 2				RRCID -> 268732				COMPL. DATE 05/24/2012				TOTAL DEPTH 14200 PERF.11793 - 14117			
09		3450 X	3049	-0-	-401	-0-	3049	2			N	-0-					38	
10		3503 X	3055	-0-	-448	-0-	3055	2			N	-0-					38	
11		3240 X	2933	-0-	-307	-0-	2933	2			N	-0-					38	
12		3255 X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					38	
01		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					38	
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT					38	

ELM CREEK RANCH 35			WELL #: 8H				RRCID -> 268767				COMPL. DATE 04/04/2013				TOTAL DEPTH 11329 PERF.11900 - 16490			
09		31140 X	26731	-0-	-4409	-0-	26234	2	497	9	N	452	365	1			382	
10		32054 X	31503	-0-	-551	-0-	30985	2	518	9	N	471	370	1			483	
11		29940 X	25168	-0-	-4772	-0-	240	1	24443	2	N	441	560	1			364	
							485	9										
12		28923 X	25120	-0-	-3803	-0-	465	1	24209	2	N	405	375	1			394	
							446	9										
01		28923 X	963	-0-	-27960	-0-	468	1	495	9	N	450	568	1			276	
02		27057 X	NO RPT	-0-	-27057	-0-					N	NO RPT					276	

WASHITA RIVER 2			WELL #: 6H				RRCID -> 268769				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 11625 PERF.12025 - 16120			
09		14700 X	13561	-0-	-1139	-0-	13327	2	234	9	N	213	176	1			215	
10		15190 X	13628	-0-	-1562	-0-	13418	2	210	9	N	191	186	1			220	
11		14700 X	12776	-0-	-1924	-0-	12537	2	239	9	N	217	182	1			255	
12		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					255	
01		14043 X	NO RPT	-0-	-14043	-0-					N	NO RPT					255	
02		13108 X	NO RPT	-0-	-13108	-0-					N	NO RPT					255	

ELM CREEK RANCH 34			WELL #: 5HR				RRCID -> 268781				COMPL. DATE 10/03/2012				TOTAL DEPTH 11458 PERF.12050 - 16480			
09		27360 X	22731	-0-	-4629	-0-	22362	2	369	9	N	335	364	1			205	
10		27311 X	26747	-0-	-564	-0-	26351	2	396	9	N	360	368	1			197	
11		26430 X	21250	-0-	-5180	-0-	20878	2	372	9	N	338	181	1			354	
12		25544 X	20550	-0-	-4994	-0-	20140	2	410	9	N	373	374	1			353	
01		26257 X	-0-	-0-	-26257	-0-					N	356	375	1			334	
02		24563 X	NO RPT	-0-	-24563	-0-					N	NO RPT					334	

OIL AND GAS DIVISION

BEGERT (10,200) //CONT.// 06794 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
CLARA GREEN 28 WELL #: 6H RRCID -> 268801 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11520 - 15876															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		38640 X	32237	-0-	-6403	-0-	31828	2	409 9	N	372	372 1		154	
10		39525 X	37992	-0-	-1533	-0-	37570	2	422 9	N	384	373 1		165	
11		36750 X	29703	-0-	-7047	-0-	327 1	28988	2	N	353	187 1		331	
							388 9								
12		34627 X	30797	-0-	-3830	-0-	1614 1	28856	2	N	297	386 1		242	
							327 9								
01		34627 X	1990	-0-	-32637	-0-	1683 1	307 9		N	279	382 1		139	
02		32393 X	NO RPT	-0-	-32393	-0-				N	NO RPT			139	

WASHITA RIVER 2 WELL #: 5H RRCID -> 268818 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 13189 PERF.13520 - 17440														
09		13110 X	9706	-0-	-3404	-0-	9706	2		N	-0-			38
10		12710 X	8946	-0-	-3764	-0-	8946	2		N	-0-			38
11		11850 X	8429	-0-	-3421	-0-	8429	2		N	-0-			38
12		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-				N	NO RPT			38
01		11222 X	NO RPT	-0-	-11222	-0-				N	NO RPT			38
02		9396 X	NO RPT	-0-	-9396	-0-				N	NO RPT			38

BEGERT TRUST 6 WELL #: 5H RRCID -> 268897 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11320 PERF.12550 - 15618															
09		12510 X	11229	-0-	-1281	-0-	11024	2	205 9	N	186	184 1		210	
10		13901 X	13901	-0-	-0-	-0-	13684	2	217 9	N	197	185 1		222	
11		12270 X	10973	-0-	-1297	-0-	10769	2	204 9	N	185	189 1		218	
12		11501 X	11152	-0-	-349	-0-	315 1	10652	2	N	168			386	
							185 9								
01		11501 X	790	-0-	-10711	-0-	588 1	202 9		N	184	364 1		206	
02		10759 X	NO RPT	-0-	-10759	-0-				N	NO RPT			206	

BERNSTEIN (MORROW, MIDDLE) 07363 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
D.W.P. PRODUCTION 196927														
FLETCHER WELL #: 1 RRCID -> 155492 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6877 - 6880														
09		360 #	71	-0-	-289	-0-	71	2		N	-0-			-0-
10		93 #	21	-0-	-72	-0-	21	2		N	-0-			-0-
11		90 #	61	-0-	-29	-0-	61	2		N	-0-			-0-
12		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2		N	-0-			-0-
01		93 #	53	-0-	-40	-0-	53	2		N	-0-			-0-
*02		80 R	80	-0-	-0-	-0-	80	2		N	-0-			-0-

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
THOMAS, ELLA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 043760 COMPL. DATE 10/26/1967 TOTAL DEPTH 7074 PERF. 6988 - 7006														
09		780 N	-0-	-0-	-780	-0-				N	-0-			56
10		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			56
11		685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-			56
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			56
01		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-			56
02		667 N	545	-0-	-122	-0-	545	3		N	-0-			56

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
JACKSON, LOLA K. WELL #: 4 T RRCID -> 021766 COMPL. DATE 07/20/1958 TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6586 - 6606														
09		60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2		N	-0-			-0-
10		62 N	7	-0-	-55	-0-	7	2		N	-0-			-0-
11		30 N	27	-0-	-3	-0-	27	2		N	-0-			-0-
12		7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2		N	-0-			-0-
01		7 N	-0-	-0-	-7	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

BERNSTEIN (MORROW, UPPER)		//CONT.//		07363 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
SMITH, MARY O.		WELL #:		1		RRCID -> 021767		COMPL. DATE 08/25/1955		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6889 - 6903					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	437	2			N	-0-			-0-	
10	496 N	450	-0-	-46	-0-	450	2			N	-0-			-0-	
11	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-			-0-	
12	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-			-0-	
01	465 N	446	-0-	-19	-0-	446	2			N	-0-			-0-	
02	435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-			-0-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
FRANCIS, G. W.		WELL #:		116		RRCID -> 021784		COMPL. DATE 07/06/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6574 - 6764			
09	690 N	570	-0-	-120	-0-	570	2			N	-0-			-0-	
10	713 N	682	-0-	-31	-0-	682	2			N	-0-			-0-	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-			-0-	
12	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-	
01	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			-0-	
02	725 N	655	-0-	-70	-0-	655	2			N	-0-			-0-	

COURSON OIL & GAS, INC.				182785											
FRANCIS, EARL, ET AL		WELL #:		111		RRCID -> 021768		COMPL. DATE 12/03/1959		TOTAL DEPTH 7440		PERF. 6846 - 6860			
09	90 N	57	-0-	-33	-0-	2	1	55	2	N	-0-			-0-	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-	
11	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-			-0-	
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	46	1	128	2	N	-0-			-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	62	1	61	2	N	-0-			-0-	
02	116 N	45	-0-	-71	-0-	12	1	33	2	N	-0-			-0-	

DACO, INC.				196940											
BERNSTEIN UNIT -C-		WELL #:		1		RRCID -> 036799		COMPL. DATE 10/10/1964		TOTAL DEPTH 7082		PERF. 6842 - 6852			
09	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-			-0-	
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			-0-	
11	DELQ PR	361	-0-	361	-0-	361	2			N	-0-			-0-	
12	750 N	389	-0-	-361	-0-	389	2			N	-0-			-0-	
*01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-	
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT			-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
MCCARTY, LOIS, ETAL /GAS UNIT/		WELL #:		1 T		RRCID -> 021771		COMPL. DATE 06/02/1957		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6957 - 6978			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	148				Y	-0-			-0-	

STEELE, J. J.				2053											
WELL #:		2053		RRCID -> 073128		COMPL. DATE 09/12/1977		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7053 - 7063					
09	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	2			N	-0-			-0-	
10	930 N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-			-0-	
11	900 N	766	-0-	-134	-0-	766	2			N	-0-			-0-	
12	930 N	559	-0-	-371	-0-	559	2			N	-0-			-0-	
01	930 N	599	-0-	-331	-0-	599	2			N	-0-			-0-	
02	754 N	442	-0-	-312	-0-	442	2			N	-0-			-0-	

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) //CONT.// 07363 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCCARTY, LOIS ETAL 2 WELL #: 2 RRCID -> 188073 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 6988												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3330 X	3248	-0-	-82	-0-	270 1	2978 2	Y	-0-		-0-
10		3441 X	3294	-0-	-147	-0-	275 1	3019 2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3020	-0-	-280	-0-	261 1	2759 2	Y	-0-		-0-
12		3410 X	279	-0-	-3131	-0-	279 1		Y	-0-		-0-
01		3348 X	264	-0-	-3084	-0-	264 1		Y	-0-		-0-
02		3132 X	2851	-0-	-281	-0-	247 1	2604 2	Y	-0-		-0-

E R OPERATING COMPANY 238075												
BECK, C. C. WELL #: 208 RRCID -> 072322 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6678 - 6789												
09		5 N	4	-0-	-1	-0-	4 2		N	-0-		86
10		31 N	5	-0-	-26	-0-	5 2		N	-0-		86
11		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		86
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		N	-0-		86
01		23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-		86
*02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22 2		N	-0-		86

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
VERNON GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 021776 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6789 - 6805												
09		1770 N	1704	-0-	-66	-0-	1697 2	7 9	N	6		128
10		1891 N	1736	-0-	-155	-0-	1735 2	1 9	N	1		129
11		1800 N	1652	-0-	-148	-0-	1648 2	4 9	N	4		133
12		1767 N	1753	-0-	-14	-0-	1745 2	8 9	N	7		140
01		1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1658 2	8 9	N	7		147
02		1595 N	1349	-0-	-246	-0-	1340 2	9 9	N	8		155

LOGSDON WELL #: 1028 RRCID -> 065648 COMPL. DATE 03/12/1976 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6737 - 6747												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
01		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-		-0-
*02		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264 2		N	-0-		-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632												
JACKSON, S. P. WELL #: 3 RRCID -> 021783 COMPL. DATE 06/29/1960 TOTAL DEPTH 6658 PERF. 6601 - 6618												
09		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
10		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
11		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342 3		N	-0-		-0-
12		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2179 3		N	-0-		-0-
01		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283 3		N	-0-		-0-
02		2262 N	1680	-0-	-582	-0-	1680 3		N	-0-		-0-

FURR, ROY ESTATE OF 291595												
OLOUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 035467 COMPL. DATE 02/25/1965 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 6898 - 6912												
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		154
10		512 N	512	-0-	-0-	-0-	512 2		N	-0-		154
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2		N	-0-		154
12		538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 2		N	-0-		154
01		527 N	182	-0-	-345	-0-	182 2		N	-0-		154
02		290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		154

BERNSTEIN (MORROW, UPPER) H & L OPERATING CO., LLC HARVEY HEIRS		//CONT.//	07363 710 339787	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 066932 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6971 - 6976													
09		351 N	351	-0-	-0-		10 1	341 2		N	-0-		85
10		365 N	365	-0-	-0-		10 1	355 2		N	-0-		85
11		338 N	338	-0-	-0-		10 1	328 2		N	-0-		85
12		372 N	287	-0-	-85		10 1	277 2		N	-0-		85
01		372 N	334	-0-	-38		10 1	324 2		N	-0-		85
02		319 N	319	-0-	-0-		10 1	309 2		N	-0-		85

JCB II ENTERPRISES, LLC HITCH, CHARLES A., GAS UNIT			430581						CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1 RRCID -> 021773 COMPL. DATE 05/21/1955 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6601 - 6681													
09		105 N	105	-0-	-0-		105 2			N	-0-		-0-
10		218 N	218	-0-	-0-		218 2			N	-0-		-0-
11		117 N	117	-0-	-0-		117 2			N	-0-		-0-
12		143 N	143	-0-	-0-		143 2			N	-0-		-0-
01		217 N	156	-0-	-61		156 2			N	-0-		-0-
*02		158 N	158	-0-	-0-		158 2			N	-0-		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY FRAZIER			450175						CNTY: HANSFORD				
WELL #: 13 RRCID -> 021777 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6837 - 6867													
09		780 N	680	-0-	-100		270 1	410 3		N	-0-		68
10		840 N	840	-0-	-0-		310 1	530 3		N	-0-		68
11		707 N	707	-0-	-0-		300 1	407 3		N	-0-		68
12		784 N	784	-0-	-0-		310 1	474 3		N	-0-		68
01		837 N	712	-0-	-125		310 1	402 3		N	-0-		68
02		696 N	566	-0-	-130		261 1	305 3		N	-0-		68

FRAZIER									CNTY: HANSFORD				
WELL #: 14 RRCID -> 021778 COMPL. DATE 09/25/1958 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 6866 - 6876													
09		930 N	839	-0-	-91		270 1	569 2		N	-0-		127
10		1124 N	1124	-0-	-0-		310 1	814 2		N	-0-		127
11		630 N	619	-0-	-11		300 1	319 2		N	-0-		127
12		868 N	379	-0-	-489		310 1	69 2		N	-0-		127
01		1116 N	377	-0-	-739		310 1	67 2		N	-0-		127
02		609 N	310	-0-	-299		261 1	49 2		N	-0-		127

SHARPLES, PHILIP T. TRUST J.F. BETTY GAS UNIT			771115						CNTY: HANSFORD				
WELL #: 1 RRCID -> 176851 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 6765 - 6779													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY MCLAIN			825420						CNTY: HANSFORD				
WELL #: 104 RRCID -> 178838 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 6838 - 6857													
09		1980 N	1899	-0-	-81		1899 2			N	-0-		-0-
10		2139 N	1738	-0-	-401		1738 2			N	-0-		-0-
11		1808 N	1808	-0-	-0-		1808 2			N	-0-		-0-
12		1953 N	1506	-0-	-447		1506 2			N	-0-		-0-
01		1736 N	1270	-0-	-466		1270 2			N	-0-		-0-
02		1740 N	1358	-0-	-382		1358 2			N	-0-		-0-

BERNSTEIN, EAST (LANSING, LO.)			07364 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
H & L OPERATING CO., LLC			339787										
HART, BRAVO			WELL #: 1		RRCID -> 056127		COMPL. DATE 06/02/1973		TOTAL DEPTH 7373		PERF. 5863 - 5899		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	576 N	576	-0-	-0-	-0-	10 1	566 2	N	-0-			62	
10	589 N	511	-0-	-78	-0-	10 1	501 2	N	-0-			62	
11	570 N	549	-0-	-21	-0-	10 1	539 2	N	-0-			62	
12	589 N	578	-0-	-11	-0-	10 1	568 2	N	-0-			62	
01	577 N	577	-0-	-0-	-0-	10 1	567 2	N	-0-			62	
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	10 1	560 2	N	-0-			62	

SHARPLES, PHILIP T. TRUST			771115		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BETTY, J. F., GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 021786		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 7434		PERF. 5870 - 6779		
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-			-0-	
10	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 2		N	-0-			-0-	
11	1950 N	1249	-0-	-701	-0-	1249 2		N	-0-			-0-	
12	2170 N	1146	-0-	-1024	-0-	1146 2		N	-0-			-0-	
01	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	1127 2		N	-0-			-0-	
*02	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-			-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (CHEROKEE 6200)			07367 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
DACO, INC.			196940										
BERNSTEIN UNIT			WELL #: 3C		RRCID -> 246162		COMPL. DATE 02/27/2008		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6122 - 6143		
09	4050 #	3838	-0-	-212	-0-	3838 2		N	-0-			-0-	
10	4061 #	3952	-0-	-109	-0-	3952 2		N	-0-			-0-	
11	DELQ PR	1920	-0-	1920	1920	1920 2		N	-0-			-0-	
12	5394	3809	-0-	-1585	335	3809 2		N	-0-			-0-	
*01	4420 R	4085	-0-	-335	-0-	4085 2		N	-0-			-0-	
02	3712 #	NO RPT	-0-	-3712	-0-			N	NO RPT			-0-	

BERNSTEIN, SOUTH (MARMATON)			07367 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155										
WILMETH			WELL #: 1 C		RRCID -> 021789		COMPL. DATE 09/04/1960		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6170 - 6173		
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			77	
10	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 2		N	-0-			77	
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 2		N	-0-			77	
12	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 2		N	-0-			77	
*01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2		N	-0-			77	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77	

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

HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
HARVEY GAS UNIT			WELL #: 1 T		RRCID -> 042457		COMPL. DATE 08/12/1967		TOTAL DEPTH 7427		PERF. 6938 - 6948		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

BIG TIMBER CREEK (CHEROKEE)			08058 333		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			027200											
LOCKHART 36			WELL #:	6	RRCID ->	221266	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	12294	PERF.	9950 - 10100		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
*01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
*02		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-			027200											
HOOVER, LOUISE, ET AL -C-			WELL #:	1229 L	RRCID ->	061283	COMPL. DATE	12/22/1993	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	7606 - 10774		
09		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	133	1	2352	3	N	-0-		45
10		2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	147	1	2442	3	N	24		69
11		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	150	1	2457	3	N	-0-		69
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	158	1	2429	3	N	-0-		69
*01		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	148	1	2429	3	N	-0-		69
*02		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	147	1	2262	3	N	32		101

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)			08058 350		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			027200											
CLEVELAND			WELL #:	2087	RRCID ->	194633	COMPL. DATE	02/11/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7534 - 7556		
09		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3			N	-0-		-0-
10		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-		-0-
11		1620 N	88	-0-	-1532	-0-	88	3			N	-0-		-0-
12		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1848	3			N	-0-		-0-
01		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1865	3			N	-0-		-0-
*02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SHALLER, FRANK J.			027200											
SHALLER, FRANK J.			WELL #:	301	RRCID ->	276737	COMPL. DATE	12/20/1981	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7280 - 7466		
09		1371 N	55	-0-	-1316	-0-	55	3			N	-0-		-0-
10		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	3			N	-0-		-0-
11		60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-		-0-
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	3			N	-0-		-0-
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	48	3			N	-0-		-0-
02		58 N	44	-0-	-14	-0-	44	3			N	-0-		-0-

JONES ENERGY, LLC			441132		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CLEVELAND WAYNE 87			027200											
CLEVELAND WAYNE 87			WELL #:	1	RRCID ->	137269	COMPL. DATE	10/02/1990	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	7480 - 7656		
09		3000 N	3113	-0-	113	251	3113	2			N	-0-		312
10		3100 N	3126	-0-	26	277	3126	2			N	-0-		312
11		3000 N	3045	-0-	45	322	3045	2			N	-0-		312
12		3902 X	3580	-0-	-322	-0-	3580	2			N	-0-		312
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-		312
02		2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT		312

BIG TIMBER CREEK (DOUGLAS)		//CONT.//		08058 350		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WAYNE 88		WELL #:		3		RRCID -> 152094		COMPL. DATE 12/16/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7432 - 7494				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GRACIE 117		WELL #:		1		RRCID -> 169440		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7336 - 7542				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CLEVELAND WAYNE 87		WELL #:		2		RRCID -> 199131		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7522 - 7546				
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2		N	-0-			388
10	496 N	463	-0-	-33	-0-	-0-	463	2		N	-0-			388
11	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	412	2		N	-0-			388
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			388
01	465 N	139	-0-	-326	-0-	-0-	139	2		N	-0-			388
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-	-0-				N	NO RPT			388
BILLY ROSE (GRAN WASH 5000)		08244 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HEFLEY, W. R. GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 089323		COMPL. DATE 06/08/1980		TOTAL DEPTH 15907 PERF. 5021 - 5042				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BILLY ROSE (GRANITE WASH 7800)		08244 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
HEFLEY, W.R.		WELL #:		1316P		RRCID -> 222921		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 8603 PERF. 5384 - 8326				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80			160
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			160
BIVINS RANCH (RED CAVE)		08493 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POTTER				
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC		564673												
BIVINS RANCH		WELL #:		1029		RRCID -> 127085		COMPL. DATE 09/30/1987		TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2607 - 2662				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BIVINS RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		08493 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POTTER			
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		564673							
BIVINS RANCH		WELL #:		203	RRCID ->	135337	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	2954	PERF. 2622 - 2654
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH "C"		WELL #:		3001	RRCID ->	168928	COMPL. DATE	04/24/1998	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2686 - 2735
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH "B"		WELL #:		2003	RRCID ->	169691	COMPL. DATE	05/05/1998	TOTAL DEPTH	3750	PERF. 2620 - 2671
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3004	RRCID ->	174427	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL DEPTH	2830	PERF. 2670 - 2706
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH		WELL #:		3005	RRCID ->	200296	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2611 - 2645
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)				08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: POTTER			
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC				564673							
BIVINS RANCH		WELL #:		1212	RRCID ->	130362	COMPL. DATE	10/11/1988	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3444 - 3467
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BIVINS RANCH (WOLFCAMP)			//CONT.//	08493 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POTTER						
MID-CON ENERGY OPERATING, LLC			//CONT.//	564673									
BIVINS RANCH			WELL #:	3002	RRCID ->	157905	COMPL. DATE	10/16/1995	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3424 - 3790	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		WATR SUP	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH			WELL #:	3003	RRCID ->	157907	COMPL. DATE	02/02/1996	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3426 - 3560	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS RANCH			WELL #:	2001	RRCID ->	178205	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4400	PERF.	3840 - 4170	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BIVINS RANCH			WELL #:	1A	RRCID ->	181961	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	3516	PERF.	3700 - 5170	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BIVINS RANCH			WELL #:	207H	RRCID ->	184224	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	3460	PERF.	3800 - 4818	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

OIL AND GAS DIVISION

BOBBITT (BROWN DOLO.) 10049 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CARSON
 LOOTEN, A. J. 508910
 LOOTEN WELL #: 1 RRCID -> 057097 COMPL. DATE 10/17/1973 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3308 - 3342

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

BOOKER, N. (MORROW, UPPER) 10539 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 SOUTH BOOKER TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 114805 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8160 - 8165

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DICKENSON WELL #: 3147 RRCID -> 126512 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8190 - 8194

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BELL WELL #: 2 RRCID -> 161033 COMPL. DATE 10/12/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

09	900 R	900	-0-	-0-	-0-	30	1	870	2	N	-0-					177
10	1065 R	1065	-0-	-0-	-0-	31	1	984	2	N	45					222
						50	9									
11	1031 R	1031	-0-	-0-	-0-	30	1	999	2	N	2	189	1			35
						2	9									
12	1018 R	1018	-0-	-0-	-0-	27	1	991	2	N	-0-					35
01	1054 #	996	-0-	-58	-0-	30	1	966	2	N	-0-					35
*02	1081 R	1081	-0-	-0-	-0-	29	1	1030	2	N	20					55
						22	9									

BOOKER, S. (MORROW LOWER) 10542 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 191384 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9344 - 9421

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

D.W.P. PRODUCTION 196927
 STAR WELL #: 1-U RRCID -> 138933 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 12330 PERF. 9172 - 9256

09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					165
10	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					165
11	660 N	618	-0-	-42	-0-	618	2			N	-0-					165
12	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N	-0-					165
01	651 N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					165
02	609 N	573	-0-	-36	-0-	573	2			N	-0-					165

BOWERS (GRANITE WASH-ATOKA) 10860 301 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 BOWERS WELL #: 104 RRCID -> 145900 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 14537 PERF. 13114 - 13130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 #	916	-0-	-194	-0-	37	1	879	2	N	-0-		8
10	1147 #	335	-0-	-812	-0-	44	1	291	2	N	-0-		8
11	1110 #	825	-0-	-285	-0-	36	1	789	2	N	-0-		8
12	1054 #	857	-0-	-197	-0-	39	1	818	2	N	-0-		8
01	1021 R	1021	-0-	-0-	-0-	50	1	971	2	N	-0-		8
02	899 #	804	-0-	-95	-0-	41	1	763	2	N	-0-		8

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

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS WELL #: 2855 C RRCID -> 090754 COMPL. DATE 09/28/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7373 - 7422

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BRADFORD, LYDIA -A- WELL #: 3 RRCID -> 145313 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7586

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRADFORD (HEPLER) 11226 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 LANDERS WELL #: 2855-T RRCID -> 149831 COMPL. DATE 05/10/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7643 - 7663

09	750 N	673	-0-	-77	-0-	56	1	617	2	N	-0-		93
10	744 N	707	-0-	-37	-0-	54	1	653	2	N	-0-	33 1	60
11	720 N	710	-0-	-10	-0-	60	1	650	2	N	-0-		60
12	735 N	735	-0-	-0-	-0-	62	1	665	2	N	7		67
						8	9						
01	713 N	688	-0-	-25	-0-	62	1	626	2	N	-0-		67
02	696 N	607	-0-	-89	-0-	58	1	549	2	N	-0-		67

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207085 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8182 - 8195

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

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

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

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

09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	N	-0-	-0-
							2	4					
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	11	1	363	3	N	-0-	-0-
							2	4					
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	9	1	398	3	N	-0-	-0-
							2	4					
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	433	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*01	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	57	1	1113	3	N	-0-	-0-
							2	4					
02	406	N	308	-0-	-98	-0-	8	1	298	3	N	-0-	-0-
							2	4					

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

09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	27	1	1796	2	N	-0-	78
10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	29	1	2692	2	N	7	85
							8	9					
11	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	26	1	2459	2	N	15	100
							17	9					
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	30	1	2027	2	N	-0-	100
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	29	1	2602	2	N	-0-	100
*02	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	28	1	2744	2	N	20	120
							22	9					

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BRADFORD, R. C. WELL #: 1-A RRCID -> 104888 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 9836

09	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-	33
10	2232	N	1043	-0-	-1189	-0-	1043	2			N	-0-	33
11	1440	N	860	-0-	-580	-0-	860	2			N	-0-	33
12	1240	N	957	-0-	-283	-0-	957	2			N	-0-	33
01	1054	N	777	-0-	-277	-0-	777	2			N	-0-	33
*02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-	33

BRADFORD (TONKAWA) //CONT.// 11226 800 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUKE, C. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 169130 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 6496 - 7474

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "C" WELL #: 1 RRCID -> 178163 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7458 - 7507

09	360 #	246	-0-	-114	-0-	218	3	28	9	N	25						124
10	630 R	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-						124
11	537 R	537	-0-	-0-	-0-	533	3	4	9	N	4						128
12	372 #	173	-0-	-199	-0-	173	3			N	-0-						128
*01	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-						128
*02	483 R	483	-0-	-0-	-0-	480	3	3	9	N	3						131

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

09	3952 R	3952	-0-	-0-	-0-	175	1	3767	3	N	7						94
						2	4	8	9								
10	4107 R	4107	-0-	-0-	-0-	181	1	3918	3	N	5						99
						2	4	6	9								
11	3867 R	3867	-0-	-0-	-0-	175	1	3679	3	N	10						109
						2	4	11	9								
12	4006 R	4006	-0-	-0-	-0-	181	1	3808	3	N	14						123
						2	4	15	9								
01	3972 R	3972	-0-	-0-	-0-	181	1	3778	3	N	10						133
						2	4	11	9								
*02	3651 R	3651	-0-	-0-	-0-	170	1	3467	3	N	11						144
						2	4	12	9								

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

09	1242 R	1242	-0-	-0-	-0-	33	1	1207	3	N	-0-						69
						2	4										
10	1261 R	1261	-0-	-0-	-0-	32	1	1227	3	N	-0-						69
						2	4										
11	1271 R	1271	-0-	-0-	-0-	32	1	1237	3	N	-0-						69
						2	4										
12	1333 R	1333	-0-	-0-	-0-	43	1	1288	3	N	-0-						69
						2	4										
01	1259 R	1259	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	N	-0-						69
						2	4										
*02	1129 R	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1094	3	N	-0-						69
						2	4										

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

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

09	960 #	940	-0-	-20	-0-	940 2		N	-0-			-0-
10	1116 #	981	-0-	-135	-0-	981 2		N	-0-			-0-
11	1080 #	929	-0-	-151	-0-	929 2		N	-0-			-0-
12	1116 #	934	-0-	-182	-0-	934 2		N	-0-			-0-
01	992 #	921	-0-	-71	-0-	921 2		N	-0-			-0-
02	928 #	882	-0-	-46	-0-	882 2		N	-0-			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232												
CROSS -F- WELL #: 1 RRCID -> 148981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9010 PERF. 6420 - 6456												
09	271 R	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			34
10	360 R	360	-0-	-0-	-0-	360 3		N	-0-			34
11	510 #	374	-0-	-136	-0-	374 3		N	-0-			34
12	631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 3		N	-0-			34
01	727 R	727	-0-	-0-	-0-	727 3		N	-0-			34
*02	820 R	820	-0-	-0-	-0-	820 3		N	-0-			34

CRUISE A WELL #: 3 RRCID -> 163373 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6452 - 6462												
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

E R OPERATING COMPANY 238075												
BRILLHART WELL #: 2854 RRCID -> 058398 COMPL. DATE 04/24/1974 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6414 - 6424												
09	191 R	191	-0-	-0-	-0-	107 1	84 2	N	-0-			266
10	173 R	173	-0-	-0-	-0-	97 1	76 2	N	-0-			266
11	180 #	138	-0-	-42	-0-	77 1	61 2	N	-0-			266
12	186 #	185	-0-	-1	-0-	103 1	82 2	N	-0-			266
01	186 #	72	-0-	-114	-0-	41 1	31 2	N	-0-			266
02	174 #	99	-0-	-75	-0-	57 1	42 2	N	-0-			266

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
BRILLHART, H. C. WELL #: 1 RRCID -> 047684 COMPL. DATE 11/08/1969 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6384 - 6385												
09	900 #	871	-0-	-29	-0-	870 2	1 9	N	1			111
10	930 #	905	-0-	-25	-0-	903 2	2 9	N	2			113
11	900 #	869	-0-	-31	-0-	868 2	1 9	N	1			114
12	899 #	898	-0-	-1	-0-	897 2	1 9	N	1			115
01	899 #	895	-0-	-4	-0-	887 2	8 9	N	7			122
02	841 #	836	-0-	-5	-0-	836 2		N	-0-			122

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
DANIELS WELL #: 6 RRCID -> 278245 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6542 - 6591												
09	0 W	1184	-0-	1184	9292	1061 2	123 9	N	112			339
10	0 W	4281	-0-	4281	13573	4186 2	95 9	N	86	190 1		235
11	0 W	3952	-0-	3952	17525	3830 2	122 9	N	111	189 1		157
12	0 W	3645	-0-	3645	21170	3603 2	42 9	N	38			195
*01	25079 R	3909	-0-	-21170	-0-	3909 2		N	-0-	192 1		3
02	1334 #	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

BRADFORD, NW. (TONKAWA)		11230 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
PEERY A		WELL #: 4		RRCID -> 141492		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7410 - 7490				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 #	422	-0-	-58	-0-	422	3			N	-0-			-0-
10	496 #	440	-0-	-56	-0-	440	3			N	-0-			-0-
11	480 #	394	-0-	-86	-0-	394	3			N	-0-			-0-
12	434 #	353	-0-	-81	-0-	353	3			N	-0-			-0-
01	434 #	351	-0-	-83	-0-	351	3			N	-0-			-0-
02	406 #	302	-0-	-104	-0-	302	3			N	-0-			-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		11232 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRADFORD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 178497		COMPL. DATE 09/21/2004		TOTAL DEPTH 11002		PERF. 8692 - 9668				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2160 X	2102	-0-	-58	-0-	36	1	2064	3	N	-0-			150
10	2232 X	1982	-0-	-250	-0-	32	1	1948	3	N	-0-			150
11	2130 X	2085	-0-	-45	-0-	35	1	2048	3	N	-0-	139	1	11
12	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	37	1	2196	3	N	-0-			11
01	3162 X	2094	-0-	-1068	-0-	37	1	2055	3	N	-0-			11
02	2030 X	1802	-0-	-228	-0-	30	1	1770	3	N	-0-			11

BORN, ALEX "F"		WELL #: 4899		RRCID -> 189871		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11276 PERF. 8837 - 8842				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	300 X	263	-0-	-37	-0-	8	1	253	3	N	-0-			24
10	310 X	287	-0-	-23	-0-	8	1	277	3	N	-0-			24
11	306 X	306	-0-	-0-	-0-	7	1	297	3	N	-0-			24
12	310 X	305	-0-	-5	-0-	8	1	295	3	N	-0-			24
*01	310 X	290	-0-	-20	-0-	8	1	280	3	N	-0-			24
02	290 X	262	-0-	-28	-0-	7	1	253	3	N	-0-			24

BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 198369		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8774 - 8944						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RUSSELL MEIER		WELL #: 1902		RRCID -> 239009		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8511 - 8517			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-			53	
10	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2602	2	3	9	N	3			56	
11	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	N	2			58	
12	2046 N	1845	-0-	-201	-0-	1842	2	3	9	N	3			61	
01	2046 N	1963	-0-	-83	-0-	1963	2			N	-0-			61	
02	1914 N	1790	-0-	-124	-0-	1790	2			N	-0-			61	

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131												
PIPER				WELL #: 1629	RRCID -> 207084	COMPL. DATE 07/22/2004	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9073	- 9083							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIPER 603				WELL #: 2H	RRCID -> 254773	COMPL. DATE 06/30/2009	TOTAL DEPTH 10540	PERF. 9992	- 10537							
09	13710 X	12307	-0-	-1403	-0-	12216 2	91 9	N	83	178 1						230
10	13981 X	12325	-0-	-1656	-0-	12248 2	77 9	N	70							300
11	11675 X	11675	-0-	-0-	-0-	11600 2	75 9	N	68	178 1						190
12	12710 X	10158	-0-	-2552	-0-	10053 2	105 9	N	95							285
01	12710 X	11236	-0-	-1474	-0-	11155 2	81 9	N	74	181 1						178
*02	13846 X	13846	-0-	-0-	-0-	13791 2	55 9	N	50							228

EOG RESOURCES, INC.				253162												
BEARD 606				WELL #: 2H	RRCID -> 229813	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 9165	PERF. 9539	- 11234							
09	2790 X	2370	-0-	-420	-0-	2368 2	2 9	N	2	2 8						63
10	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	2368 2	4 9	N	4							67
11	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	2290 2		N	-0-							67
12	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	2491 2		N	-0-							67
01	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2629 2		N	-0-							67
*02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2360 2	4 9	N	4	36 1			3 8			32

PRICE TRUST 604				WELL #: 2H	RRCID -> 234663	COMPL. DATE 09/18/2007	TOTAL DEPTH 9084	PERF. 9484	- 11552							
09	5100 X	4760	-0-	-340	-0-	93 1	4667 2	N	-0-							69
10	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	97 1	5274 2	N	2							71
						2 9										
11	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	94 1	4983 2	N	-0-							71
12	5146 X	4197	-0-	-949	-0-	89 1	4108 2	N	-0-							71
01	5657 X	5657	-0-	-0-	-0-	96 1	5558 2	N	3	3 8						71
						3 9										
*02	5017 X	4057	-0-	-960	-0-	89 1	3965 2	N	3	3 8						71
						3 9										

BEARD 606				WELL #: 3H	RRCID -> 245241	COMPL. DATE 09/17/2008	TOTAL DEPTH 9110	PERF. 9628	- 11254							
09	3270 X	1722	-0-	-1548	-0-	90 1	1632 2	N	-0-							48
10	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	95 1	1573 2	N	1							49
						1 9										
11	3840 X	1409	-0-	-2431	-0-	84 1	1325 2	N	-0-							49
12	3968 X	1590	-0-	-2378	-0-	94 1	1496 2	N	-0-							49
01	3968 X	3703	-0-	-265	-0-	95 1	3608 2	N	-0-							49
*02	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	80 1	3558 2	N	3	3 8						49
						3 9										

R & A MOORE, INC.				685765												
OLA				WELL #: 1	RRCID -> 147468	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8754	- 8808							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-

BRADFORD, S.E. (ATOKA)		//CONT.//		11232 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BEARD				WELL #:	1	RRCID ->	217360	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	10519	PERF. 9162 - 9176	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		810 N	797	-0-	-13	-0-	797 2		N	-0-			-0-
10		837 N	809	-0-	-28	-0-	809 2		N	-0-			-0-
11		780 N	777	-0-	-3	-0-	777 2		N	-0-			-0-
12		837 N	817	-0-	-20	-0-	817 2		N	-0-			-0-
01		829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-			N	NO RPT			-0-

BRADFORD S. E. (MORROW LOWER)				11232 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BRADFORD				WELL #:	7775	RRCID ->	184124	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9724 - 9909
*03		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*04		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*05		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*06		1 X	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

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

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		RRCID ->	143245	COMPL. DATE	10/22/1992	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9930 - 9940
PIPER RANCH				WELL #:	7211							
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53

BRADFORD SW. (MORROW LOWER)				11233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
PIPER, OLA O.-690-				WELL #:	18	RRCID ->	166012	COMPL. DATE	07/15/1997	TOTAL DEPTH	10410	PERF.10171 - 10226
09	3690 X	3562	-0-	-128	-0-	42 1	3499 3	N	17			168
						2 4	19 9					
10	3813 X	3303	-0-	-510	-0-	38 1	3254 3	N	8	174 1		2
						2 4	9 9					
11	3600 X	3560	-0-	-40	-0-	42 1	3516 3	N	-0-			2
						2 4						
12	3689 X	3660	-0-	-29	-0-	42 1	3574 3	N	38			40
						2 4	42 9					
*01	4712 X	3585	-0-	-1127	-0-	42 1	3506 3	N	32			72
						2 4	35 9					
02	3451 X	3262	-0-	-189	-0-	38 1	3207 3	N	14			86
						2 4	15 9					

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		11234 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		RRCID -> 166361		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6454 - 6472	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		990 N	781	-0-	-209	-0-	781 3				198
10		1054 N	760	-0-	-294	-0-	760 3			172 1	26
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	883 3	4 9			30
12		806 N	725	-0-	-81	-0-	725 3				30
01		775 N	662	-0-	-113	-0-	662 3				30
02		870 N	767	-0-	-103	-0-	767 3				30

CANYON EXPLORATION CO.		129932		WELL #:		RRCID -> 165747		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 7828 PERF. 6510 - 6538	
09		271	271	-0-	-0-	-0-	10 1	261 2			116
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					116
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					116
PLUGGED AND ABANDONED 09/25/2015 - P/A 09/25/15											

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		RRCID -> 213563		COMPL. DATE 09/13/2005		TOTAL DEPTH 7674 PERF. 6128 - 6140	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J-BREX COMPANY		427513		WELL #:		RRCID -> 201468		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6516 - 6544	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		RRCID -> 184841		COMPL. DATE 08/23/2001		TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 6486	
09		2550 X	2271	-0-	-279	-0-	30 1	2241 2			-0-
10		2852 X	2224	-0-	-628	-0-	31 1	2193 2			-0-
11		2760 X	2344	-0-	-416	-0-	30 1	2314 2			-0-
12		2852 X	2400	-0-	-452	-0-	30 1	2370 2			-0-
01		2356 X	1812	-0-	-544	-0-	30 1	1782 2			-0-
02		2262 X	2019	-0-	-243	-0-	28 1	1991 2			-0-

WILLIAMS, W. R., INC.		925821		WELL #:		RRCID -> 048892		COMPL. DATE 09/15/1970		TOTAL DEPTH 9148 PERF. 6521 - 6533	
09		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BRADFORD, WEST (TONKAWA)		//CONT.//		11234	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
WILLIAMS, W. R., INC.		//CONT.//		925821									
HUNTER		WELL #:		1		RRCID -> 136050	COMPL. DATE	09/22/1990	TOTAL DEPTH	6720	PERF.	6516 - 6538	
09	750 N	701	-0-	-49	-0-	701	3		N	-0-			-0-
10	806 N	607	-0-	-199	-0-	607	3		N	-0-			-0-
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			-0-
12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	3		N	-0-			-0-
01	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	3		N	-0-			-0-
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	710	3		N	-0-			-0-

HAMKER		WELL #:		2		RRCID -> 228761	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	6709	PERF.	6534 - 6558	
09	1770 X	1684	-0-	-86	-0-	1684	3		N	-0-			4
10	1829 X	1809	-0-	-20	-0-	1809	3		N	-0-			4
11	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3		N	-0-			4
12	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-			4
01	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-			4
02	1740 X	1700	-0-	-40	-0-	1700	3		N	-0-			4

BRAVO DOME (TUBB)				11544	500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARTLEY				
HESS CORPORATION				381665									
COOTS, G. B.		WELL #:		1		RRCID -> 098977	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	2823	PERF.	2080 - 2135	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART (ATOKA)				11985	500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
KATHLEEN A		WELL #:		1		RRCID -> 253574	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	7740	PERF.	6626 - 6659	
09	5280 #	3853	-0-	-1427	-0-	75	1	3778	2	N	-0-		84
10	5456 #	3914	-0-	-1542	-0-	78	1	3836	2	N	-0-		84
11	5280 #	3188	-0-	-2092	-0-	70	1	3118	2	N	-0-		84
12	4340 #	3524	-0-	-816	-0-	75	1	3368	2	N	74		158
						81	9						
01	4123 #	3533	-0-	-590	-0-	75	1	3458	2	N	-0-		158
02	3712 #	3175	-0-	-537	-0-	70	1	3105	2	N	-0-		158

BRILLHART (MORROW, UPPER)				11990	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
BRILLHART		WELL #:		106		RRCID -> 096837	COMPL. DATE	09/13/1981	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6790 - 6798	
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2		N	-0-			-0-
10	186 N	161	-0-	-25	-0-	161	2		N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22	-0-	128	2		N	-0-			-0-
12	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2		N	-0-			-0-
01	155 N	50	-0-	-105	-0-	50	2		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2		N	-0-			-0-

BRILLHART (MORROW, UPPER) //CONT.// 11990 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 BRILLHART WELL #: 14 RRCID -> 021802 COMPL. DATE 01/14/1959 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6795 - 6815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	239 1	2658 2		N	-0-			43
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	250 1	2718 2		N	2			45
11	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	241 1	2581 2		N	10			55
12	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	248 1	2763 2		N	8			63
01	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	242 1	2619 2		N	10			73
*02	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	212 1	2288 2		N	9			82

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

09	840 N	766	-0-	-74	-0-	61 1	675 2		N	27	166 1		35
10	775 N	758	-0-	-17	-0-	60 1	657 2		N	37			72
11	750 N	730	-0-	-20	-0-	59 1	635 2		N	33			105
12	806 N	761	-0-	-45	-0-	62 1	682 2		N	15			120
01	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68 1	725 2		N	15			135
*02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58 1	622 2		N	19			154

BRILLHART (OSWEGO) 11990 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P. 251726
 ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 120042 COMPL. DATE 02/15/1986 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6140 - 6154

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRILLHART S. (OSWEGO) 11995 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 172816 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 5862 - 5872

09	570 #	359	-0-	-211	-0-	359 3			N	-0-			-0-
10	496 #	481	-0-	-15	-0-	481 3			N	-0-			-0-
11	454 R	454	-0-	-0-	-0-	454 3			N	-0-			-0-
12	446 R	446	-0-	-0-	-0-	446 3			N	-0-			-0-
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	451 3			N	-0-			-0-
02	464 #	49	-0-	-415	-0-	49 3			N	-0-			-0-

BRISCOE (CHERT) 12007 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. 950639
 COCOA WELL #: 1 RRCID -> 191826 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 14400 - 14408

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (MORROW)		12007 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
AIKMAN BROTHERS, LLC		009101								
MEEK		WELL #: 1 A		RRCID -> 095619		COMPL. DATE 06/04/1981		TOTAL DEPTH 14700 PERF.14402 - 14416		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
PRO		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		10/28/2015 - PLUGGED 10/28/15						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
SMITH, S. G.		WELL #: 1038		RRCID -> 084531		COMPL. DATE 08/23/1979		TOTAL DEPTH 14960 PERF.14438 - 14454		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		47
CAMBRIDGE PRODUCTION, INC.		126783								
SOPHIA		WELL #: 1038		RRCID -> 102545		COMPL. DATE 10/28/1982		TOTAL DEPTH 14902 PERF.14532 - 14544		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		300
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		300
		PLUGGED AND ABANDONED		03/14/2007						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
SMITH, S. G.		WELL #: 2		RRCID -> 168451		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 14650 PERF.14467 - 14490		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		15
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
HEFLEY 36		WELL #: 1		RRCID -> 076513		COMPL. DATE 03/13/1978		TOTAL DEPTH 15100 PERF.14652 - 14664		
09	721 X	721	-0-	-0-	-0-	721 2	Y	-0-		52
10	894 X	894	-0-	-0-	-0-	894 2	Y	-0-		52
11	788 X	788	-0-	-0-	-0-	382 1 406 2	Y	-0-		52
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	627 1 730 2	Y	-0-		52
01	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1023 1 298 2	Y	-0-		52
*02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	891 1 338 2	Y	1	46 1	1
						1 9				
HEFLEY		WELL #: 1037		RRCID -> 079543		COMPL. DATE 06/16/1978		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14364 - 14646		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

BRISCOE (MORROW) //CONT.// 12007 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MEADOWS WELL #: 101 RRCID -> 082243 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 15230 PERF.14853 - 14876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	16170 X	12243	-0-	-3927	-0-	900	1	11328	3	Y	14	2	1			36
10	13175 X	6014	-0-	-7161	-0-	843	1	5169	3	Y	2					38
11	12750 X	9657	-0-	-3093	-0-	778	1	8876	3	Y	3					41
12	13020 X	10778	-0-	-2242	-0-	868	1	9907	3	Y	3	32	1			4
01	12958 X	10624	-0-	-2334	-0-	881	1	9734	3	Y	8	2	1			10
02	11832 X	8814	-0-	-3018	-0-	870	1	7937	3	Y	6					16

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MEEK 67 WELL #: 1 RRCID -> 179978 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14287 - 14296

09	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					15
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					15
11	1230 N	1168	-0-	-62	-0-	1167	2	1	9	Y	1	2	1			14
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1092	2	7	9	Y	6					20
01	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	1227	2	2	9	Y	2					22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

MEEK "54" WELL #: 2 RRCID -> 191155 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14319 - 14331

09	5670 X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	1					123
10	5859 X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	5					128
11	5550 X	363	-0-	-5187	-0-	360	1	3	9	N	3					131
12	6214 X	6214	-0-	-0-	-0-	589	1	5617	2	N	7					138
01	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	592	1	4585	2	N	9					147
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10	9			N	NO RPT					147

FRONTIER ALLIANCE, LLC 287100
 HELTON WELL #: 1049 RRCID -> 228778 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 15001 PERF. 5570 - 5848

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BARKER, C. W. WELL #: 2 RRCID -> 098227 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 14803 PERF.14413 - 14418

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (MORROW)		//CONT.//		12007 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
HEFLEY				WELL #: 1047	RRCID -> 078923	COMPL. DATE 09/28/1978	TOTAL DEPTH 14978	PERF.14526	- 14550		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	630 N	589	-0-	-41	-0-	589 2		N	-0-		42
10	651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N	-0-		42
11	630 N	507	-0-	-123	-0-	507 2		N	-0-		42
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		42
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-		42
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-			N	-0-		42

PRATER				WELL #: 1039	RRCID -> 087327	COMPL. DATE 01/03/1980	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14364	- 14372		
09	2940 X	2509	-0-	-431	-0-	2509 2		N	-0-		37
10	3038 X	446	-0-	-2592	-0-	446 2		N	-0-		37
11	2940 X	157	-0-	-2783	-0-	157 2		N	-0-		37
12	3038 X	63	-0-	-2975	-0-	63 2		N	-0-		37
01	3038 X	29	-0-	-3009	-0-	29 2		N	-0-		37
02	2436 X	11	-0-	-2425	-0-	11 2		N	-0-		37

FRANCIS				WELL #: 258	RRCID -> 093635	COMPL. DATE 05/23/1981	TOTAL DEPTH 14770	PERF.14260	- 14372		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEFLEY				WELL #: 3032	RRCID -> 102177	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 14550	PERF.14098	- 14106		
09	1980 N	88	-0-	-1892	-0-	88 2		N	-0-		20
10	2387 N	804	-0-	-1583	-0-	803 2	1 9	N	1		21
11	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 2		N	-0-		21
12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		N	-0-		21
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350 2		N	-0-		21
*02	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688 2		N	-0-		21

BRISCOE (14000)				12007 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
ZYBACH 66				WELL #: 4	RRCID -> 189038	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 15195	PERF. 4680	- 5200		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)				12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
HORN				WELL #: 1049	RRCID -> 184357	COMPL. DATE 04/19/2005	TOTAL DEPTH 14940	PERF.14675	- 14684		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	26604			N	NO RPT		-0-

BRISCOE, S. W. (MORROW, UP.)		//CONT.//		12009 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579							
PANNELL				WELL #: 202	RRCID -> 187072	COMPL. DATE 09/18/2001	TOTAL DEPTH 14898	PERF.14773	- 14786		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LUNSFORD				WELL #: 203	RRCID -> 189245	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL DEPTH 14856	PERF.14400	- 14430		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MURPHY 2				WELL #: 1	RRCID -> 223730	COMPL. DATE 08/26/2006	TOTAL DEPTH 14420	PERF.13878	- 14269		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BRISCOE, SE (MORROW)				12013 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
COMBINED RESOURCES CORPORATION				169455							
STEIN, C. A.				WELL #: 1	RRCID -> 085711	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH 16958	PERF.15698	- 15905		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BRITT (MORROW UPPER)				12048 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
BRITT				WELL #: 129	RRCID -> 104598	COMPL. DATE 10/26/1982	TOTAL DEPTH 16254	PERF.16036	- 16065		
09	1050 N	908	-0-	-142	-0-	908 2	N	-0-			-0-
10	1023 N	1000	-0-	-23	-0-	1000 2	N	-0-			-0-
11	990 N	904	-0-	-86	-0-	904 2	N	-0-			-0-
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	58 1	N	915 2	N	-0-	-0-
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	62 1	N	1009 2	N	-0-	-0-
*02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58 1	N	1671 2	N	-0-	-0-

BRITT RANCH (DES MOINES WASH)				12062 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
BRITT CALDWELL				WELL #: 1	RRCID -> 104788	COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH 20050	PERF.12365	- 12480		
09	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	2486 2	N	29 9	26	138 1	50
10	2976 X	2461	-0-	-515	-0-	2433 2	N	28 9	25		75
11	2760 X	2127	-0-	-633	-0-	2079 2	N	48 9	44	6 1	113
12	2852 X	2343	-0-	-509	-0-	2280 2	N	63 9	57		170
01	2604 X	2473	-0-	-131	-0-	2431 2	N	42 9	38	5 1	203
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-		N	NO RPT			203

BRITT RANCH (DES MOINES WASH) //CONT.// 12062 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 BRITT CALDWELL WELL #: 2 RRCID -> 178160 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12420 - 12578

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A) 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 SMITH, A. C. TRUST WELL #: 1041 RRCID -> 129791 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12724 - 12770

09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KIKER WELL #: 104 RRCID -> 207963 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.12578 - 13258

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-	27 1		21
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-			21
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-			21
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-			21
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-239		N	-0-			21

KIKER WELL #: 201 RRCID -> 208114 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 16350 PERF.12454 - 13218

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			14

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BRITT WELL #: 1 RRCID -> 118448 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF. 4600 - 5200

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-11706		N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/26/2015 - PLUGGED 10/26/15													

BRITT WELL #: 1026 RRCID -> 121341 COMPL. DATE 02/15/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12284 - 12340

09		810 X	699	-0-	-111	B	-0-	698	2	1	9	N	1	95
10		837 X	676	-0-	-161	B	-0-	676	2			N	-0-	95
11		750 X	595	-0-	-155	B	-0-	594	2	1	9	N	1	94
12		660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	659	2	1	9	N	1	95
01		682 N	236	-0-	-446	B	-0-	235	2	1	9	N	1	95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	95

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 107 RRCID -> 122350 COMPL. DATE 09/22/1986										TOTAL DEPTH	12650	PERF.12448 - 12544		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1560 X	1305	-0-	-255 B	-0-	1273 2	32 9	N			29			51
10	1333 N	1232	-0-	-101 B	-0-	1196 2	36 9	N			33			84
11	1080 N	1016	-0-	-64 B	-0-	985 2	31 9	N			28			112
12	1083 N	1083	-0-	-0- B	-0-	1047 2	36 9	N			33			145
01	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1090 2	41 9	N			37	3 1		179
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			179

BRITT WELL #: 1027 RRCID -> 122594 COMPL. DATE 08/22/1986										TOTAL DEPTH	12600	PERF.12290 - 12327		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 10/01/2015 - P/A 10/01/15														

RATHJEN UNIT WELL #: 107 RRCID -> 123554 COMPL. DATE 01/27/1987										TOTAL DEPTH	12621	PERF.12412 - 12534		
09	2580 X	2164	-0-	-416 B	-0-	2075 2	89 9	N			81			183
10	2449 N	2191	-0-	-258 B	-0-	2105 2	86 9	N			78	177 1		84
11	2070 N	2005	-0-	-65 B	-0-	1918 2	87 9	N			79	6 1		157
12	2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2021 2	101 9	N			92	185 1		64
01	2201 N	2110	-0-	-91 B	-0-	2012 2	98 9	N			89	4 1		149
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			149

PURYEAR WELL #: 1027 RRCID -> 124240 COMPL. DATE 04/18/1987										TOTAL DEPTH	12500	PERF.12274 - 12348		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-			49
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			49

BRITT WELL #: 1043 RRCID -> 124250 COMPL. DATE 03/14/1987										TOTAL DEPTH	13160	PERF.12405 - 12546		
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	6 1	355 2	N			-0-			132
10	403 N	396	-0-	-7 B	-0-	7 1	389 2	N			-0-			132
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	3 1	355 2	N			-0-			132
12	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	4 1	336 2	N			-0-			132
01	403 N	104	-0-	-299 B	-0-	1 1	102 2	N			1	122 1		11
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	1 9		N			NO RPT			11

WILEY WELL #: 108 RRCID -> 124915 COMPL. DATE 05/22/1987										TOTAL DEPTH	12653	PERF.12348 - 12440		
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2		N			-0-			20
10	403 N	288	-0-	-115 B	-0-	288 2		N			-0-			20
11	300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247 2		N			-0-	1 1		19
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	261 2	1 9	N			1			20
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	249 2	1 9	N			1	1 1		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N			NO RPT			20

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
HUFF WELL #: 1034 RRCID -> 128104 COMPL. DATE 06/21/1988 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12271 - 12331																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		677 N	677	-0-	-0- B	-0-	662	2	15	9	N	14					193
10		647 N	647	-0-	-0- B	-0-	637	2	10	9	N	9					202
11		523 N	523	-0-	-0- B	-0-	510	2	13	9	N	12	1	1			213
12		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	489	2	12	9	N	11					224
01		651 N	479	-0-	-172 B	-0-	445	2	34	9	N	31	1	1			254
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					254

RATHJEN WELL #: 207 RRCID -> 128530 COMPL. DATE 09/23/1988 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12480 - 12585																	
09		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					20
10		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
11		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
12		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					19
01		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			18
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

BRITT WELL #: 2014 RRCID -> 129798 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12354 - 12440																	
09		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
11		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
12		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
01		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			12
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					12

BRITT WELL #: 2026 RRCID -> 130357 COMPL. DATE 03/13/1989 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12302 - 12342																	
09		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
10		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
11		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
12		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
01		T. A.		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					18
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					18

BRITT WELL #: 3026 RRCID -> 132761 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12340 - 12410																	
09		1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1157	2	44	9	N	40					62
10		1364 N	1259	-0-	-105 B	-0-	1230	2	29	9	N	26					88
11		1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	1085	2	23	9	N	21	3	1			106
12		1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1080	2	30	9	N	27	102	1			31
01		1271 N	1154	-0-	-117 B	-0-	1130	2	24	9	N	22	2	1			51
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					51

RATHJEN WELL #: 106 RRCID -> 133617 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12570 - 12707																	
09		1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1318	2	63	9	N	57	149	1			23
10		1550 N	1381	-0-	-169 B	-0-	1308	2	73	9	N	66					89
11		1350 N	1305	-0-	-45 B	-0-	1229	2	76	9	N	69	4	1			154
12		1549 N	1549	-0-	-0- B	-0-	1517	2	32	9	N	29					183
01		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	1660	2	47	9	N	43	186	1			40
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

BRITT WELL #: 3014 RRCID -> 199333 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12313 - 12353																	
09		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1025	2	7	9	N	6					67
10		1049 N	1049	-0-	-0- B	-0-	1023	2	26	9	N	24					91
11		916 N	916	-0-	-0- B	-0-	893	2	23	9	N	21	2	1			110
12		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	872	2	18	9	N	16					126
01		1054 N	885	-0-	-169 B	-0-	863	2	22	9	N	20	2	1			144
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					144

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT WELL #: 2027 RRCID -> 199374 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12303 - 12305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1466 2	2 9	N	2		142
10		1479 N	1479	-0-	-0- B	-0-	1479 2		N	-0-		142
11		1370 N	1370	-0-	-0- B	-0-	1369 2	1 9	N	1	3 1	140
12		1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	1375 2	2 9	N	2		142
01		1488 N	1329	-0-	-159 B	-0-	1287 2	42 9	N	38	2 1	178
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		178

BRITT WELL #: 4026 RRCID -> 200232 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12350 - 12427												
09		4410 X	3739	-0-	-671 B	-0-	3732 2	7 9	N	6		80
10		4557 X	3670	-0-	-887 B	-0-	3669 2	1 9	N	1		81
11		4110 X	3479	-0-	-631 B	-0-	3429 2	50 9	N	45	10 1	116
12		4247 X	3720	-0-	-527 B	-0-	3713 2	7 9	N	6	82 1	40
01		3875 X	3805	-0-	-70 B	-0-	3795 2	10 9	N	9	7 1	42
02		3625 X	NO RPT	-0-	-3625 B	-0-			N	NO RPT		42

STILES WELL #: 4025 RRCID -> 202320 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.12459 - 12536												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		137
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	111 1	26
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
*01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		26
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		26

BRITT WELL #: 2034 RRCID -> 202493 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12100 - 12297												
09		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 2		N	-0-		34
10		341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2		N	-0-		34
11		300 N	284	-0-	-16 B	-0-	283 2	1 9	N	1	1 1	34
12		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 2		N	-0-		34
01		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	314 2	1 9	N	1	1 1	34
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		34

CALDWELL, BRITT WELL #: 3015 RRCID -> 203376 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13567 - 13640												
09		581 N	581	-0-	-0- B	-0-	574 2	7 9	N	6		133
10		620 N	562	-0-	-58 B	-0-	554 2	8 9	N	7		140
11		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	513 2	4 9	N	4	2 1	142
12		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	498 2	21 9	N	19		161
01		558 N	202	-0-	-356 B	-0-	191 2	11 9	N	10	149 1	22
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		22

PURYEAR A WELL #: 3027 RRCID -> 204582 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12236 - 12285												
09		965 X	965	-0-	-0- B	-0-	962 2	3 9	N	3		110
10		681 X	681	-0-	-0- B	-0-	679 2	2 9	N	2		112
11		720 X	566	-0-	-154 B	-0-	560 2	6 9	N	5		117
12		992 X	818	-0-	-174 B	-0-	817 2	1 9	N	1		118
01		1123 X	1123	-0-	-0- B	-0-	1119 2	4 9	N	4		122
02		928 X	25	-0-	-903 B	-0-	25 2		N	-0-		122

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 208964 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754												
09		3000 X	2663	-0-	-337 B	-9401	2610 2	53 9	N	48		149
10		2883 X	2647	-0-	-236 B	-9401	2625 2	22 9	N	20		169
11		2460 X	2340	-0-	-120 B	-9401	2317 2	23 9	N	21	6 1	184
12		2542 X	2457	-0-	-85 B	-9401	2421 2	36 9	N	33	185 1	32
01		2759 X	2552	-0-	-207 B	-9401	2513 2	39 9	N	35	5 1	62
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581 B	-9401			N	NO RPT		62

BRITT RANCH W. (GRANITE WASH A)//CONT.// 12064 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 4014 RRCID -> 209227 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13105 - 14837														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3150 X	2252	-0-	-898 B	-78864	2217	2	35	9	N	32	1	1	153
10	3255 X	2428	-0-	-827 B	-78864	2405	2	23	9	N	21	1	1	173
11	2550 X	2195	-0-	-355 B	-78864	2162	2	33	9	N	30	8	1	195
12	2635 X	2318	-0-	-317 B	-78864	2282	2	36	9	N	33	1	1	227
01	2418 X	2491	-0-	73 B	-78791	2448	2	43	9	N	39	197	1	69
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262 B	-78791					N	NO RPT			69

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 214963 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536														
09	2610 X	2258	-0-	-352 B	-0-	195	1	2011	2	N	47			136
						52	9							
10	2910 X	2910	-0-	-0- B	-0-	465	1	2390	2	N	50			186
						55	9							
11	2302 X	2302	-0-	-0- B	-0-	450	1	1799	2	N	48	184	1	50
						53	9							
12	2332 X	2332	-0-	-0- B	-0-	465	1	1817	2	N	45			95
						50	9							
01	2914 X	1160	-0-	-1754 B	-0-	377	1	762	2	N	19			114
						21	9							
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726 B	-0-					N	NO RPT			114

BRITT 38 WELL #: 1038 RRCID -> 225211 COMPL. DATE 12/26/1987 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12558 - 12654														
09	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	4	1	248	2	N	-0-			83
10	496 N	216	-0-	-280 B	-0-	4	1	212	2	N	-0-			83
11	330 N	245	-0-	-85 B	-0-	2	1	243	2	N	-0-			83
12	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	3	1	267	2	N	-0-			83
01	217 N	87	-0-	-130 B	-0-	1	1	86	2	N	-0-			83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			83

BRITT WELL #: 207 RRCID -> 226977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12750 PERF.12430 - 12478														
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	189	2	13	9	N	12			104
10	248 N	227	-0-	-21 B	-0-	212	2	15	9	N	14			118
11	240 N	183	-0-	-57 B	-0-	164	2	19	9	N	17	1	1	134
12	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	187	2	18	9	N	16			150
01	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	220	2	20	9	N	18			168
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			168

PURYEAR 27 SWD WELL #: 1 RRCID -> 232222 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 4642 - 5170														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

BROWN (TONKAWA) 12384 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795														
ROSEWOOD-DUKE WELL #: 1 RRCID -> 117912 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6511 - 6528														
09	2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	2			N	-0-			39
10	2697 X	1491	-0-	-1206 B	-0-	1491	2			N	-0-			39
11	2610 X	2589	-0-	-21 B	-0-	2589	2			N	-0-			39
12	2697 X	2392	-0-	-305 B	-0-	2392	2			N	-0-			39
01	2666 X	2458	-0-	-208 B	-0-	2458	2			N	-0-			39
02	2494 X	2225	-0-	-269 B	-0-	2225	2			N	-0-			39

BUFFALO WALLOW (CHEROKEE)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
FOREMAN 72												
13147 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
147699												
WELL #: 1 RRCID -> 214968 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10952 - 12455												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)												
CIMAREX ENERGY CO.												
HUFF												
13147 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
153438												
WELL #: 4016 RRCID -> 209471 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8194 - 8200												
09	2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	1932	3	136	9	N	124	67
10	1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	1514	3	113	9	N	103	170
11	2040 X	1291	-0-	-749	-0-	1227	3	64	9	N	58	40
12	2139 X	1204	-0-	-935	-0-	1106	3	98	9	N	89	129
01	2139 X	1129	-0-	-1010	-0-	1034	3	95	9	N	86	28
02	2001 X	988	-0-	-1013	-0-	901	3	87	9	N	79	107

FRONTIER ALLIANCE, LLC												
TEAS												
287100												
WELL #: 1017 RRCID -> 137332 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 11660 PERF. 4520 - 4650												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY												
FLOWERS -A-												
877099												
WELL #: 1 RRCID -> 163618 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 20006 PERF. 7838 - 8044												
09	1770 X	1490	-0-	-280	-0-	1451	2	39	9	N	35	77
10	1829 X	1596	-0-	-233	-0-	1538	2	58	9	N	53	130
11	1770 X	1440	-0-	-330	-0-	1388	2	52	9	N	47	177
12	1829 X	1438	-0-	-391	-0-	1382	2	56	9	N	51	228
01	1736 X	1418	-0-	-318	-0-	1355	2	63	9	N	57	97
02	1479 X	1184	-0-	-295	-0-	1129	2	55	9	N	50	147

FLOWERS -A-												
WELL #: 3027 RRCID -> 180573 COMPL. DATE 10/14/2000 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7752 - 7789												
09	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2320	2	239	9	N	217	225
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-	103
11	2580 X	2148	-0-	-432	-0-	2098	2	50	9	N	45	148
12	2666 X	2613	-0-	-53	-0-	2569	2	44	9	N	40	188
01	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2827	2	34	9	N	31	53
02	2494 X	2211	-0-	-283	-0-	2172	2	39	9	N	35	88

FLOWERS -A-												
WELL #: 5027 RRCID -> 181230 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7852 - 7930												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

BUFFALO WALLOW (DOUGLAS)			//CONT.// 13147 200		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099													
FLOWER -A-			WELL #: 4027		RRCID -> 181233	COMPL. DATE 12/01/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7759	-	7946						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					172
11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					172
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	153	1			19
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

BUFFALO WALLOW (ELLENBURGER)			13147 243		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC			744737													
FILLINGIM			WELL #: 2020		RRCID -> 107142	COMPL. DATE 07/06/1983	TOTAL DEPTH 22174	PERF. 21116	-	22132						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			027200													
RAMP 26			WELL #: 1		RRCID -> 064582	COMPL. DATE 10/23/1975	TOTAL DEPTH 19650	PERF. 11729	-	11784						
09	1110 N	507	-0-	-603	-0-	507	2			N	-0-					146
10	961 N	772	-0-	-189	-0-	765	2	7	9	N	6					152
*11	600 N	423	-0-	-177	-0-	404	2	19	9	N	17					169
12	527 N	246	-0-	-281	-0-	246	2			N	-0-					169
01	775 N	559	-0-	-216	-0-	559	2			N	-0-					169
*02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					169

SANDERS 43			WELL #: 1		RRCID -> 178224	COMPL. DATE 07/22/2000	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 10849	-	12820						
09	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	1141	2	11	9	N	10					160
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	2	4	9	N	4					164
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1667	2	20	9	N	18					182
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1645	2	17	9	N	15	187	1			10
01	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1727	2	14	9	N	13					23
*02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1707	2	13	9	N	12					35

RAMP			WELL #: 2		RRCID -> 185049	COMPL. DATE 07/13/2009	TOTAL DEPTH 13600	PERF. 11046	-	12957						
09	2220 N	1687	-0-	-533	-0-	1687	2			N	-0-					32
10	2046 N	1411	-0-	-635	-0-	1411	2			N	-0-					32
*11	1560 N	625	-0-	-935	-0-	624	2	1	9	N	1					33
12	1736 N	590	-0-	-1146	-0-	586	2	4	9	N	4					37
01	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	1249	2	41	9	N	37					74
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1315	2	1	9	N	1					75

RAMP-WALKER 31			WELL #: 1T		RRCID -> 205071	COMPL. DATE 08/24/2004	TOTAL DEPTH 12009	PERF. 11615	-	11625						
09	870 N	476	-0-	-394	-0-	475	2	1	9	N	1					249
10	0 W	702	-0-	702	702	669	2	33	9	N	30					279
11	0 W	532	-0-	532	1234	497	2	35	9	N	32					311
12	0 W	480	-0-	480	1714	477	2	3	9	N	3	184	1			130
01	2116 N	402	-0-	-1714	-0-	400	2	2	9	N	2					132
02	522 N	487	-0-	-35	-0-	479	2	8	9	N	7					139

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200										
HOOVER 50		WELL #: 2		RRCID -> 235938		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 12661		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/03/2015												
BEGERT 38		WELL #: 8		RRCID -> 238999		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11489 - 13291		
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	41	1	978	2	N	1	58
10	1023 N	333	-0-	-690	-0-	44	1	289	2	N	-0-	58
11	990 N	978	-0-	-12	-0-	42	1	918	2	N	16	-0-
12	1054 N	987	-0-	-67	-0-	18	9	44	1	N	932	10
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	11	9	51	1	N	991	2
02	957 N	890	-0-	-67	-0-	6	9	46	1	N	842	2
						2	9					17
ALEXANDER 48		WELL #: 3		RRCID -> 239150		COMPL. DATE 06/21/2008		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11017 - 12993		
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-	33
10	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-	33
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1234	2	1	9	N	1	34
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-	34
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-	34
*02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-	34
HUFF		WELL #: 7001		RRCID -> 239304		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 13400		PERF.11910 - 13314		
09	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1560	2	8	9	N	7	154
10	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1566	2	18	9	N	16	170
11	1500 N	1426	-0-	-74	-0-	1417	2	9	9	N	8	2
12	1612 N	1442	-0-	-170	-0-	1433	2	9	9	N	8	10
01	1581 N	1444	-0-	-137	-0-	1438	2	6	9	N	5	15
02	1392 N	1347	-0-	-45	-0-	1347	2			N	-0-	15
HEFLEY		WELL #: 1239		RRCID -> 239306		COMPL. DATE 05/13/2008		TOTAL DEPTH 13618		PERF.12226 - 13455		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1226	2	40	9	N	36	69
10	1302 N	1295	-0-	-7	-0-	1255	2	40	9	N	36	105
11	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	1130	2	37	9	N	34	139
12	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1307	2	44	9	N	40	179
01	1302 N	891	-0-	-411	-0-	829	2	62	9	N	56	235
02	1131 N	760	-0-	-371	-0-	745	2	15	9	N	14	249
RAMP		WELL #: 3027		RRCID -> 239409		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11621 - 12960		
09	1140 N	1054	-0-	-86	-0-	1037	2	17	9	N	15	186
10	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1089	2	11	9	N	10	196
*11	1050 N	906	-0-	-144	-0-	897	2	9	9	N	8	20
12	1085 N	942	-0-	-143	-0-	942	2			N	-0-	20
01	1085 N	821	-0-	-264	-0-	802	2	19	9	N	17	37
02	870 N	834	-0-	-36	-0-	814	2	20	9	N	18	55

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
PATSY WELL #: 2009 RRCID -> 241223 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11793 - 13104												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1171 2	6 9	N	5		87
10		1240 N	1211	-0-	-29	-0-	1192 2	19 9	N	17		104
11		1170 N	1129	-0-	-41	-0-	1120 2	9 9	N	8		112
12		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1217 2	14 9	N	13		125
01		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	1187 2	21 9	N	19		144
*02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1112 2	1 9	N	1		145

ELLEN 8 WELL #: 7008 RRCID -> 243160 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 13308 PERF.11129 - 13224												
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1435 2	3 9	N	3		70
10		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1460 2	15 9	N	14		84
11		1440 N	14	-0-	-1426	-0-	14 2		N	-0-		84
12		1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1219 2	13 9	N	12	43 1	53
01		1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1296 2	9 9	N	8		61
*02		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263 2	3 9	N	3		64

ALEXANDER 33 WELL #: 6 RRCID -> 244162 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11021 - 12967												
09		3330 X	2780	-0-	-550	-0-	2780 2		N	-0-		204
10		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3930 2	7 9	N	6	186 1	24
11		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3378 2		N	-0-		24
12		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 2		N	-0-		24
01		3937 X	3088	-0-	-849	-0-	3088 2		N	-0-		24
*02		5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5567 2		N	-0-		24

BEGERT WELL #: 9 RRCID -> 244710 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13614 PERF.11459 - 13511												
09		2340 N	2339	-0-	-1	-0-	92 1	2206 2	N	37		59
							41 9					
10		2418 N	786	-0-	-1632	-0-	99 1	656 2	N	28		87
							31 9					
11		2310 N	2169	-0-	-141	-0-	94 1	2042 2	N	30	117 1	-0-
							33 9					
12		2418 N	2001	-0-	-417	-0-	89 1	1870 2	N	38		38
							42 9					
01		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	109 1	2114 2	N	24		62
							26 9					
*02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	109 1	2000 2	N	25		87
							28 9					

GW SPORTSMAN WELL #: 2049 RRCID -> 245838 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10992 - 13137												
09		1560 N	1326	-0-	-234	-0-	1326 2		N	-0-		39
10		1674 N	1427	-0-	-247	-0-	1386 2	41 9	N	37		76
11		1470 N	1415	-0-	-55	-0-	1405 2	10 9	N	9		85
12		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1594 2	19 9	N	17		102
01		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1673 2	28 9	N	25		127
*02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1452 2	11 9	N	10		137

HOSTUTLER 54 WELL #: 1254 RRCID -> 247514 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10821 - 12599												
09		1410 N	1290	-0-	-120	-0-	1278 2	12 9	N	11		52
10		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331 2		N	-0-		52
11		1380 N	1273	-0-	-107	-0-	1256 2	17 9	N	15		67
12		1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1272 2	13 9	N	12		79
01		1333 N	1150	-0-	-183	-0-	1150 2		N	-0-		79
02		1218 N	1212	-0-	-6	-0-	1209 2	3 9	N	3		82

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 5027		RRCID -> 249948	COMPL. DATE 03/02/2009	TOTAL DEPTH 13192	PERF.11134	- 13055	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
09	1860 N	1764	-0-	-96	-0-	1752 2	12 9 N	11			60
10	1829 N	1782	-0-	-47	-0-	1767 2	15 9 N	14			74
*11	1770 N	1668	-0-	-102	-0-	1646 2	22 9 N	20			94
12	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	1745 2		-0-			94
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1791 2	40 9 N	36			130
02	1595 N	1517	-0-	-78	-0-	1500 2	17 9 N	15			145

GW SPORTSMAN				WELL #: 4049		RRCID -> 250094	COMPL. DATE 04/29/2009	TOTAL DEPTH 13250	PERF.11021	- 13175	
09	2400 N	2343	-0-	-57	-0-	2329 2	14 9 N	13			204
10	2480 N	2391	-0-	-89	-0-	2376 2	15 9 N	14	187 1		31
11	2280 N	2129	-0-	-151	-0-	2122 2	7 9 N	6			37
12	2418 N	2186	-0-	-232	-0-	2173 2	13 9 N	12			49
01	2387 N	2259	-0-	-128	-0-	2250 2	9 9 N	8			57
*02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2052 2	23 9 N	21			78

GW SPORTSMAN				WELL #: 3049		RRCID -> 250104	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 13310	PERF.11081	- 13223	
09	3300 X	3148	-0-	-152	-0-	3141 2	7 9 N	6			200
10	3348 X	3119	-0-	-229	-0-	3119 2		-0-			200
11	3240 X	2921	-0-	-319	-0-	2907 2	14 9 N	13			213
12	3317 X	2676	-0-	-641	-0-	2667 2	9 9 N	8	186 1		35
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3437 2	48 9 N	44			79
02	3045 X	2774	-0-	-271	-0-	2756 2	18 9 N	16			95

ALEXANDER 48				WELL #: 4		RRCID -> 250107	COMPL. DATE 05/26/2009	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11018	- 13092	
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1311 2	2 9 N	2			291
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1778 2	1 9 N	1	185 1		107
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 2		-0-			107
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1517 2		-0-			107
01	1767 N	1353	-0-	-414	-0-	1353 2		-0-			107
02	1566 N	1049	-0-	-517	-0-	1049 2		-0-			107

HUFF 32				WELL #: 3		RRCID -> 250157	COMPL. DATE 01/30/2009	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11671	- 13107	
09	1770 N	1489	-0-	-281	-0-	1476 2	13 9 N	12			92
10	1767 N	1444	-0-	-323	-0-	1409 2	35 9 N	32			124
11	1620 N	1251	-0-	-369	-0-	1226 2	25 9 N	23			147
12	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	1265 2	24 9 N	22			169
01	1457 N	1161	-0-	-296	-0-	1158 2	3 9 N	3			172
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	1031 2	7 9 N	6			178

ELLEN 8				WELL #: 8008		RRCID -> 251083	COMPL. DATE 06/17/2009	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11109	- 13251	
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2116 2	7 9 N	6			120
10	2077 N	1844	-0-	-233	-0-	1813 2	31 9 N	28			148
11	2010 N	53	-0-	-1957	-0-	19 2	34 9 N	31			179
12	2077 N	1833	-0-	-244	-0-	1767 2	66 9 N	60	186 1		53
01	1829 N	1773	-0-	-56	-0-	1749 2	24 9 N	22			75
*02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1744 2	43 9 N	39			114

ELLEN 8				WELL #: 9008		RRCID -> 253107	COMPL. DATE 07/06/2009	TOTAL DEPTH 13320	PERF.10998	- 13244	
09	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	2968 2	13 9 N	12			134
10	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3262 2	7 9 N	6			140
11	2460 X	58	-0-	-2402	-0-	32 2	26 9 N	24	164 1		-0-
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2803 2	2 9 N	2			2
01	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	2930 2	6 9 N	5			7
*02	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	2782 2	29 9 N	26			33

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200												
FILLINGMIM WELL #: 1509 RRCID -> 253108 COMPL. DATE 07/17/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.10948 - 13166												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2156	2	8	9	N	7
10		2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172	2	13	9	N	12
11		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1919	2	24	9	N	22
12		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2289	2	30	9	N	27
01		1953 N	1553	-0-	-400	-0-	1533	2	20	9	N	18
*02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2369	2	11	9	N	10

ABRAHAM WELL #: 3204 RRCID -> 253234 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 13350 PERF.10910 - 13161												
09		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3364	2	36	9	N	33
10		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3363	2	3	9	N	3
11		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3117	2	22	9	N	20
12		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3414	2	30	9	N	27
01		4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	4798	2	53	9	N	48
*02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4161	2	50	9	N	45

ABRAHAM WELL #: 3205 RRCID -> 253235 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.10962 - 13251												
09		5430 X	5191	-0-	-239	-0-	5149	2	42	9	N	38
10		5611 X	5285	-0-	-326	-0-	5272	2	13	9	N	12
11		5430 X	5115	-0-	-315	-0-	5082	2	33	9	N	30
12		9198 X	9198	-0-	-0-	-0-	9119	2	79	9	N	72
01		10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	10321	2	98	9	N	89
*02		7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7740	2	83	9	N	75

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 253353 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11151 - 13272												
09		1770 N	1741	-0-	-29	-0-	1733	2	8	9	N	7
10		1767 N	1620	-0-	-147	-0-	1607	2	13	9	N	12
11		1680 N	1636	-0-	-44	-0-	1628	2	8	9	N	7
12		1798 N	1460	-0-	-338	-0-	1460	2			N	-0-
01		1612 N	1574	-0-	-38	-0-	1574	2			N	-0-
02		1595 N	1515	-0-	-80	-0-	1509	2	6	9	N	5

ALEXANDER WELL #: 5 RRCID -> 254304 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11190 - 13338												
*07		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2134	2	30	9	N	27
08		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2084	2	52	9	N	47
09		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1991	2	11	9	N	10
10		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1861	2	14	9	N	13
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1805	2	4	9	N	4
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1949	2	13	9	N	12
*02		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1676	2	22	9	N	20

HOOVER 50 WELL #: 4 RRCID -> 254305 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10308 - 12560												
09		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	996	2	9	9	N	8
10		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1038	2	14	9	N	13
11		1050 N	998	-0-	-52	-0-	970	2	28	9	N	25
12		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1050	2	15	9	N	14
01		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1128	2	34	9	N	31
*02		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1022	2	10	9	N	9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
HOSTUTLER WELL #: 5055 RRCID -> 254545 COMPL. DATE 11/29/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10308 - 12518															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2210	2	64	9	N	58	183	1	58
10		2325 N	2284	-0-	-41	-0-	2196	2	88	9	N	80			138
11		2370 N	1898	-0-	-472	-0-	1828	2	70	9	N	64	177	1	25
12		2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2192	2	84	9	N	76			101
01		2294 N	2171	-0-	-123	-0-	2090	2	81	9	N	74			175
*02		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1888	2	43	9	N	39			214

FILLINGIM WELL #: 1409 RRCID -> 255198 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 13320 PERF.11018 - 13206															

09		2310 N	2182	-0-	-128	-0-	2182	2			N	-0-			112
10		2263 N	2105	-0-	-158	-0-	2098	2	7	9	N	6			118
11		2310 N	2295	-0-	-15	-0-	2263	2	32	9	N	29	147	1	-0-
12		2263 N	1947	-0-	-316	-0-	1927	2	20	9	N	18			18
01		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2491	2	33	9	N	30			48
02		2233 N	2167	-0-	-66	-0-	2161	2	6	9	N	5			53

HUFF WELL #: 3001 RRCID -> 258038 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 13604 PERF.11037 - 13472															

09		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2329	2	33	9	N	30			92
10		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178	2	23	9	N	21			113
11		2340 N	1960	-0-	-380	-0-	1956	2	4	9	N	4			117
12		2449 N	2025	-0-	-424	-0-	2000	2	25	9	N	23			140
01		2201 N	1533	-0-	-668	-0-	1514	2	19	9	N	17			157
02		1885 N	1072	-0-	-813	-0-	1061	2	11	9	N	10			167

SANDERS 43 WELL #: 5 RRCID -> 258039 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 12953 PERF.10839 - 12865															

09		2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2433	2	44	9	N	40			75
10		3061 N	3061	-0-	-0-	-0-	3048	2	13	9	N	12			87
11		2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	2774	2	85	9	N	77			164
12		3100 N	3189	-0-	89	89	3113	2	76	9	N	69	189	1	44
01		3100 N	3190	-0-	90	179	3102	2	88	9	N	80			124
*02		2900 N	2949	-0-	49	228	2894	2	55	9	N	50			174

BEGERT 38 WELL #: 2 RRCID -> 258040 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11224 - 13396															

09		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	64	1	1532	2	N	7			45
							8	9							
10		1736 N	536	-0-	-1200	-0-	69	1	458	2	N	8			53
							9	9							
11		1650 N	1511	-0-	-139	-0-	66	1	1430	2	N	14			67
							15	9							
12		1643 N	1608	-0-	-35	-0-	70	1	1483	2	N	50			117
							55	9							
01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	88	1	1712	2	N	117			234
							129	9							
*02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	N	2			236
							2	9							

RAMP 26 WELL #: 4 RRCID -> 258241 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10201 - 12863															

09		1320 N	1192	-0-	-128	-0-	1171	2	21	9	N	19			92
10		1302 N	1086	-0-	-216	-0-	1057	2	29	9	N	26			118
*11		1260 N	958	-0-	-302	-0-	947	2	11	9	N	10			128
12		1240 N	905	-0-	-335	-0-	905	2			N	-0-			128
01		1085 N	985	-0-	-100	-0-	955	2	30	9	N	27			155
*02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	936	2	47	9	N	43			198

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
FILLINGM WELLS #: 4009 RRCID -> 258546 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 13420 PERF.10980 - 13224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2310 N	1772	-0-	-538	-0-	1751	2	21	9	N	19			126
10		2325 N	1628	-0-	-697	-0-	1616	2	12	9	N	11			137
11		2190 N	1312	-0-	-878	-0-	1300	2	12	9	N	11			148
12		1829 N	1513	-0-	-316	-0-	1506	2	7	9	N	6			154
01		1643 N	1470	-0-	-173	-0-	1455	2	15	9	N	14			168
*02		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1346	2	24	9	N	22	185	1	5

HUFF WELLS #: 2001 RRCID -> 258660 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13662 PERF.11163 - 12566															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BEGERT WELLS #: 2 RRCID -> 258661 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11364 - 13570															
09		1890 N	1780	-0-	-110	-0-	71	1	1703	2	N	5			110
							6	9							
10		1860 N	630	-0-	-1230	-0-	77	1	512	2	N	37			147
							41	9							
11		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	80	1	1745	2	N	25			172
							28	9							
12		1829 N	1764	-0-	-65	-0-	78	1	1643	2	N	39	181	1	30
							43	9							
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	75	1	1457	2	N	120			150
							132	9							
02		1798 N	1711	-0-	-87	-0-	86	1	1584	2	N	37			187
							41	9							

RAMP WELLS #: 6027 RRCID -> 258662 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10980 - 13034															
09		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	2026	2	13	9	N	12			31
10		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2017	2	37	9	N	34			65
*11		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1925	2	28	9	N	25			90
12		2108 N	2019	-0-	-89	-0-	2013	2	6	9	N	5			95
01		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2012	2	66	9	N	60			155
02		1885 N	1669	-0-	-216	-0-	1641	2	28	9	N	25			180

HUFF WELLS #: 4001 RRCID -> 258663 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 13599 PERF.11153 - 12637															
09		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	2	2	9	N	2			105
10		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1797	2	33	9	N	30			135
11		1890 N	1664	-0-	-226	-0-	1664	2			N	-0-			135
12		1860 N	1608	-0-	-252	-0-	1593	2	15	9	N	14			149
01		1829 N	1531	-0-	-298	-0-	1516	2	15	9	N	14			163
02		1595 N	1299	-0-	-296	-0-	1288	2	11	9	N	10			173

GEM WELLS #: 2041 RRCID -> 258753 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 13013 PERF.10341 - 12954															
09		2130 N	1520	-0-	-610	-0-	1510	2	10	9	N	9			124
10		1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1510	2	83	9	N	75			199
11		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2082	2	45	9	N	41	177	1	63
12		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1954	2	42	9	N	38			101
01		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2140	2	43	9	N	39			140
02		2059 N	2014	-0-	-45	-0-	1967	2	47	9	N	43			183

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
HUFF 9 WELL #: 2 RRCID -> 258842 COMPL. DATE 06/07/2010										TOTAL DEPTH	13510	PERF.10453	- 13357
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		900 N	791	-0-	-109	-0-	781 2	10 9	N	9	17		
10		788 N	788	-0-	-0-	-0-	782 2	6 9	N	5	22		
11		870 N	803	-0-	-67	-0-	793 2	10 9	N	9	31		
12		806 N	630	-0-	-176	-0-	626 2	4 9	N	4	35		
01		775 N	756	-0-	-19	-0-	739 2	17 9	N	15	50		
02		783 N	558	-0-	-225	-0-	535 2	23 9	N	21	71		

HOSTUTLER WELL #: 7055 RRCID -> 259696 COMPL. DATE 08/21/2010										TOTAL DEPTH	12711	PERF.10550	- 12517
09		3000 X	2548	-0-	-452	-0-	2489 2	59 9	N	54	181		
10		3100 X	2661	-0-	-439	-0-	2599 2	62 9	N	56	54		
11		3000 X	2282	-0-	-718	-0-	2227 2	55 9	N	50	104		
12		2914 X	2320	-0-	-594	-0-	2252 2	68 9	N	62	166		
01		2666 X	2337	-0-	-329	-0-	2267 2	70 9	N	64	46		
02		2494 X	1859	-0-	-635	-0-	1803 2	56 9	N	51	97		

MEADOWS 5 WELL #: 14 RRCID -> 259721 COMPL. DATE 10/23/2010										TOTAL DEPTH	13360	PERF.10902	- 13277
09		659 N	659	-0-	-0-	-0-	636 2	23 9	N	21	45		
10		728 N	728	-0-	-0-	-0-	696 2	32 9	N	29	74		
11		452 N	452	-0-	-0-	-0-	430 2	22 9	N	20	94		
12		756 N	756	-0-	-0-	-0-	716 2	40 9	N	36	130		
01		854 N	854	-0-	-0-	-0-	842 2	12 9	N	11	141		
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	825 2	25 9	N	23	164		

HENDERSON 65 WELL #: 2 RRCID -> 261387 COMPL. DATE 08/11/2010										TOTAL DEPTH	12735	PERF.11183	- 12646
09		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1342 2	28 9	N	25	31		
10		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1342 2	10 9	N	9	40		
11		1380 N	1241	-0-	-139	-0-	1227 2	14 9	N	13	53		
12		1426 N	1296	-0-	-130	-0-	1262 2	34 9	N	31	84		
01		1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1215 2	23 9	N	21	105		
02		1189 N	1140	-0-	-49	-0-	1128 2	12 9	N	11	116		

GW SPORTSMAN WELL #: 5049 RRCID -> 262145 COMPL. DATE 01/16/2011										TOTAL DEPTH	13332	PERF.11008	- 13187
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	148		

HOSTUTLER 54 WELL #: 5HC RRCID -> 262235 COMPL. DATE 02/07/2011										TOTAL DEPTH	11017	PERF.11008	- 15003
09		13050 X	12018	-0-	-1032	-0-	1044 1	10822 2	N	138	215		
							152 9						
10		13268 X	12285	-0-	-983	-0-	1079 1	11059 2	N	134	163		
							147 9						
11		12780 X	11501	-0-	-1279	-0-	989 1	10333 2	N	163	139		
							179 9						
12		12338 X	11901	-0-	-437	-0-	1047 1	10671 2	N	166	116		
							183 9						
01		12338 X	11726	-0-	-612	-0-	1053 1	10509 2	N	149	79		
							164 9						
02		11542 X	10849	-0-	-693	-0-	1009 1	9640 2	N	182	261		
							200 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUFF 9 WELL #: 4 RRCID -> 262375 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 13460 PERF.11095 - 13380

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2274	2	9	9	N	8	177
10		2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2263	2	9	9	N	8	185
11		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	2	8	9	N	7	192
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2072	2	14	9	N	13	159
01		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2051	2	12	9	N	11	170
*02		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1851	2	8	9	N	7	177

CURTIS WELL #: 1034 RRCID -> 262519 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 13386 PERF.11115 - 13300

09		5760 X	4759	-0-	-1001	-0-	4750	2	9	9	N	8	181
10		5921 X	5549	-0-	-372	-0-	5490	2	59	9	N	54	49
11		5610 X	5233	-0-	-377	-0-	5079	2	154	9	N	140	189
12		5673 X	5124	-0-	-549	-0-	5058	2	66	9	N	60	57
01		5549 X	5193	-0-	-356	-0-	5103	2	90	9	N	82	139
02		5191 X	4906	-0-	-285	-0-	4818	2	88	9	N	80	27

HUFF 9 WELL #: 9 RRCID -> 264767 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11104 - 13350

09		990 N	955	-0-	-35	-0-	949	2	6	9	N	5	131
10		941 N	941	-0-	-0-	-0-	931	2	10	9	N	9	140
11		960 N	849	-0-	-111	-0-	840	2	9	9	N	8	148
12		992 N	799	-0-	-193	-0-	785	2	14	9	N	13	32
01		930 N	755	-0-	-175	-0-	755	2			N	-0-	32
02		812 N	742	-0-	-70	-0-	740	2	2	9	N	2	34

HOOVER 50 WELL #: 6HB RRCID -> 264871 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11878 - 15673

09		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-	1019	1	9982	2	N	292	193
							321	9					
10		12090 X	11139	-0-	-951	-0-	1076	1	9768	2	N	268	279
							295	9					
11		11700 X	10128	-0-	-1572	-0-	931	1	8913	2	N	258	165
							284	9					
12		11532 X	10211	-0-	-1321	-0-	973	1	8940	2	N	271	243
							298	9					
01		11532 X	10558	-0-	-974	-0-	1079	1	9190	2	N	263	123
							289	9					
02		10788 X	9575	-0-	-1213	-0-	1009	1	8251	2	N	286	218
							315	9					

POWLEDGE WELL #: 4HC RRCID -> 265210 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11767 - 14498

09		6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	1559	1	4719	2	N	104	254
							114	9					
10		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	1355	1	5065	2	N	158	222
							174	9					
11		6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	1463	1	4402	2	N	136	170
							150	9					
12		6603 X	5559	-0-	-1044	-0-	1290	1	4148	2	N	110	280
							121	9					
01		6603 X	6570	-0-	-33	-0-	1306	1	5069	2	N	177	269
							195	9					
02		6177 X	3206	-0-	-2971	-0-	1224	1	1903	2	N	72	341
							79	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HUFF 9 WELL #: 11HD RRCID -> 267982 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 11371 PERF.11492 - 16054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	21690 X	18601	-0-	-3089	-0-	18357	2	244	9	N	222	189	1	179	
10	21545 X	18724	-0-	-2821	-0-	18467	2	257	9	N	234			413	
11	19500 X	17667	-0-	-1833	-0-	17435	2	232	9	N	211	378	1	246	
12	17849 X	17849	-0-	-0-	-0-	17592	2	257	9	N	234	189	1	291	
01	17269 X	17269	-0-	-0-	-0-	16999	2	270	9	N	245	189	1	347	
*02	16484 X	16484	-0-	-0-	-0-	16261	2	223	9	N	203	189	1	361	

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

09	14820 X	14782	-0-	-38	-0-	1018	1	13545	2	N	199	187	1	171
						219	9							
10	15314 X	14906	-0-	-408	-0-	1059	1	13612	2	N	214	187	1	198
						235	9							
11	14820 X	1085	-0-	-13735	-0-	760	1	135	2	N	173			371
						190	9							
12	14818 X	11431	-0-	-3387	-0-	858	1	10384	2	N	172	189	1	354
						189	9							
01	14818 X	13360	-0-	-1458	-0-	995	1	12047	2	N	289	383	1	260
						318	9							
02	13862 X	11013	-0-	-2849	-0-	1009	1	9843	2	N	146	191	1	215
						161	9							

ALEXANDER 48 WELL #: 8HA RRCID -> 268207 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 11334 PERF.11370 - 16063

09	13290 X	13290	-0-	-0-	-0-	1102	1	12034	2	N	140	185	1	139
						154	9							
10	9954 X	9954	-0-	-0-	-0-	1131	1	8670	2	N	139			278
						153	9							
11	9540 X	8213	-0-	-1327	-0-	1050	1	7033	2	N	118	190	1	206
						130	9							
12	8343 X	8343	-0-	-0-	-0-	1138	1	6959	2	N	224	191	1	239
						246	9							
01	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	1111	1	7754	2	N	109			348
						120	9							
*02	8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	1275	1	6688	2	N	145	192	1	301
						160	9							

HUFF 32 WELL #: 6HA RRCID -> 268622 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 11181 PERF.11452 - 15972

09	21210 X	18472	-0-	-2738	-0-	1386	1	16876	2	N	191	188	1	165
						210	9							
10	21390 X	18757	-0-	-2633	-0-	1431	1	17119	2	N	188	188	1	165
						207	9							
11	20700 X	16271	-0-	-4429	-0-	1269	1	14767	2	N	214	189	1	190
						235	9							
12	15273 X	15273	-0-	-0-	-0-	1074	1	13992	2	N	188	188	1	190
						207	9							
01	16294 X	16294	-0-	-0-	-0-	1382	1	14593	2	N	290	190	1	290
						319	9							
*02	15313 X	15313	-0-	-0-	-0-	1413	1	13729	2	N	155	191	1	254
						171	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION BEGERT			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL				
			//CONT.//	027200		WELL #:	10HB	RRCID ->	269097	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL DEPTH	11694	PERF.12148 -	16470
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE
09		5460 X	5130	-0-	-330	-0-	198 1	4771 2	N		146	187 1			115
10		5642 X	1780	-0-	-3862	-0-	161 9	212 1	N		149	189 1			75
11		5460 X	4822	-0-	-638	-0-	164 9	205 1	N		143				218
12		5363 X	4509	-0-	-854	-0-	157 9	197 1	N		139	187 1			170
01		5363 X	4263	-0-	-1100	-0-	153 9	201 1	N		151	187 1			134
02		4959 X	3933	-0-	-1026	-0-	166 9	195 1	N		129	190 1			73
							142 9								

ALEXANDER			WELL #:	6HB	RRCID ->	269100	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	11412	PERF.11647 -	15840			
09		6210 X	6021	-0-	-189	-0-	605 1	5315 2	N		92				131
10		6417 X	5533	-0-	-884	-0-	101 9	621 1	N		37				168
11		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	41 9	605 1	N		19				187
12		6231 X	5678	-0-	-553	-0-	21 9	585 1	N		32	177 1			42
01		6231 X	5681	-0-	-550	-0-	35 9	608 1	N		42				84
02		5829 X	5307	-0-	-522	-0-	46 9	566 1	N		28				112
							31 9								

PATSY 9			WELL #:	3HA	RRCID ->	269431	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL DEPTH	11265	PERF.11951 -	16275			
09		19320 X	17558	-0-	-1762	-0-	1044 1	16316 2	N		180				288
10		19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	198 9	1079 1	N		188	373 1			103
11		18720 X	17354	-0-	-1366	-0-	207 9	1012 1	N		203	187 1			119
12		18135 X	14076	-0-	-4059	-0-	223 9	876 1	N		233				352
01		18135 X	16569	-0-	-1566	-0-	256 9	925 1	N		187	378 1			161
02		16965 X	15220	-0-	-1745	-0-	206 9	1009 1	N		141	188 1			114
							155 9								

GW SPORTSMAN 49			WELL #:	7H	RRCID ->	269587	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11167	PERF.11552 -	16354			
09		21270 X	18782	-0-	-2488	-0-	18573 2	209 9	Y		190	186 1			103
10		21638 X	18868	-0-	-2770	-0-	18701 2	167 9	Y		152	132 1			123
*11		20430 X	17318	-0-	-3112	-0-	17152 2	166 9	Y		151	184 1			90
12		19530 X	16527	-0-	-3003	-0-	16421 2	106 9	Y		96	55 1			131
01		19530 X	16198	-0-	-3332	-0-	16057 2	141 9	Y		128	193 1			66
02		18154 X	14889	-0-	-3265	-0-	14750 2	139 9	Y		126	74 1			118

ABRAHAM			WELL #:	3206H	RRCID ->	269589	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	11285	PERF.11600 -	16282			
09		13860 X	12217	-0-	-1643	-0-	11968 2	249 9	Y		226	237 1			124
10		14322 X	11611	-0-	-2711	-0-	11444 2	167 9	Y		152	150 1			126
*11		13320 X	10482	-0-	-2838	-0-	10335 2	147 9	Y		134	180 1			80
*12		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			Y		-0-	49 1			31
01		12896 X	-0-	-0-	-12896	-0-			Y		-0-	31 1			-0-
02		11803 X	-0-	-0-	-11803	-0-			Y		-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION				//CONT.//	027200										
RAMP 26				WELL #:	7H	RRCID ->	269590	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL	DEPTH	11195	PERF.11348 - 16197		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09		24840 X	21537	-0-	-3303	-0-	21239	2	298	9	N	271	185	1	258
10		24769 X	21629	-0-	-3140	-0-	21324	2	305	9	N	277	380	1	155
*11		23250 X	20061	-0-	-3189	-0-	19754	2	307	9	N	279	191	1	243
12		22785 X	20424	-0-	-2361	-0-	20152	2	272	9	N	247	188	1	302
01		22785 X	19931	-0-	-2854	-0-	19654	2	277	9	N	252	381	1	173
02		20822 X	18060	-0-	-2762	-0-	17807	2	253	9	N	230	191	1	212

ALEXANDER 33				WELL #:	8H	RRCID ->	269793	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL	DEPTH	11295	PERF.11711 - 16502		
09		10680 X	7107	-0-	-3573	-0-	483	1	6535	2	N	81	186	1	255
							89	9							
10		8906 X	8906	-0-	-0-	-0-	582	1	8202	2	N	111			366
							122	9							
11		7650 X	6594	-0-	-1056	-0-	520	1	5979	2	N	86	193	1	259
							95	9							
12		7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	619	1	7030	2	N	143			402
							157	9							
01		7161 X	7139	-0-	-22	-0-	528	1	6422	2	N	172	189	1	385
							189	9							
02		6699 X	6411	-0-	-288	-0-	518	1	5740	2	N	139	189	1	335
							153	9							

ALEXANDER 48				WELL #:	9H	RRCID ->	269850	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL	DEPTH	11309	PERF.11611 - 15983		
09		14838 X	14838	-0-	-0-	-0-	1238	1	13514	2	N	78			136
							86	9							
10		9765 X	9312	-0-	-453	-0-	1274	1	7937	2	N	92			228
							101	9							
11		9450 X	7492	-0-	-1958	-0-	1222	1	6168	2	N	93	190	1	131
							102	9							
12		15345 X	6983	-0-	-8362	-0-	1030	1	5769	2	N	167			298
							184	9							
01		15345 X	9140	-0-	-6205	-0-	1291	1	7703	2	N	133	183	1	248
							146	9							
02		14355 X	5411	-0-	-8944	-0-	909	1	4377	2	N	114	192	1	170
							125	9							

GW SPORTSMAN 49				WELL #:	6HA	RRCID ->	270465	COMPL. DATE	01/14/2013	TOTAL	DEPTH	11139	PERF.11970 - 16530		
09		24540 X	21538	-0-	-3002	-0-	21238	2	300	9	N	273	184	1	225
10		24521 X	21627	-0-	-2894	-0-	21277	2	350	9	N	318	379	1	164
11		23130 X	20355	-0-	-2775	-0-	20037	2	318	9	N	289	186	1	267
12		22785 X	19394	-0-	-3391	-0-	19040	2	354	9	N	322	381	1	208
01		22568 X	20321	-0-	-2247	-0-	19938	2	383	9	N	348	375	1	181
02		20822 X	18516	-0-	-2306	-0-	18140	2	376	9	N	342	193	1	330

HUFF 32				WELL #:	7H	RRCID ->	270502	COMPL. DATE	04/01/2013	TOTAL	DEPTH	11252	PERF.11515 - 16077		
09		13230 X	11948	-0-	-1282	-0-	11812	2	136	9	Y	124	140	1	69
10		13671 X	11727	-0-	-1944	-0-	11581	2	146	9	Y	133	99	1	103
*11		12780 X	10716	-0-	-2064	-0-	10441	2	275	9	Y	250	207	1	146
12		13193 X	13193	-0-	-0-	-0-	12969	2	224	9	Y	204	90	1	260
01		13698 X	13698	-0-	-0-	-0-	13488	2	210	9	Y	191	344	1	107
*02		13094 X	13094	-0-	-0-	-0-	12897	2	197	9	Y	179	116	1	170

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION			//CONT.//	027200											
SANDERS 43			WELL #:	6H	RRCID ->	270506	COMPL. DATE	07/19/2013	TOTAL DEPTH	11129	PERF.11316	-	15732		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09		17891 X	17891	-0-	-0-	-0-	17598	2	293	9	N	266	369	1	183
10		18010 X	18010	-0-	-0-	-0-	17681	2	329	9	N	299	374	1	108
*11		17790 X	16299	-0-	-1491	-0-	15992	2	307	9	N	279	192	1	195
12		19003 X	16811	-0-	-2192	-0-	16479	2	332	9	N	302	184	1	313
01		19003 X	16079	-0-	-2924	-0-	15762	2	317	9	N	288	383	1	218
02		17284 X	14465	-0-	-2819	-0-	14161	2	304	9	N	276	192	1	302

RAMP 27			WELL #:	7H	RRCID ->	271235	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11380	-	15302		
09		22080 X	19385	-0-	-2695	-0-	19087	2	298	9	N	271	357	1	180
10		22630 X	19599	-0-	-3031	-0-	19320	2	279	9	N	254	186	1	248
*11		21060 X	17857	-0-	-3203	-0-	17538	2	319	9	N	290	375	1	163
12		18941 X	17583	-0-	-1358	-0-	17288	2	295	9	N	268	190	1	241
01		18941 X	17719	-0-	-1222	-0-	17422	2	297	9	N	270	375	1	136
02		17719 X	16111	-0-	-1608	-0-	15877	2	234	9	N	213	190	1	159

ALEXANDER 33			WELL #:	9H	RRCID ->	271313	COMPL. DATE	04/12/2013	TOTAL DEPTH	11293	PERF.11560	-	16122		
09		10260 X	3795	-0-	-6465	-0-	400	1	3265	2	Y	118	185	1	171
							130	9							
10		10602 X	5590	-0-	-5012	-0-	403	1	5046	2	Y	128			299
							141	9							
11		9780 X	5174	-0-	-4606	-0-	425	1	4628	2	Y	110	185	1	224
							121	9							
12		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	324	1	3851	2	Y	81			305
							89	9							
01		4960 X	4280	-0-	-680	-0-	356	1	3792	2	Y	120	188	1	237
							132	9							
02		4640 X	3111	-0-	-1529	-0-	366	1	2647	2	Y	89			326
							98	9							

ELLEN 8			WELL #:	12H	RRCID ->	271316	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11868	-	16590		
09		43890 X	20552	-0-	-23338	-0-	42	1	20089	2	N	383	370	1	13
							421	9							
10		38440 X	18562	-0-	-19878	-0-	39	1	18031	2	N	447	395	1	65
							492	9							
11		23910 X	18154	-0-	-5756	-0-	41	1	17925	2	N	171	87	1	149
							188	9							
12		17622 X	17622	-0-	-0-	-0-	17373	2	249	9	N	226	188	1	187
01		16635 X	16635	-0-	-0-	-0-	133	1	16502	2	N	-0-			187
*02		14985 X	14985	-0-	-0-	-0-	242	1	14388	2	N	323	383	1	127
							355	9							

ALEXANDER			WELL #:	8H	RRCID ->	271779	COMPL. DATE	11/24/2013	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11856	-	14670		
09		21480 X	18862	-0-	-2618	-0-	18464	2	398	9	N	362	378	1	73
10		119356 X	119356	-0-	-0-	-0-	118957	2	399	9	N	363	185	1	251
11		20640 X	17660	-0-	-2980	-0-	17253	2	407	9	N	370	381	1	240
12		17764 X	17764	-0-	-0-	-0-	17351	2	413	9	N	375	380	1	235
01		17069 X	17069	-0-	-0-	-0-	16655	2	414	9	N	376	575	1	36
*02		15610 X	15610	-0-	-0-	-0-	15274	2	336	9	N	305	185	1	156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//			13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
FRANCIS			WELL #: 1058	RRCID -> 064460	COMPL. DATE	10/21/1975	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11143	-	11759				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEEK, J. E.			WELL #: 1045	RRCID -> 085882	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14850	PERF.11454	-	11556				
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				57
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				57
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				57

PARNELL 7			WELL #: 5H	RRCID -> 279578	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11910	-	15602				
07	0	66072	-0-	66072	66072	64559	2	1513	9	N	1375	1298	1		77
08	0	128827	-0-	128827	194899	125723	2		1	4	N	2821	2787	1	111
						3103	9								
09	0	135061	-0-	135061	329960	133066	2		2	4	N	1812	1876	1	47
						1993	9								
10	0	134139	-0-	134139	464099	133491	2		2	4	N	587	574	1	60
						646	9								
11	0	97521	-0-	97521	561620	96711	2		1	4	N	735	761	1	34
						809	9								
12	0	85376	-0-	85376	646996	84102	2		2	4	N	1156	1149	1	41
						1272	9								
01	0	74549	-0-	74549	721545	73637	2		2	4	N	827	790	1	78
						910	9								
*02	785083 X	63538	-0-	-721545	-0-	62580	2		2	4	N	869	761	1	186
						956	9								

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699	WELL #: 4	RRCID -> 215195	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11023	-	12187			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

DODD 64			WELL #: 1	RRCID -> 215200	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	12400	PERF.10930	-	12321				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

THOMAS 47			WELL #: 3	RRCID -> 215861	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10806	-	12709					
09	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2454	2	34	9	N	31	2	8		199	
10	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2570	2	21	9	N	19	117	1	1	100	
11	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	2582	2	18	9	N	16	2	8		114	
12	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2606	2	23	9	N	21	1	8		134	
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2534	2	14	9	N	13				147	
02	2320 N	2306	-0-	-14	-0-	2275	2	31	9	N	28	100	1	3	8	72

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
BROWN 61		WELL #:		2	RRCID ->	216379	COMPL. DATE	04/12/2006	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11391 - 11971		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

WATERFIELD 16		WELL #:		1	RRCID ->	230925	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	13855	PERF.	10876 - 11362		
09	3900 X	3686	-0-	-214	-0-	3640	2	46	9	N	42	1 8		148
10	4030 X	3884	-0-	-146	-0-	3849	2	35	9	N	32	75 1	1 8	104
11	3900 X	3715	-0-	-185	-0-	3641	2	74	9	N	67	91 1	1 8	79
12	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	3722	2	36	9	N	33	86 1		26
01	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	3731	2	68	9	N	62			88
*02	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3398	2	56	9	N	51			139

THOMAS 47		WELL #:		4	RRCID ->	239001	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	12857	PERF.	10988 - 12804		
09	1650 X	1475	-0-	-175	-0-	1471	2	4	9	N	4	4 8		169
10	2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2710	2	12	9	N	11	6 8		174
11	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2529	2	8	9	N	7	2 8		179
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2402	2	26	9	N	24	86 1	5 8	112
01	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2736	2	29	9	N	26			138
*02	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2381	2	79	9	N	72	10 8		200

WATERFIELD 16		WELL #:		3	RRCID ->	241388	COMPL. DATE	08/18/2008	TOTAL DEPTH	12925	PERF.	10866 - 12723		
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1984	2	9	9	N	8	1 8		117
10	2449 N	2153	-0-	-296	-0-	2149	2	4	9	N	4	1 8		120
11	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131	2	1	9	N	1	1 8		120
12	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2361	2	1	9	N	1	1 8		120
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2347	2	17	9	N	15			135
02	2059 N	2048	-0-	-11	-0-	2029	2	19	9	N	17	3 8		149

LEE-HEFLEY		WELL #:		2H	RRCID ->	259513	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11263	PERF.	11635 - 16778		
09	13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12510	2	831	9	N	755	737 1	26 8	271
10	13896 X	13896	-0-	-0-	-0-	13041	2	855	9	N	777	749 1		299
11	11345 X	11345	-0-	-0-	-0-	10674	2	671	9	N	610	682 1	20 8	207
12	12121 X	10680	-0-	-1441	-0-	9878	2	802	9	N	729	528 1	29 8	379
01	12121 X	11251	-0-	-870	-0-	10472	2	779	9	N	708	656 1	44 8	387
*02	12234 X	12234	-0-	-0-	-0-	11298	2	936	9	N	851	921 1	31 8	286

LEE-HEFLEY		WELL #:		3H	RRCID ->	262699	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	11512	PERF.	11356 - 16060		
09	7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	6829	2	981	9	N	892	570 1	271 8	187
10	8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	7183	2	881	9	N	801	554 1	159 8	275
11	7055 X	7055	-0-	-0-	-0-	6270	2	785	9	N	714	745 1	81 8	163
12	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	6690	2	802	9	N	729	444 1	173 8	275
01	9823 X	9823	-0-	-0-	-0-	8833	2	990	9	N	900	717 1	331 8	127
*02	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	7842	2	794	9	N	722	509 1	253 8	87

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.			148113									
CLIFFORD			WELL #: 1	RRCID -> 191504	COMPL. DATE 07/28/2003	TOTAL DEPTH 20733	PERF.11440	- 11680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787 2						15
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2						15
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2						15
12	917 N	917	-0-	-0-	-0-	60 1	857 2					15
01	812 N	812	-0-	-0-	-0-	48 1	764 2					15
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	691 2	2 9					17

CLIFFORD 30			WELL #: 3	RRCID -> 209476	COMPL. DATE 05/07/2005	TOTAL DEPTH 13350	PERF.11196	- 12342				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HELTON			WELL #: 421	RRCID -> 211164	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 13659	PERF.11149	- 13238				
09	1800 N	1741	-0-	-59	-0-	1737 3	4 9					37
10	1767 N	1739	-0-	-28	-0-	1720 3	19 9					54
11	1710 N	1559	-0-	-151	-0-	1517 3	42 9			90 1		2
12	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1541 3						2
01	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	1688 3	18 9					18
*02	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1581 3	62 9					74

HELTON			WELL #: 3021	RRCID -> 219451	COMPL. DATE 08/12/2006	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11150	- 12670				
09	1410 N	1361	-0-	-49	-0-	1341 3	20 9					130
10	1488 N	1346	-0-	-142	-0-	1331 3	15 9					144
11	1410 N	1362	-0-	-48	-0-	1307 3	55 9			144 1		50
12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1291 3	41 9					87
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1113 3	24 9					109
*02	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1299 3	11 9					119

HEFLEY 28			WELL #: 3	RRCID -> 238559	COMPL. DATE 06/01/2008	TOTAL DEPTH 13200	PERF.11204	- 12996				
09	1890 N	1397	-0-	-493	-0-	1378 3	19 9					84
10	1891 N	1160	-0-	-731	-0-	1160 3						84
11	1770 N	1430	-0-	-340	-0-	1429 3	1 9					85
12	1457 N	1397	-0-	-60	-0-	1397 3						85
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1538 3	22 9					105
02	1392 N	1177	-0-	-215	-0-	1169 3	8 9					112

WISE			WELL #: 6	RRCID -> 245610	COMPL. DATE 12/14/2008	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11046	- 12829				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HELTON			WELL #:		6021H	RRCID ->	257835	COMPL. DATE	07/05/2010	TOTAL DEPTH	11353	PERF.11705 - 14974			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09		8400 X	7857	-0-	-543	-0-	7759	3	98	9	N	89	192	1	129
10		8680 X	7539	-0-	-1141	-0-	7442	3	97	9	N	88			217
11		8070 X	7579	-0-	-491	-0-	3	1	7470	3	N	96	186	1	127
							106	9							
12		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	15	1	8567	3	N	78			205
							86	9							
01		8339 X	7972	-0-	-367	-0-	15	1	7827	3	N	118	191	1	132
							130	9							
02		7598 X	5880	-0-	-1718	-0-	14	1	5820	3	N	42			174
							46	9							

CLIFFORD 30			WELL #:		4H	RRCID ->	261766	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11322	PERF.11710 - 16010			
09		20550 X	16571	-0-	-3979	-0-	16332	3	239	9	N	217	191	1	245
10		21266 X	19212	-0-	-2054	-0-	18947	3	265	9	N	241	387	1	99
11		20580 X	17528	-0-	-3052	-0-	3	1	17291	3	N	213			312
							234	9							
12		19096 X	17680	-0-	-1416	-0-	17472	3	208	9	N	189	383	1	118
01		19096 X	18819	-0-	-277	-0-	16	1	18471	3	N	302	198	1	222
							332	9							
02		17864 X	16829	-0-	-1035	-0-	15	1	16597	3	N	197	187	1	232
							217	9							

WISE			WELL #:		8H	RRCID ->	262481	COMPL. DATE	05/20/2011	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11304 - 14270			
09		12930 X	11136	-0-	-1794	-0-	10688	3	360	4	N	80	192	1	150
							88	9							
10		12617 X	11790	-0-	-827	-0-	11333	3	372	4	N	77			227
							85	9							
11		11940 X	10272	-0-	-1668	-0-	3	1	9463	3	N	67	182	1	112
							732	4	74	9					
12		11439 X	10403	-0-	-1036	-0-	15	1	9949	3	N	61			173
							372	4	67	9					
01		11439 X	11149	-0-	-290	-0-	16	1	10667	3	N	85	184	1	74
							372	4	94	9					
02		10701 X	10287	-0-	-414	-0-	15	1	9844	3	N	73			147
							348	4	80	9					

WISE			WELL #:		9H	RRCID ->	264478	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	11183	PERF.11500 - 16300			
09		23580 X	22437	-0-	-1143	-0-	22246	3	191	9	N	174	184	1	180
10		24366 X	13589	-0-	-10777	-0-	13468	3	121	9	N	110	166	1	124
11		23430 X	20244	-0-	-3186	-0-	20086	3	158	9	N	144	171	1	97
12		23622 X	22529	-0-	-1093	-0-	22378	3	151	9	N	137			234
01		23622 X	22330	-0-	-1292	-0-	22078	3	252	9	N	229	374	1	89
02		21692 X	20984	-0-	-708	-0-	20799	3	185	9	N	168	194	1	63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429									
HOBART RANCH 19		WELL #: 5H		RRCID -> 278377		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11326 PERF.11298 - 16069			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	52827 X	52827	-0-	-0-	-0-	46	1 51378 3	N	1275	931 1 340 8	201
10	48484 X	33051	-0-	-15433	-0-	1403	9 2034 1 30359 3	N	598	379 1 165 8	255
11	46920 X	39160	-0-	-7760	-0-	658	9 593 1 37685 3	N	802	553 1 185 8	319
12	34044 X	34044	-0-	-0-	-0-	882	9 847 1 32098 3	N	999	556 1 449 8	313
01	48484 X	27360	-0-	-21124	-0-	1099	9 717 1 25596 3	N	952	558 1 490 8	217
02	45356 X	28296	-0-	-17060	-0-	1451	9 819 1 26026 3	N	1319	372 1 852 8	312

CIMAREX ENERGY CO. CASEY 10		153438		WELL #: 1		RRCID -> 172175		COMPL. DATE 02/02/1999		TOTAL DEPTH 14160 PERF.11246 - 11270	
09	450 N	289	-0-	-161	-0-	235	2 54 9 N		49	174 1	37
10	496 N	321	-0-	-175	-0-	286	2 35 9 N		32		69
11	360 N	308	-0-	-52	-0-	269	2 39 9 N		35		104
12	338 N	338	-0-	-0-	-0-	307	2 31 9 N		28		132
01	365 N	365	-0-	-0-	-0-	334	2 31 9 N		28		160
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	223	2 39 9 N		35		195

PATRICK 22		WELL #: 1		RRCID -> 202901		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11563 PERF.10953 - 11462			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52

PATRICK 22		WELL #: 2		RRCID -> 204966		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 11348 PERF.10894 - 11226			
09	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-		20
10	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1777	3 3 9	N	3	3 8	20
11	1800 N	1505	-0-	-295	-0-	1505	3	N	-0-		20
12	1860 N	1734	-0-	-126	-0-	1734	3	N	-0-		20
01	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1671	3 13 9	N	12	12 8	20
*02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1462	3 13 9	N	12	12 8	20

HOBART RANCH 19		WELL #: 1		RRCID -> 205031		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11038 - 11296			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		63

HOBART 60		WELL #: 1		RRCID -> 206718		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 11157			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		89
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
HOBART 60		WELL #: 2		RRCID -> 206831		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10736 - 11212			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1766	N	1766	-0-	-0-	1765	3	1 9	N	1 8	35
10	1807	N	1807	-0-	-0-	1805	3	2 9	N	2 8	35
11	1800	N	1773	-0-	-27	1772	3	1 9	N	1 8	35
12	1829	N	1715	-0-	-114	1713	3	2 9	N	2 8	35
01	1798	N	1751	-0-	-47	1747	3	4 9	N	4 8	35
02	1711	N	1488	-0-	-223	1482	3	6 9	N	5 8	35

HOBART RANCH 19		WELL #: 2		RRCID -> 207098		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11102 - 12210			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HOBART 59		WELL #: 1		RRCID -> 209928		COMPL. DATE 05/31/2013		TOTAL DEPTH 12860 PERF.10704 - 12471			
09	990	N	937	-0-	-53	937	3		N	-0-	14
10	992	N	947	-0-	-45	947	3		N	-0-	14
11	1129	N	1129	-0-	-0-	1129	3		N	-0-	14
12	996	N	996	-0-	-0-	996	3		N	-0-	14
01	961	N	930	-0-	-31	930	3		N	-0-	14
02	1102	N	859	-0-	-243	852	3	7 9	N	6 8	14

HUFF		WELL #: 3016		RRCID -> 209985		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 13385 PERF.11374 - 13200			
09	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HOBART 60		WELL #: 3		RRCID -> 210603		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 12828 PERF.10746 - 10977			
09	1603	N	1603	-0-	-0-	1602	3	1 9	N	1 8	154
10	1623	N	1623	-0-	-0-	1622	3	1 9	N	1 8	154
11	1590	N	1532	-0-	-58	1531	3	1 9	N	1 8	154
12	1643	N	1527	-0-	-116	1525	3	2 9	N	2 8	154
01	1612	N	1522	-0-	-90	1518	3	4 9	N	4 8	154
02	1479	N	1230	-0-	-249	1226	3	4 9	N	4 8	154

HOBART 60		WELL #: 4		RRCID -> 215913		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 12690 PERF.10764 - 12620			
09	1982	N	1982	-0-	-0-	1981	3	1 9	N	1 8	26
10	1987	N	1987	-0-	-0-	1986	3	1 9	N	1 8	26
11	1929	N	1929	-0-	-0-	1928	3	1 9	N	1 8	26
12	1953	N	1807	-0-	-146	1805	3	2 9	N	2 8	26
01	1953	N	1824	-0-	-129	1820	3	4 9	N	4 8	26
02	1827	N	1614	-0-	-213	1608	3	6 9	N	5 8	26

GEORGE		WELL #: 3017		RRCID -> 216813		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 13500 PERF.11326 - 13314			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438											
HOBART 59		WELL #:		2		RRCID -> 229350		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 12950		PERF.10739 - 12772	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1050 X	995	-0-	-55	-0-	994	3	1	9	N	1	1 8	52
10	1085 X	856	-0-	-229	-0-	854	3	2	9	N	2	2 8	52
11	1020 X	828	-0-	-192	-0-	827	3	1	9	N	1	1 8	52
12	1023 X	830	-0-	-193	-0-	828	3	2	9	N	2	2 8	52
01	1023 X	881	-0-	-142	-0-	878	3	3	9	N	3	3 8	52
*02	957 X	801	-0-	-156	-0-	795	3	6	9	N	5	5 8	52

PATRICK 22		WELL #:		3SW		RRCID -> 234654		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4300 - 6100	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

HOBART 59		WELL #:		4		RRCID -> 239035		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10828 - 12441	
09	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012	3			N	-0-	35	
10	1085 N	1020	-0-	-65	-0-	1020	3			N	-0-	35	
11	1050 N	960	-0-	-90	-0-	960	3			N	-0-	35	
12	1054 N	978	-0-	-76	-0-	978	3			N	-0-	35	
01	1023 N	930	-0-	-93	-0-	930	3			N	-0-	35	
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	874	3			N	-0-	35	

HOBART 59		WELL #:		5		RRCID -> 239610		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 12807		PERF.10782 - 12386	
09	840 N	781	-0-	-59	-0-	780	3	1	9	N	1	1 8	117
10	837 N	744	-0-	-93	-0-	743	3	1	9	N	1	1 8	117
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	711	3			N	-0-	117	
12	806 N	661	-0-	-145	-0-	660	3	1	9	N	1	1 8	117
01	744 N	566	-0-	-178	-0-	565	3	1	9	N	1	1 8	117
02	696 N	476	-0-	-220	-0-	476	3			N	-0-	117	

HOBART 59		WELL #:		3		RRCID -> 241777		COMPL. DATE 07/02/2008		TOTAL DEPTH 12810		PERF.10876 - 12474	
09	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	1360	3	18	9	N	16	3 8	84
10	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1414	3	17	9	N	15	7 8	92
11	1470 N	1390	-0-	-80	-0-	1375	3	15	9	N	14	6 8	100
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1579	3	21	9	N	19	15 8	104
01	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1390	3	14	9	N	13	6 8	111
*02	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1326	3	25	9	N	23	13 8	121

HOBART 60		WELL #:		8		RRCID -> 244610		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10908 - 12466	
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	3			N	-0-	206	
10	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-	206	
11	510 N	465	-0-	-45	-0-	465	3			N	-0-	206	
12	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-	206	
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	3			N	-0-	206	
02	464 N	385	-0-	-79	-0-	383	3	2	9	N	2	2 8	206

HOBART RANCH 19		WELL #:		1H		RRCID -> 247502		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11109		PERF.11265 - 14657	
09	10320 X	9866	-0-	-454	-0-	9765	3	101	9	N	92	11 8	168
10	10602 X	10223	-0-	-379	-0-	10136	3	87	9	N	79	186 1	38
11	10080 X	9710	-0-	-370	-0-	9665	3	45	9	N	41	21 8	58
12	10292 X	9741	-0-	-551	-0-	9635	3	106	9	N	96	40 8	114
01	10292 X	10140	-0-	-152	-0-	10018	3	122	9	N	111	86 8	139
*02	9753 X	9753	-0-	-0-	-0-	9632	3	121	9	N	110	79 8	170

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) CIMAREX ENERGY CO. WASHITA RANCH 22			//CONT.// //CONT.//	13147 285 153438	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WASHITA RANCH 22			WELL #:	1H	RRCID ->	248156	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	11136	PERF.	11197	-		12809		
09		6300 X	6247	-0-	-53	-0-	864 62	1 9	5321	3	N	56	6	8			160
10		6510 X	6208	-0-	-302	-0-	899 76	1 9	5233	3	N	69	12	8			217
11		6300 X	5643	-0-	-657	-0-	778 64	1 9	4801	3	N	58	183	1	6	8	86
12		6479 X	5643	-0-	-836	-0-	778 76	1 9	4789	3	N	69	11	8			144
01		6448 X	5722	-0-	-726	-0-	866 83	1 9	4773	3	N	75	19	8			200
02		6032 X	5366	-0-	-666	-0-	812 79	1 9	4475	3	N	72	20	8			252
HOBART 60			WELL #:	5	RRCID ->	248819	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	10743	-		12867		
09		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
WASHITA RANCH 22			WELL #:	2H	RRCID ->	250122	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	10991	PERF.	11260	-		12849		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WASHITA RANCH 22			WELL #:	6H	RRCID ->	252952	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	10939	PERF.	11503	-		14911		
09		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	2010 23	1 9	1409	3	N	21	180	1	5	8	38
10		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	2077 35	1 9	1295	3	N	32	6	8			64
11		3270 X	3214	-0-	-56	-0-	1784 41	1 9	1389	3	N	37					101
12		3565 X	3439	-0-	-126	-0-	1818 41	1 9	1580	3	N	37	7	8			131
01		3565 X	2950	-0-	-615	-0-	1810 42	1 9	1098	3	N	38					169
*02		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	1845 151	1 9	2119	3	N	137	81	8			225
HUFF 16			WELL #:	5 H	RRCID ->	258037	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11369	PERF.	11610	-		15815		
09		9152 X	9152	-0-	-0-	-0-	9056	3	96	9	N	87	178	1			144
10		9207 X	8116	-0-	-1091	-0-	8016	3	100	9	N	91					235
11		9390 X	5829	-0-	-3561	-0-	5771	3	58	9	N	53					288
12		9703 X	5631	-0-	-4072	-0-	5575	3	56	9	N	51	185	1			154
01		9703 X	6365	-0-	-3338	-0-	6296	3	69	9	N	63					217
02		8845 X	5786	-0-	-3059	-0-	5724	3	62	9	N	56					273

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438															
GEORGE 17 WELL #: 6H RRCID -> 262433 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 11418 PERF.11528 - 15802															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	6360 X	4671	-0-	-1689	-0-	4566	3	105	9	N	95	234			
10	6386 X	4428	-0-	-1958	-0-	4360	3	68	9	N	62	116	180	1	
11	5880 X	3725	-0-	-2155	-0-	13	2	3647	3	N	59	175			
						65	9								
12	6045 X	3608	-0-	-2437	-0-	34	2	3521	3	N	48	223			
						53	9								
01	5456 X	3600	-0-	-1856	-0-	22	2	3517	3	N	55	96	182	1	
						61	9								
02	4524 X	3296	-0-	-1228	-0-	3248	3	48	9	N	44	140			

CASEY 10 WELL #: 2H RRCID -> 263567 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11621 - 15912															
09	8910 X	7330	-0-	-1580	-0-	7227	3	103	9	N	94	144	181	1	
10	8463 X	7448	-0-	-1015	-0-	7361	3	87	9	N	79	223			
11	8190 X	6944	-0-	-1246	-0-	6854	3	90	9	N	82	122	183	1	
12	7905 X	7838	-0-	-67	-0-	7708	3	130	9	N	118	240			
01	7905 X	7351	-0-	-554	-0-	7253	3	98	9	N	89	138	191	1	
02	7076 X	6362	-0-	-714	-0-	6294	3	68	9	N	62	200			

CASEY 10 WELL #: 4H RRCID -> 263863 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11343 PERF.11560 - 15676															
09	11310 X	10280	-0-	-1030	-0-	10079	3	201	9	N	183	157	187	1	
10	11315 X	10759	-0-	-556	-0-	10682	3	77	9	N	70	227			
11	11025 X	11025	-0-	-0-	-0-	10931	3	94	9	N	85	312			
12	11224 X	11224	-0-	-0-	-0-	11152	3	72	9	N	65	192	185	1	
01	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	11392	3	105	9	N	95	103	184	1	
*02	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10585	3	17	9	N	15	118			

CASEY 10 WELL #: 3 H RRCID -> 264513 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11344 PERF.11559 - 15763															
09	6270 X	5519	-0-	-751	-0-	5441	3	78	9	N	71	157			
10	6262 X	5375	-0-	-887	-0-	5311	3	64	9	N	58	215			
11	5970 X	4014	-0-	-1956	-0-	3942	3	72	9	N	65	280			
12	6169 X	4321	-0-	-1848	-0-	4259	3	62	9	N	56	152	184	1	
01	6014 X	4226	-0-	-1788	-0-	4074	3	152	9	N	138	101	189	1	
02	5336 X	3663	-0-	-1673	-0-	3622	3	41	9	N	37	138			

HUFF 16 WELL #: 6H RRCID -> 264561 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11223 - 16153															
09	5760 X	3576	-0-	-2184	-0-	3541	3	35	9	N	32	147			
10	5952 X	5260	-0-	-692	-0-	856	1	4286	3	N	107	70	184	1	
						118	9								
11	6783 X	6783	-0-	-0-	-0-	947	1	5729	3	N	97	167			
						107	9								
12	6030 X	6030	-0-	-0-	-0-	911	1	5003	3	N	105	89	183	1	
						116	9								
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	943	1	4627	3	N	66	155			
						73	9								
02	6554 X	6411	-0-	-143	-0-	919	1	5357	3	N	123	92	186	1	
						135	9								

CROWN PETROLEUM CORP. 191541															
THOMAS MEEK 76 WELL #: 7601 RRCID -> 165787 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.11216 - 14019															
09	0 W	895	-0-	895	895	895	3			N	-0-	90			
10	0 W	1220	-0-	1220	2115	1220	3			N	-0-	90			
11	3000 N	1741	-0-	-1259	856	1741	3			N	-0-	90			
12	2073 N	1217	-0-	-856	-0-	1217	3			N	-0-	90			
01	1209 N	1159	-0-	-50	-0-	1159	3			N	-0-	90			
*02	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	3			N	-0-	90			

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL CROWN PETROLEUM CORP. //CONT.// 191541 THOMAS MEEK 76 WELL #: 3H RRCID -> 277927 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 11283 PERF.11470 - 15446											
09	0 W	36136	-0-	36136	1766930	35642 3	494 9	N	449	378 1	386
10	0 W	36151	-0-	36151	1803081	35642 3	509 9	N	463	375 1	474
11	0 W	34281	-0-	34281	1837362	33812 3	469 9	N	426	381 1	519
12	1872267 X	34905	-0-	-1837362	-0-	34371 3	534 9	N	485	570 1	434
01	10505 X	10505	-0-	-0-	-0-	9981 3	524 9	N	476	577 1	333
*02	9638 X	9638	-0-	-0-	-0-	9180 3	458 9	N	416	403 1	346

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 MEEK, J. P. WELL #: 1069 RRCID -> 136083 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 4810 - 4850										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

CIRCLE DOT RANCH WELL #: 1077 RRCID -> 188426 COMPL. DATE 03/29/2002 TOTAL DEPTH 14925 PERF.11240 - 11270											
09	976 N	976	-0-	-0-	-0-	148 1	769 3	Y	54	4 1	50
						59 9					
10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	155 1	805 3	Y	70	88 1	32
						77 9					
11	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	144 1	47 9	Y	43	5 1	70
12	1023 N	75	-0-	-948	-0-	75 1		Y	-0-	56 1	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	3	3 1	-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-			Y	-0-		-0-

MEEK, J. P. WELL #: 2069 RRCID -> 193771 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11074 - 11620											
09	106 N	106	-0-	-0-	-0-	105 3	1 9	Y	1		1
*10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	178 3	Y	9	1 1	9
						10 9					
*11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	177 3	Y	10	5 1	14
						11 9					
*12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	1 1	198 3	Y	6	20 1	-0-
						7 9					
*01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	1 1	182 3	Y	10	6 1	4
						11 9					
*02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	217 3	7 9	Y	6	7 1	3

MEEK, J. P. WELL #: 3069 RRCID -> 194630 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 11895 PERF.10994 - 11552											
09	918 N	918	-0-	-0-	-0-	4 1	914 3	Y	-0-		-0-
10	899 N	860	-0-	-39	-0-	3 1	857 3	Y	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	4 1	902 3	Y	-0-		-0-
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	4 1	951 3	Y	-0-		-0-
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	5 1	1121 3	Y	-0-		-0-
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	5 1	1032 3	Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 4069		RRCID -> 196198		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 11870		PERF.10972 - 11524						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1614 N	1614	-0-	-0-	6	1	1540	3	Y	62	1	1			68
10		1646 N	1646	-0-	-0-	68	9	1539	3	Y	92	52	1			108
11		1440 N	1293	-0-	-147	101	9	1230	3	Y	52	62	1			98
12		1612 N	1313	-0-	-299	57	9	1307	3	Y	-0-	98	1			-0-
01		1612 N	1238	-0-	-374	6	1	1233	3	Y	-0-					-0-
02		1247 N	1046	-0-	-201	5	1	1041	3	Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 8069		RRCID -> 196435		COMPL. DATE 06/15/2003		TOTAL DEPTH 11935		PERF.11058 - 11595						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 6069		RRCID -> 196817		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11032 - 11701						
09		762 N	762	-0-	-0-	3	1	759	3	Y	-0-					-0-
10		782 N	782	-0-	-0-	3	1	779	3	Y	-0-					-0-
11		750 N	729	-0-	-21	3	1	726	3	Y	-0-					-0-
12		775 N	775	-0-	-0-	3	1	772	3	Y	-0-					-0-
01		775 N	714	-0-	-61	3	1	711	3	Y	-0-					-0-
02		696 N	601	-0-	-95	3	1	598	3	Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 5069		RRCID -> 198460		COMPL. DATE 09/29/2003		TOTAL DEPTH 11925		PERF.11269 - 11584						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 10		RRCID -> 201108		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 11844		PERF.11492 - 11728						
09		780 N	529	-0-	-251	2	1	527	3	Y	-0-					-0-
10		992 N	453	-0-	-539	2	1	451	3	Y	-0-					-0-
11		810 N	499	-0-	-311	2	1	497	3	Y	-0-					-0-
12		558 N	488	-0-	-70	2	1	486	3	Y	-0-					-0-
01		465 N	384	-0-	-81	2	1	382	3	Y	-0-					-0-
02		493 N	307	-0-	-186	1	1	306	3	Y	-0-					-0-

MEEK, J. P.		WELL #: 12		RRCID -> 202562		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 11850		PERF.11090 - 11595						
09		660 N	412	-0-	-248	2	1	410	3	Y	-0-					-0-
10		558 N	310	-0-	-248	1	1	309	3	Y	-0-					-0-
11		330 N	241	-0-	-89	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
12		434 N	228	-0-	-206	1	1	227	3	Y	-0-					-0-
01		310 N	206	-0-	-104	1	1	205	3	Y	-0-					-0-
02		232 N	192	-0-	-40	1	1	191	3	Y	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MEEK, J. P.		WELL #: 15		RRCID -> 202567	COMPL. DATE 06/10/2004	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11122	- 11556					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1228 X	415	-0-	-813	-0-	2	1	410	3	Y	3		3
10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	3	9	1168	3	Y	9	2 1	10
11	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	4	1	1044	3	Y	58	6 1	62
12	14B2 EXT	1316	-0-	1316	1316	5	1	1231	3	Y	73	130 1	5
01	14B2 EXT	1392	-0-	1392	2708	6	1	1281	3	Y	95	58 1	42
02	14B2 EXT	1190	-0-	1190	3898	105	9	1072	3	Y	103	93 1	52
						113	9						
MEEK, J. P.		WELL #: 11		RRCID -> 202571	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 11700	PERF.10939	- 11608					
09	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	6	1	1451	3	Y	23	1 1	26
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	25	9	1607	3	Y	25	20 1	31
11	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	28	9	1682	3	Y	53	18 1	66
12	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	8	1	1913	3	Y	43	106 1	3
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58	9	1719	3	Y	52	32 1	23
*02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	7	1	1692	3	Y	38	42 1	19
						42	9						
MEEK, J. P.		WELL #: 14		RRCID -> 202657	COMPL. DATE 05/16/2004	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10987	- 11674					
09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	5	1	1085	3	Y	45	2 1	56
10	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	50	9	1226	3	Y	49	43 1	62
11	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-	54	9			Y	-0-	36 1	26
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	26 1	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MEEK, KAREN		WELL #: 2		RRCID -> 205491	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10926	- 12445					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MEEK, KAREN 71		WELL #: 1		RRCID -> 208962	COMPL. DATE 06/25/2004	TOTAL DEPTH 14360	PERF.11285	- 13424					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HONATH, D. H. 75 WELL #: 1A RRCID -> 209377 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 13786 PERF.11280 - 13525														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HONATH, D.H. 75 WELL #: 3 RRCID -> 211082 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11258 - 12300														
09	1800 X	1778	-0-	-22	-0-	182	1	1518	3	Y	71			204
						78	9							
10	1860 X	1679	-0-	-181	-0-	169	1	1449	3	Y	55	177	1	82
						61	9							
11	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	174	1	1413	3	Y	95			177
						105	9							
12	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	264	1	1817	3	Y	66	231	1	12
						73	9							
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	577	1	3079	3	Y	77	71	1	18
						85	9							
*02	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	543	1	2219	3	Y	69	41	1	46
						76	9							

MEEK, J.P. WELL #: 16 H RRCID -> 217288 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 11408 PERF.11620 - 14152														
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-			-0-
10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	69	3	2	9	Y	2			2
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	63	3	2	9	Y	2	1	1	3
12	62 N	26	-0-	-36	-0-	25	3	1	9	Y	1	4	1	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	1	255	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					Y	-0-			-0-

ZYBACH 26 WELL #: 4026 RRCID -> 218129 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11658 - 13484														
09	1230 X	468	-0-	-762	-0-	468	3			Y	-0-			10
10	930 X	506	-0-	-424	-0-	497	3	9	9	Y	8	10	1	11
11	810 X	509	-0-	-301	-0-	507	3	2	9	Y	2			13
12	775 X	516	-0-	-259	-0-	516	3			Y	-0-	11	1	2
01	537 N	537	-0-	-0-	-0-	534	3	3	9	Y	3	5	1	-0-
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	507	3	4	9	Y	4	3	1	1

ZYBACH 26 WELL #: 6026 RRCID -> 218166 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 13795 PERF.11496 - 13382														
09	480 N	432	-0-	-48	-0-	432	3			Y	-0-			4
10	465 N	444	-0-	-21	-0-	440	3	4	9	Y	4	4	1	5
11	510 N	474	-0-	-36	-0-	472	3	2	9	Y	2			7
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			Y	-0-	6	1	1
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	497	3	3	9	Y	3	4	1	-0-
*02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	472	3	4	9	Y	4	3	1	1

HEFLEY WELL #: 3037 RRCID -> 223673 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 13678 PERF.11396 - 13435														
09	3540 X	3382	-0-	-158	-0-	3327	3	55	9	Y	50	1	8	170
10	3658 X	3462	-0-	-196	-0-	3396	3	66	9	Y	60	88	1	142
11	3540 X	3241	-0-	-299	-0-	3187	3	54	9	Y	49	5	1	186
12	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3284	3	21	9	Y	19	120	1	85
01	3565 X	3347	-0-	-218	-0-	3274	3	73	9	Y	66	118	1	33
02	3277 X	3147	-0-	-130	-0-	3018	3	129	9	Y	117	85	1	65

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 1027		RRCID -> 224059	COMPL. DATE 07/12/2006	TOTAL DEPTH 20258	PERF.11346 - 13180
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	900 N	861	-0-	-39	-0-	2 1 15 9	26
10	930 N	879	-0-	-51	-0-	2 1 14 9	39
11	870 N	790	-0-	-80	-0-	2 1 13 9	51
12	899 N	773	-0-	-126	-0-	2 1 2 9	13
01	868 N	793	-0-	-75	-0-	1 1 18 9	6
*02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	1 1 17 9	20
HEFLEY, 36		WELL #: 2036		RRCID -> 225160	COMPL. DATE 12/23/2006	TOTAL DEPTH 13827	PERF.11438 - 13655
09	5250 X	4691	-0-	-559	-0-	4663 3	127
10	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	6272 3	153
11	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5252 3	133
12	4836 X	4031	-0-	-805	-0-	3959 3	75
01	5735 X	680	-0-	-5055	-0-	577 3	35
02	5365 X	4698	-0-	-667	-0-	4565 3	68
ZYBACH 26		WELL #: 2026		RRCID -> 225516	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 14700	PERF.11550 - 13500
09	720 N	468	-0-	-252	-0-	468 3	8
10	682 N	505	-0-	-177	-0-	494 3	13
11	510 N	497	-0-	-13	-0-	490 3	18
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498 3	3
01	523 N	523	-0-	-0-	-0-	515 3	1
*02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	490 3	1
ZYBACH 26		WELL #: 1026		RRCID -> 229483	COMPL. DATE 03/08/2007	TOTAL DEPTH 20600	PERF.11524 - 13348
09	600 N	458	-0-	-142	-0-	458 3	8
10	558 N	491	-0-	-67	-0-	477 3	16
11	510 N	498	-0-	-12	-0-	490 3	21
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	498 3	4
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	515 3	3
*02	501 N	501	-0-	-0-	-0-	490 3	3
HEFLEY 36		WELL #: 4036		RRCID -> 229821	COMPL. DATE 07/14/2007	TOTAL DEPTH 13815	PERF.11408 - 13722
09	1920 N	1654	-0-	-266	-0-	1637 3	51
10	2573 N	1746	-0-	-827	-0-	1712 3	22
11	1710 N	1385	-0-	-325	-0-	1335 3	13
12	2573 X	1590	-0-	-983	-0-	1547 3	52
01	1767 X	247	-0-	-1520	-0-	201 3	35
02	1624 X	1554	-0-	-70	-0-	1507 3	12
HEFLEY		WELL #: 4037		RRCID -> 229822	COMPL. DATE 07/31/2007	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11436 - 13542
09	5070 X	4059	-0-	-1011	-0-	4049 3	25
10	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	6413 3	16
11	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5511 3	7
12	5890 X	4592	-0-	-1298	-0-	4580 3	18
01	6417 X	5053	-0-	-1364	-0-	5033 3	12
02	6003 X	4619	-0-	-1384	-0-	4591 3	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HEFLEY 36 WELL #: 3036 RRCID -> 230366 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11456 - 13706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE

09		1680 N	1566	-0-	-114	-0-	1557	3	9	9	Y	25
10		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1619	3	17	9	Y	11
11		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1610	3	24	9	Y	6
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1602	3	22	9	Y	26
01		1643 N	254	-0-	-1389	-0-	230	3	24	9	Y	18
*02		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1843	3	24	9	Y	6

JOHNSON 27 WELL #: 5027 RRCID -> 230504 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11430 - 13422												
09		660 N	644	-0-	-16	-0-	1	1	629	3	Y	27
							14	9				
10		682 N	545	-0-	-137	-0-	1	1	529	3	Y	41
							15	9				
11		660 N	514	-0-	-146	-0-	1	1	501	3	Y	52
							12	9				
12		484 N	484	-0-	-0-	-0-	1	1	479	3	Y	16
							4	9				
01		465 N	411	-0-	-54	-0-	1	1	396	3	Y	6
							14	9				
*02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	1	1	441	3	Y	17
							13	9				

HEFLEY 36 WELL #: 8036 RRCID -> 233415 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 13710 PERF.11404 - 13310												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEFLEY WELL #: 1337 RRCID -> 234123 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13660 PERF.11506 - 13566												
09		2550 X	1860	-0-	-690	-0-	1847	3	13	9	Y	33
10		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2810	3	18	9	Y	20
11		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2534	3	19	9	Y	9
12		2542 X	2145	-0-	-397	-0-	2128	3	17	9	Y	24
01		2821 X	2470	-0-	-351	-0-	2446	3	24	9	Y	15
02		2639 X	2326	-0-	-313	-0-	2290	3	36	9	Y	18

HEFLEY 36 WELL #: 5036 RRCID -> 235071 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11456 - 13708												
09		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	3			Y	-0-
10		1147 N	866	-0-	-281	-0-	866	3			Y	-0-
11		1350 N	1238	-0-	-112	-0-	1238	3			Y	-0-
12		1953 X	1914	-0-	-39	-0-	1914	3			Y	-0-
01		1953 X	213	-0-	-1740	-0-	213	3			Y	-0-
*02		1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			Y	-0-

HEFLEY WELL #: 1537 RRCID -> 235157 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11446 - 13566												
09		1560 N	1275	-0-	-285	-0-	1265	3	10	9	Y	25
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1673	3	15	9	Y	16
11		1620 N	1215	-0-	-405	-0-	1201	3	14	9	Y	7
12		3100 N	3777	-0-	677	677	3765	3	12	9	Y	18
01		2278 N	1601	-0-	-677	-0-	1583	3	18	9	Y	11
*02		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1366	3	29	9	Y	14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 236327 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 15172 PERF.11812 - 14764														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 X	761	-0-	-559	-0-	750 1	11 9	Y	10	28 1	2 8		13
10		14659 X	14659	-0-	-0-	-0-	710 1	13905 2	Y	40	6 1	1 8		46
							44 9							
11		14700 X	14700	-0-	-0-	-0-	704 1	13971 2	Y	23	47 1	1 8		21
							25 9							
12		806 X	415	-0-	-391	-0-	175 1	240 2	Y	-0-	18 1	1 8		-0-
01		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	1567 2	2 9	Y	2	1 1	1 8		-0-
02		1160 X	705	-0-	-455	-0-	705 2		Y	-0-				-0-

HEFLEY WELL #: 3710 RRCID -> 236908 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11378 - 12850														
09		6210 X	2157	-0-	-4053	-0-	2137 3	20 9	Y	18				51
10		6262 X	3398	-0-	-2864	-0-	3368 3	30 9	Y	27	45 1	1 8		32
11		4650 X	2766	-0-	-1884	-0-	2738 3	28 9	Y	25	43 1			14
12		4402 X	2140	-0-	-2262	-0-	2117 3	23 9	Y	21				35
01		3813 X	2728	-0-	-1085	-0-	2689 3	39 9	Y	35	46 1	1 8		23
02		3190 X	2392	-0-	-798	-0-	2336 3	56 9	Y	51	46 1			28

HEFLEY WELL #: 2137 RRCID -> 238700 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11456 - 13586														
09		2610 X	1849	-0-	-761	-0-	1829 3	20 9	Y	18				51
10		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2710 3	28 9	Y	25	45 1			31
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2823 3	30 9	Y	27	44 1			14
12		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	2346 3	24 9	Y	22				36
01		2728 X	2724	-0-	-4	-0-	2685 3	39 9	Y	35	48 1			23
02		2755 X	2484	-0-	-271	-0-	2428 3	56 9	Y	51	46 1			28

HEFLEY WELL #: 1237 RRCID -> 239435 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11026 - 13632														
09		4380 X	2600	-0-	-1780	-0-	2590 3	10 9	Y	9				25
10		4805 X	4040	-0-	-765	-0-	4025 3	15 9	Y	14	23 1			16
11		4650 X	3347	-0-	-1303	-0-	3333 3	14 9	Y	13	22 1			7
12		4805 X	2677	-0-	-2128	-0-	2665 3	12 9	Y	11				18
01		4433 X	2740	-0-	-1693	-0-	2720 3	20 9	Y	18	24 1			12
02		3770 X	2433	-0-	-1337	-0-	2405 3	28 9	Y	25	23 1			14

HEFLEY 36 WELL #: 1736 RRCID -> 239588 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11412 - 13634														
09		2580 X	2478	-0-	-102	-0-	2460 3	18 9	Y	16				51
10		2666 X	1541	-0-	-1125	-0-	1515 3	26 9	Y	24	58 1			17
11		2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2824 3	51 9	Y	46	50 1			13
12		4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	4265 3	43 9	Y	39				52
01		2573 X	425	-0-	-2148	-0-	379 3	46 9	Y	42	59 1			35
*02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2909 3	50 9	Y	45	67 1			13

HEFLEY 36 WELL #: 1236 RRCID -> 241682 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.11520 - 13542														
09		570 N	363	-0-	-207	-0-	352 3	11 9	Y	10				34
10		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1527 3	22 9	Y	20	40 1			14
11		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1355 3	33 9	Y	30	36 1			8
12		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1401 3	28 9	Y	25				33
01		1240 N	210	-0-	-1030	-0-	179 3	31 9	Y	28	38 1			23
*02		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1422 3	33 9	Y	30	44 1			9

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON WELL #: 103 RRCID -> 250125 COMPL. DATE 04/26/2009 TOTAL DEPTH 15175 PERF.11432 - 12594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	

09	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	132	1	4882	2	Y	67	1	8	121
						74	9							
10	5053 X	3715	-0-	-1338	-0-	99	1	3555	2	Y	55			176
						61	9							
11	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	99	1	5145	2	Y	30	155	1	50
						33	9						1	8
12	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-	99	1	5412	2	Y	47	95	1	2
						52	9							
01	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	99	1	5451	2	Y	66	58	1	10
						73	9							
02	5104 X	4642	-0-	-462	-0-	132	1	4444	2	Y	60	58	1	12
						66	9							

BROWN, ET AL WELL #: 106 RRCID -> 254566 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 15340 PERF.11636 - 13802														
09	13587 X	13587	-0-	-0-	-0-	726	1	12824	2	Y	34	1	1	60
						37	9							
10	13923 X	13923	-0-	-0-	-0-	872	1	13039	2	Y	11	3	8	68
						12	9							
11	11196 X	11196	-0-	-0-	-0-	851	1	10326	2	Y	17	56	1	27
						19	9							
12	7874 X	3273	-0-	-4601	-0-	264	1	3009	2	Y	-0-	23	1	1
01	7874 X	2054	-0-	-5820	-0-	2051	2	3	9	Y	3	1	1	-0-
02	7366 X	-0-	-0-	-7366	-0-					Y	-0-			-0-

EVANS WELL #: 107 RRCID -> 254595 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 15310 PERF.11700 - 12292														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN 6 WELL #: 2H RRCID -> 258817 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11852 PERF.11950 - 16304														
09	6600 X	5670	-0-	-930	-0-	1200	1	4310	3	Y	145	185	1	129
						160	9							
10	6820 X	4101	-0-	-2719	-0-	1227	1	2778	3	Y	87	176	1	40
						96	9							
11	6240 X	4119	-0-	-2121	-0-	1178	1	2847	3	Y	85	2	8	123
						94	9							
12	6448 X	2385	-0-	-4063	-0-	1240	1	1145	3	Y	-0-	107	1	16
01	6448 X	2298	-0-	-4150	-0-	1217	1	1057	3	Y	22	26	1	10
						24	9							
02	5481 X	2617	-0-	-2864	-0-	1160	1	1395	3	Y	56	1	1	61
						62	9							

BACH 12 WELL #: 2012H RRCID -> 260120 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11680 - 15813														
09	8010 X	6559	-0-	-1451	-0-	6518	3	41	9	Y	37	179	1	54
10	8277 X	6664	-0-	-1613	-0-	6597	3	67	9	Y	61	1	8	114
11	7620 X	5392	-0-	-2228	-0-	5342	3	50	9	Y	45			159
12	7254 X	6059	-0-	-1195	-0-	5994	3	65	9	Y	59	177	1	41
01	7254 X	6005	-0-	-1249	-0-	5948	3	57	9	Y	52	1	8	92
02	6351 X	6095	-0-	-256	-0-	6029	3	66	9	Y	60			152

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
LOTT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	261447	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	11943 - 16178
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	9450 X	2414	-0-	-7036	-0-	566	1	1742	3	Y	96		296
10	9765 X	2832	-0-	-6933	-0-	106	9	2003	3	Y	134	181 1	3 8 246
11	6630 X	3209	-0-	-3421	-0-	147	9	2432	3	Y	226	177 1	295
12	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	528	1	3294	3	Y	314	383 1	226
01	3813 X	3652	-0-	-161	-0-	249	9	2735	3	Y	214	177 1	3 8 260
*02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	682	1	2408	3	Y	214	192 1	282
						235	9						
RILEY 10				WELL #:	2H	RRCID ->	262383	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL DEPTH	11508	PERF.	11470 - 13553
09	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	150	1	3796	3	N	173		297
10	4309 X	3970	-0-	-339	-0-	190	9	3670	3	N	132	180 1	6 8 243
11	4170 X	3429	-0-	-741	-0-	155	1	3157	3	N	115	182 1	176
12	4185 X	3141	-0-	-1044	-0-	145	9	2847	3	N	129	173 1	1 8 131
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	127	9	4013	3	N	116	6 8	241
02	3915 X	3685	-0-	-230	-0-	152	1	3369	3	N	156	190 1	3 8 204
						142	9						
						117	1						
						128	9						
						144	1						
						172	9						
LOTT 1				WELL #:	3SL	RRCID ->	262647	COMPL. DATE	02/04/2011	TOTAL DEPTH	13914	PERF.	14050 - 18073
09	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	150	1	8282	3	Y	463	548 1	13 8 177
10	7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	509	9	7057	3	Y	457	367 1	1 8 266
11	8940 X	4164	-0-	-4776	-0-	136	1	3670	3	Y	313	186 1	12 8 381
12	9238 X	1597	-0-	-7641	-0-	503	9	1120	3	Y	297	376 1	2 8 300
01	9238 X	-0-	-0-	-9238	-0-	150	1			Y	401	555 1	1 8 145
02	8642 X	443	-0-	-8199	-0-	327	9	442	9	Y	402	191 1	4 8 352
						1	3						
BUFFALO WALLOW SWD 3				WELL #:	1	RRCID ->	263322	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6531	PERF.	4742 - 5932
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOTT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 266498		COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 11619		PERF.11646 - 16423				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09	9030 X	7566	-0-	-1464	-0-	150 446	1 9	6970	3	Y	405	370	1	314
10	9331 X	7426	-0-	-1905	-0-	153 470	1 9	6803	3	Y	427	554	1	16 8 171
11	9030 X	3974	-0-	-5056	-0-	50 199	1 9	3725	3	Y	181	186	1	166
12	8742 X	3178	-0-	-5564	-0-	45 55	1 9	3078	3	Y	50			216
01	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	135 956	1 9	8377	3	Y	869	752	1	15 8 318
*02	8691 X	8691	-0-	-0-	-0-	145 655	1 9	7891	3	Y	595	552	1	7 8 354

TOLER		WELL #: 1095		RRCID -> 266580		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 12762		PERF.10670 - 10680				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BROWN 8		WELL #: 4H		RRCID -> 266819		COMPL. DATE 06/02/2011		TOTAL DEPTH 11589		PERF.11755 - 15823				
09	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	10009	3	186	9	Y	169	183	1	157
10	9952 X	9952	-0-	-0-	-0-	9754	3	198	9	Y	180	181	1	155
11	9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8866	3	180	9	Y	164	186	1	5 8 128
12	11470 X	9061	-0-	-2409	-0-	8852	3	209	9	Y	190	174	1	13 8 131
01	10819 X	6556	-0-	-4263	-0-	6390	3	166	9	Y	151	179	1	12 8 91
02	9860 X	8238	-0-	-1622	-0-	8088	3	150	9	Y	136	18	1	17 8 192

BACH 12		WELL #: 3H		RRCID -> 267170		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 11702		PERF.11790 - 15603				
09	19740 X	17229	-0-	-2511	-0-	17002	3	227	9	Y	206	184	1	215
10	20398 X	17549	-0-	-2849	-0-	17342	3	207	9	Y	188	346	1	53
11	18750 X	16283	-0-	-2467	-0-	16128	3	155	9	Y	141	17	1	177
12	18600 X	15843	-0-	-2757	-0-	15687	3	156	9	Y	142	193	1	126
01	18228 X	16542	-0-	-1686	-0-	16376	3	166	9	Y	151	183	1	4 8 90
02	16646 X	14805	-0-	-1841	-0-	14638	3	167	9	Y	152	196	1	1 8 45

HONATH, D.H. 75		WELL #: 4H		RRCID -> 267205		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 11327		PERF.11347 - 15753				
09	18316 X	18316	-0-	-0-	-0-	2068	1	16039	3	Y	190	181	1	195
10	18394 X	18394	-0-	-0-	-0-	2030	1	16166	3	Y	180	184	1	191
11	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	2022	1	15324	3	Y	211	185	1	217
12	18941 X	15459	-0-	-3482	-0-	2057	1	13150	3	Y	229	375	1	71
01	18941 X	10489	-0-	-8452	-0-	1748	1	8500	3	Y	219	193	1	97
02	17719 X	7844	-0-	-9875	-0-	1631	1	6083	3	Y	118	1	8	214

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MEEK, KAREN 71 WELL #: 3H RRCID -> 267215 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11228 - 15763													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		11909 X	11909	-0-	-0-	-0-	725 1	10957 3	Y	206	184 1		224
							227 9						
10		12281 X	12281	-0-	-0-	-0-	775 1	11257 3	Y	226	185 1		265
							249 9						
11		12060 X	11195	-0-	-865	-0-	715 1	10254 3	Y	205	189 1		281
							226 9						
12		12462 X	11067	-0-	-1395	-0-	761 1	10091 3	Y	195	207 1		269
							215 9						
01		12462 X	11307	-0-	-1155	-0-	772 1	10300 3	Y	214	376 1		107
							235 9						
02		11513 X	10673	-0-	-840	-0-	725 1	9740 3	Y	189	190 1	2 8	104
							208 9						

THOMAS MEEK 76 WELL #: 2H RRCID -> 267218 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11328 - 16093													
09		0 W	35392	-0-	35392	934717	99 1	34888 3	Y	368	368 1		215
							405 9						
10		0 W	35601	-0-	35601	970318	48 1	35129 3	Y	385	373 1		227
							424 9						
11		0 W	32998	-0-	32998	1003316	67 1	32507 3	Y	385	371 1		241
							424 9						
12	1037193 X	33877	33877	-0-	-1003316	-0-	72 1	33386 3	Y	381	414 1		208
							419 9						
01		37324 X	34359	-0-	-2965	-0-	72 1	33810 3	Y	434	380 1		262
							477 9						
02		34220 X	32007	-0-	-2213	-0-	456 1	31176 3	Y	341	375 1	2 8	226
							375 9						

HEFLEY 36 WELL #: 6H RRCID -> 267853 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11500 - 16220													
09		22710 X	20428	-0-	-2282	-0-	150 1	20021 3	Y	234	187 1		126
							257 9						
10		22971 X	20532	-0-	-2439	-0-	155 1	20113 3	Y	240	188 1		178
							264 9						
11		21480 X	19360	-0-	-2120	-0-	150 1	18987 3	Y	203	188 1		193
							223 9						
12		21576 X	19405	-0-	-2171	-0-	155 1	19029 3	Y	201	183 1		211
							221 9						
01		21421 X	19582	-0-	-1839	-0-	155 1	19182 3	Y	223	190 1		244
							245 9						
02		19749 X	18050	-0-	-1699	-0-	145 1	17690 3	Y	195	188 1		251
							215 9						

MEADOWS 1 SL WELL #: 2H RRCID -> 267889 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 11858 PERF.12010 - 16703													
09		20550 X	18081	-0-	-2469	-0-	1454 1	16062 3	N	514	548 1	10 8	103
							565 9						
10		19809 X	18011	-0-	-1798	-0-	1529 1	15862 3	N	564	541 1		126
							620 9						
11		19080 X	18207	-0-	-873	-0-	1354 1	16305 3	N	498	357 1	7 8	260
							548 9						
12		19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1530 1	17248 3	N	569	574 1	10 8	245
							626 9						
01		19320 X	19320	-0-	-0-	-0-	1505 1	17135 3	N	618	747 1	4 8	112
							680 9						
*02		17972 X	17972	-0-	-0-	-0-	1445 1	15913 3	N	558	553 1	8 8	109
							614 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
LOTT 1 SL WELL #: 5H RRCID -> 268256 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 11477 PERF.11330 - 13073																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M			CODE	CODE		
09		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1366	3	84	9	Y	76		169	
10		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-		2074	3	96	9	Y	87	182	1	74
11		2662 N	2662	-0-	-0-	-0-		2579	3	83	9	Y	75			149
12		1488 X	1015	-0-	-473	-0-		971	3	44	9	Y	40			189
01		2170 X	1147	-0-	-1023	-0-		1014	3	133	9	Y	121	183	1	127
02		2581 X	613	-0-	-1968	-0-		556	3	57	9	Y	52			179

HUDSON WELL #: 2HR RRCID -> 268635 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11500 - 16053																
09		54711 X	54711	-0-	-0-	-0-		53264	3	1447	9	Y	1315	1441	1	191
10		51505 X	51505	-0-	-0-	-0-		50152	3	1353	9	Y	1230	1096	1	325
11		44158 X	44158	-0-	-0-	-0-		42848	3	1310	9	Y	1191	1083	1	372
12		56544 X	39177	-0-	-17367	-0-		845	1	37598	3	Y	667	910	1	74
								734	9							
01		56544 X	10019	-0-	-46525	-0-		1015	1	8011	3	Y	903	735	1	219
								993	9							
02		52896 X	49356	-0-	-3540	-0-		275	1	48016	3	Y	968	933	1	197
								1065	9							

HEFLEY WELL #: 2037 RRCID -> 268698 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11392 - 11844																
09		2010 N	1509	-0-	-501	-0-		1499	3	10	9	N	9	1	8	110
10		2704 N	2704	-0-	-0-	-0-		2651	3	53	9	N	48	129	1	27
11		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-		2048	3	22	9	N	20	8	1	39
12		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-		1731	3	26	9	N	24			63
01		2697 N	2030	-0-	-667	-0-		2012	3	18	9	N	16	74	1	3
02		2001 N	1917	-0-	-84	-0-		1854	3	63	9	N	57	57	1	3

BROWN 8 WELL #: 5H RRCID -> 268892 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11740 - 16383																
09		15030 X	12649	-0-	-2381	-0-		12097	3	552	9	N	502	563	1	112
10		15128 X	12512	-0-	-2616	-0-		11956	3	556	9	N	505	355	1	261
11		14280 X	11485	-0-	-2795	-0-		10987	3	498	9	N	453	540	1	174
12		14012 X	11893	-0-	-2119	-0-		11391	3	502	9	N	456	518	1	112
01		13671 X	12486	-0-	-1185	-0-		11925	3	561	9	N	510	535	1	86
02		12238 X	10145	-0-	-2093	-0-		9719	3	426	9	N	387	368	1	105

BROWN 6 WELL #: 6H RRCID -> 270425 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 11801 PERF.11860 - 16423																
09		16134 X	16134	-0-	-0-	-0-		1200	1	14614	3	N	291	188	1	169
								320	9							
10		18476 X	14465	-0-	-4011	-0-		1240	1	12930	3	N	268	186	1	251
								295	9							
11		17880 X	16053	-0-	-1827	-0-		1200	1	14492	3	N	328	381	1	192
								361	9							
12		18476 X	15732	-0-	-2744	-0-		1218	1	14126	3	N	353	405	1	133
								388	9							
01		17639 X	16031	-0-	-1608	-0-		1240	1	14372	3	N	381	434	1	77
								419	9							
02		15602 X	14808	-0-	-794	-0-		1155	1	13299	3	N	322	213	1	179
								354	9							

ZYBACH 26 WELL #: 7H RRCID -> 271109 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11920 - 16570																
09		10200 X	6046	-0-	-4154	-0-		5894	3	152	9	Y	138	1	8	238
10		10540 X	5387	-0-	-5153	-0-		5240	3	147	9	Y	134	187	1	181
11		8970 X	4567	-0-	-4403	-0-		4407	3	160	9	Y	145	187	1	138
12		7564 X	4702	-0-	-2862	-0-		4533	3	169	9	Y	154	175	1	115
01		7285 X	4674	-0-	-2611	-0-		4510	3	164	9	Y	149	189	1	70
02		5858 X	4424	-0-	-1434	-0-		4277	3	147	9	Y	134	2	8	202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JOHNSON 27 WELL #: 6H RRCID -> 274285 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11690 PERF.12200 - 16551														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		16770 X	14889	-0-	-1881	-0-	27	1	14579	3	N	257	190 1	5 8 230
							283	9						
10		17112 X	14980	-0-	-2132	-0-	28	1	14662	3	N	264	375 1	5 8 114
							290	9						
11		16260 X	12053	-0-	-4207	-0-	27	1	11816	3	N	191	3 8	302
							210	9						
12		15965 X	12609	-0-	-3356	-0-	27	1	12369	3	N	194	381 1	3 8 112
							213	9						
01		15965 X	11049	-0-	-4916	-0-	20	1	10813	3	N	196	21 1	7 8 280
							216	9						
*02		15081 X	15081	-0-	-0-	-0-	26	1	14714	3	N	310	384 1	4 8 202
							341	9						

JOHNSON 27 WELL #: 7SL RRCID -> 276270 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12137 - 16143														
09		37276 X	37276	-0-	-0-	-0-	1200	1	35151	3	N	841	922 1	10 8 313
							925	9						
10		38543 X	38543	-0-	-0-	-0-	1240	1	36395	3	N	825	564 1	574
							908	9						
11		36032 X	36032	-0-	-0-	-0-	1200	1	33957	3	N	795	939 1	430
							875	9						
12		35190 X	35190	-0-	-0-	-0-	1152	1	33213	3	N	750	760 1	420
							825	9						
01		30566 X	NO RPT	-0-	-30566	-0-					N	NO RPT		420
02		28594 X	NO RPT	-0-	-28594	-0-					N	NO RPT		420

JOHNSON 27 SL WELL #: 8H RRCID -> 276273 COMPL. DATE 02/26/2014 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11646 - 16353														
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
PRATER WELL #: 1 RRCID -> 086226 COMPL. DATE 09/06/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11100 - 11172														
09		228 N	228	-0-	-0-	-0-	127	2	101	9	N	92		92
10		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-		92
11		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		92
12		248 N	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-		92
01		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		92
02		116 N	103	-0-	-13	-0-	103	2			N	-0-		92

ZYBACH 66 WELL #: 1 RRCID -> 184489 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14681 PERF.11032 - 11390														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		10
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		10

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MEEK 67				WELL #: 3	RRCID -> 185320	COMPL. DATE 08/28/2001	TOTAL DEPTH 11713	PERF.11186	- 11420						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

MEEK 67				WELL #: 4	RRCID -> 187562	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11718	PERF.11220	- 11495						
09	1026	N	1026	-0-	-0-	1006	2	20	9	Y	18				106
10	1116	N	980	-0-	-136	907	2	73	9	Y	66				172
11	1140	N	1140	-0-	-0-	300	1	785	2	Y	50	2	1		220
						55	9								
12	1348	N	1348	-0-	-0-	465	1	838	2	Y	41	117	1		144
						45	9								
01	1523	N	1523	-0-	-0-	468	1	1031	2	Y	22				166
						24	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				166

ZYBACH 66				WELL #: 2	RRCID -> 187689	COMPL. DATE 01/00/2002	TOTAL DEPTH 11620	PERF.11142	- 11426						
09	229	N	229	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				11
10	279	N	262	-0-	-17	262	2			Y	-0-				11
11	270	N	222	-0-	-48	222	2			Y	-0-	1	1		10
12	199	N	199	-0-	-0-	199	2			Y	-0-				10
01	248	N	179	-0-	-69	177	2	2	9	Y	2				12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				12

MEEK 67				WELL #: 5	RRCID -> 187693	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 11627	PERF.11180	- 11464						
09	1218	X	1218	-0-	-0-	1217	2	1	9	Y	1				15
10	1240	X	1177	-0-	-63	1177	2			Y	-0-				15
11	1257	X	1257	-0-	-0-	165	1	1092	2	Y	-0-	2	1		13
12	1103	N	1103	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-	1	1		12
01	1178	N	1138	-0-	-40	1136	2	2	9	Y	2				14
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				14

ZYBACH 66				WELL #: 3	RRCID -> 188774	COMPL. DATE 03/14/2002	TOTAL DEPTH 11610	PERF.11007	- 11462						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				9
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				9

MEEK 67				WELL #: 6	RRCID -> 189550	COMPL. DATE 05/04/2002	TOTAL DEPTH 11650	PERF.11098	- 11540						
09	1253	X	1253	-0-	-0-	1232	2	21	9	Y	19				181
10	1333	X	1313	-0-	-20	1294	2	19	9	Y	17				198
11	1350	X	1340	-0-	-10	300	1	1038	2	Y	2	2	1		198
						2	9								
12	1640	N	1640	-0-	-0-	465	1	1163	2	Y	11	65	1		144
						12	9								
01	1668	N	1668	-0-	-0-	468	1	1176	2	Y	22				166
						24	9								
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				166

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MEEK 67				WELL #:	7	RRCID ->	189551	COMPL. DATE	05/06/2002	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11104 -	11702
09	440 N	440	-0-	-0-	-0-	426	2	14	9	Y	13	1 1	89
10	465 N	436	-0-	-29	-0-	426	2	10	9	Y	9	2 1	96
11	554 N	554	-0-	-0-	-0-	180	1	364	2	Y	9	3 1	102
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	10	9						
						310	1	372	2	Y	15	2 1	115
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	17	9						
						312	1	402	2	Y	21	2 1	134
						23	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		134

MEEK 67				WELL #:	9	RRCID ->	191275	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	11660	PERF.11172 -	11476
09	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-		5
10	1178 N	1030	-0-	-148	-0-	1030	2			Y	-0-		4
11	1140 N	856	-0-	-284	-0-	856	2	1	9	Y	1	2 1	3
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1122	2	1	9	Y	1		4
01	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	2	6	9	Y	5		9
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		9

ZYBACH 66				WELL #:	6	RRCID ->	191298	COMPL. DATE	09/12/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11178 -	11486
09	2250 X	741	-0-	-1509	-0-	287	1	437	2	Y	15	2 1	35
10	2325 X	955	-0-	-1370	-0-	17	9						
						362	1	578	2	Y	14	6 1	43
11	2250 X	788	-0-	-1462	-0-	15	9						
						494	1	283	2	Y	10	7 1	46
12	1054 X	777	-0-	-277	-0-	11	9						
						637	1	118	2	Y	20	6 1	60
01	961 X	525	-0-	-436	-0-	22	9						
						370	1	138	2	Y	15	6 1	69
						17	9						
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT		69

ZYBACH 66				WELL #:	5	RRCID ->	191404	COMPL. DATE	10/11/2002	TOTAL DEPTH	11658	PERF.11162 -	11420
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	24
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		24

MEEK 67				WELL #:	8	RRCID ->	191808	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11077 -	11463
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-	1 1	4
10	25 N	25	-0-	-0-	-0-	23	2	2	9	Y	2	1 1	5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	4
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	2	2	9	Y	2	1 1	5
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	20	2	1	9	Y	1	1 1	5
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 1		RRCID -> 193223	COMPL. DATE 12/06/2002	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10826	- 10994		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	2981	-0-	-19	190	2970	2	11 9	N	10		247
10	3100 N	3320	-0-	220	410	3308	2	12 9	N	11	181 1	77
11	3627 X	3217	-0-	-410	-0-	345	1	2868 2	N	4		81
12	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	390	1	1534 2	N	13		94
01	1488 X	82	-0-	-1406	-0-	15	1	67 2	N	-0-		94
02	1392 X	NO RPT	-0-	-1392	-0-				N	NO RPT		94

MEEK 67		WELL #: 10		RRCID -> 193539		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11162 - 11538		
09	916 N	916	-0-	-0-	-0-	2	1	906 2	Y	7		104
10	930 N	927	-0-	-3	-0-	8	9	914 2	Y	11	56 1	59
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	12	9	802 2	Y	8	1 1	66
12	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	316	1	821 2	Y	14		80
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	9	9	866 2	Y	11		91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	408	1		Y	NO RPT		91
						12	9					

MEEK 67		WELL #: 11		RRCID -> 194451		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 11645		PERF.11074 - 11539		
09	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		Y	-0-		162
10	1147 N	961	-0-	-186	-0-	961	2		Y	-0-		162
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	270	1	838 2	Y	60	2 1	220
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	66	9	774 2	Y	3	185 1	38
01	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	465	1	783 2	Y	1		39
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3	9		Y	NO RPT		39
						468	1					
						1	9					

MEEK 67		WELL #: 12		RRCID -> 194920		COMPL. DATE 03/28/2003		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11110 - 11573		
09	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2		Y	-0-		25
10	310 N	229	-0-	-81	-0-	229	2		Y	-0-		25
11	327 N	327	-0-	-0-	-0-	90	1	237 2	Y	-0-	1 1	24
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	465	1	280 2	Y	-0-		24
01	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	477	1	526 2	Y	1		25
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9		Y	NO RPT		25

ZYBACH 66		WELL #: 9		RRCID -> 194963		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11625		PERF.11158 - 11460		
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	2	1	1188 2	Y	5	2 1	38
10	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	6	9	20 9	Y	18	6 1	50
11	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	195	1	1068 2	Y	19	8 1	61
12	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	21	9	977 2	Y	7	6 1	62
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	465	1	1046 2	Y	72	6 1	128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9		Y	NO RPT		128
						422	1					
						79	9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
ZYBACH 66				WELL #: 10	RRCID -> 195691	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 11658	PERF.11174	- 11499					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	1	1	1	17
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	8	3	1	22
11	58 X	58	-0-	-0-	-0-	48	1	10	9	Y	9	3	1	28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1	28
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33	3	1	58
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			58

ZYBACH 66				WELL #: 8	RRCID -> 195700	COMPL. DATE 05/12/2003	TOTAL DEPTH 11571	PERF.11077	- 11424					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

MEEK 67				WELL #: 13	RRCID -> 195702	COMPL. DATE 04/07/2003	TOTAL DEPTH 11670	PERF.11110	- 11520					
09	909 N	909	-0-	-0-	-0-	906	2	3	9	Y	3	1	1	94
10	930 N	803	-0-	-127	-0-	793	2	10	9	Y	9	2	1	101
11	900 N	899	-0-	-1	-0-	180	1	713	2	Y	5	3	1	103
						6	9							
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	310	1	704	2	Y	1	1	1	103
						1	9							
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	312	1	828	2	Y	3	1	1	105
						3	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			105

ZYBACH 66				WELL #: 7	RRCID -> 195747	COMPL. DATE 04/21/2003	TOTAL DEPTH 11669	PERF.11064	- 11470					
09	9419 X	9419	-0-	-0-	-0-	731	1	8687	2	Y	1			7
						1	9							
10	9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	736	1	8509	2	Y	1			8
						1	9							
11	8640 X	7895	-0-	-745	-0-	634	1	7255	2	Y	5	5	1	8
						6	9							
12	8448 X	8448	-0-	-0-	-0-	608	1	7828	2	Y	11			19
						12	9							
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	459	1	5179	2	Y	12			31
						13	9							
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					Y	NO RPT			31

MEEK 67				WELL #: 14	RRCID -> 196361	COMPL. DATE 06/12/2003	TOTAL DEPTH 11692	PERF.11088	- 11538					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 1 RRCID -> 196362 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF.10914 - 11576															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09		1700 N	1315	-0-	-385	3286	1217	2	98	9	N	89	184	1	107
10		3100 N	1303	-0-	-1797	1489	1283	2	20	9	N	18			125
11		3000 N	1552	-0-	-1448	41	336	1	1191	2	N	23	2	1	146
12		1856 N	1815	-0-	-41	-0-	434	1	1351	2	N	27			173
01		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	436	1	1559	2	N	19	1	1	191
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	21	9			N	NO RPT			191

MEEK 67 WELL #: 15 RRCID -> 196387 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11108 - 11449															
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	499	1	893	2	N	1			195
10		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	493	1	880	2	N	-0-			195
11		1470 N	1282	-0-	-188	-0-	623	1	659	2	N	-0-	1	1	194
12		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	981	1	366	2	N	-0-			194
01		1364 N	888	-0-	-476	-0-	451	1	437	2	N	-0-			194
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

MEEK 67 WELL #: 16 RRCID -> 196405 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 11714 PERF.11119 - 11450															
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	620	2	17	9	N	15			125
10		744 N	543	-0-	-201	-0-	521	2	22	9	N	20			145
11		660 N	554	-0-	-106	-0-	180	1	361	2	N	12	1	1	156
12		693 N	693	-0-	-0-	-0-	310	1	374	2	N	8			164
01		680 N	680	-0-	-0-	-0-	312	1	337	2	N	28			192
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT			192

HEMPHILL-WALSER 11 WELL #: 2 RRCID -> 196812 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11744 PERF.11091 - 11550															
09		1020 X	531	-0-	-489	-0-	531	2			Y	-0-			7
10		651 X	553	-0-	-98	-0-	553	2			Y	-0-			7
11		886 X	886	-0-	-0-	-0-	345	1	540	2	Y	1	1	1	7
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	465	1	617	2	Y	1	1	1	7
*01		973 N	973	-0-	-0-	-0-	468	1	505	2	Y	-0-			7
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			7

MEEK 67 WELL #: 17 RRCID -> 197660 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 11715 PERF.11020 - 11640															
09		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1221	2	42	9	Y	38			108
10		1395 N	1338	-0-	-57	-0-	1302	2	36	9	Y	33			141
11		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	273	1	1128	2	Y	34	108	1	67
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	465	1	1177	2	Y	65			132
01		1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	302	1	1445	2	Y	14			146
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	15	9			Y	NO RPT			146

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOLA 235		WELL #:		1	RRCID ->	198289	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11382	- 11717	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	1			N	-0-		9
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		9
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		9
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-		9
01	T. A.	712	-0-	712	713	399	1	313	2	N	-0-		9
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	713					N	NO RPT		9

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		3	RRCID ->	198897	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11745	PERF.11206	- 11581	
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	268	2	12	9	N	11		122
10	316 N	316	-0-	-0-	-0-	308	2	8	9	N	7		129
11	533 N	533	-0-	-0-	-0-	336	1	194	2	N	3		132
						3	9						
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-	434	1	284	2	N	11		143
						12	9						
01	725 N	725	-0-	-0-	-0-	436	1	288	2	N	1		144
						1	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		144

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		4	RRCID ->	198905	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	11715	PERF.10885	- 11320	
09	373 N	373	-0-	-0-	-0-	369	2	4	9	N	4		71
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	402	2	6	9	N	5		76
11	707 N	707	-0-	-0-	-0-	345	1	361	2	N	1		77
						1	9						
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	465	1	370	2	N	9		86
						10	9						
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	468	1	412	2	N	2		88
						2	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		88

ZYBACH 66		WELL #:		11	RRCID ->	199132	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11008	- 11410	
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	44	1	81	2	N	2	1	42
						2	9						
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	48	1	75	2	N	21	6	57
						23	9						
11	180 N	111	-0-	-69	-0-	95	1	10	2	N	5	6	56
						6	9						
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	28	1	39	2	N	8	6	58
						9	9						
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	32	1	62	2	N	-0-	6	52
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		52

GRANT MEEK		WELL #:		2361	RRCID ->	199133	COMPL. DATE	10/29/2006	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11324	- 11650	
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-		63
10	589 N	556	-0-	-33	-0-	31	1	525	2	N	-0-		63
11	570 N	566	-0-	-4	-0-	120	1	445	2	N	1	1	63
						1	9						
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	496	1	404	2	N	1	1	63
						1	9						
*01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	499	1	509	2	N	-0-		63
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		63

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		5	RRCID ->	199157	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	11512	PERF.11069	- 11325
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	834	2	55	9	N	50	291
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	862	2	54	9	N	49	151
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	360	1	710	2	N	21	171
						23	9					
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	465	1	561	2	N	26	197
						29	9					
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	468	1	388	2	N	90	95
						99	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	95

HEMPHILL-WALSER 11		WELL #:		6	RRCID ->	199159	COMPL. DATE	12/22/2003	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11069	- 11330

09	1200 X	1124	-0-	-76	-0-	15	1	1107	2	N	2	110
						2	9					
10	1240 X	1084	-0-	-156	-0-	1078	2	6	9	N	5	115
11	1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	368	1	863	2	N	7	121
						8	9				1 1	
12	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	458	1	923	2	N	10	131
						11	9					
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	468	1	1036	2	N	1	132
						1	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	132

ZYBACH 66		WELL #:		12	RRCID ->	199366	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	11615	PERF.11094	- 11406

09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-	13
10	465 N	314	-0-	-151	-0-	313	2	1	9	N	1	13
11	450 N	321	-0-	-129	-0-	320	2	1	9	N	1	13
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-	276	2	4	9	N	4	16
01	310 N	305	-0-	-5	-0-	296	2	9	9	N	8	23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	23

ZYBACH 66		WELL #:		17	RRCID ->	199993	COMPL. DATE	01/23/2004	TOTAL DEPTH	11667	PERF.11246	- 11478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

FILLINGIM 88		WELL #:		1	RRCID ->	200207	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	11630	PERF.11112	- 11463

09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	42
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235		WELL #:		2	RRCID ->	200382	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11847	PERF.11379 - 11684			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1318	2	N	41			231
						45	9							
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	31	1	1350	2	N	3	183	1	51
						3	9							
11	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	375	1	1374	2	N	21	2	1	70
						23	9							
12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	511	1	1311	2	N	29			99
						32	9							
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	556	1	1462	2	N	20			119
						22	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

ZYBACH 65		WELL #:		1	RRCID ->	200463	COMPL. DATE	09/19/2004	TOTAL DEPTH	11620	PERF.11100 - 11403			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			14

LOLA 236		WELL #:		2	RRCID ->	201216	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL DEPTH	11854	PERF.11360 - 11710			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	14B2 EXT	90	-0-	90	-0-	90	1			N	-0-			35
01	14B2 EXT	54	-0-	54	-0-	144	1			N	-0-			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	144				N	NO RPT			35

ZYBACH 66		WELL #:		15	RRCID ->	201465	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11479			
09	14B2 EXT	10	-0-	10	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	78				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	53	-0-	53	-0-	131	2			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	131				Y	-0-			-0-
01	131 X	-0-	-0-	-131	-0-					Y	11			11
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11

ZYBACH 65		WELL #:		2	RRCID ->	202310	COMPL. DATE	05/14/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.11032 - 11410			
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10			119
10	496 N	438	-0-	-58	-0-	428	2	10	9	N	9			128
11	330 N	321	-0-	-9	-0-	309	2	12	9	N	11	1	1	138
12	247 N	247	-0-	-0-	-0-	237	2	10	9	N	9			147
01	434 N	342	-0-	-92	-0-	327	2	15	9	N	14			161
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131												
FILLINGHAM 88		WELL #:		9	RRCID ->	202314	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11161	- 11422				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				82
10	DLQ	G-10	156	-0-	156	156	131	2	25	9	Y	23	85	1		20
11	DLQ	G-10	3223	-0-	3223	3379	70	1	3138	2	Y	14				34
12	T. A.		3411	-0-	3411	6790	15	9			Y	19				53
01	T. A.		2451	-0-	2451	9241	290	1	3100	2	Y	9				62
02	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	9241	21	9	2129	2	Y	9				62
							10	9			Y	NO RPT				
FILLINGIM 88		WELL #:		4	RRCID ->	202534	COMPL. DATE	05/06/2004	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11125	- 11304				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ZYBACH 66		WELL #:		16	RRCID ->	202934	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	11670	PERF.11212	- 11490				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1			8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1		8
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	1	1		11
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				11
FILLINGIM 88		WELL #:		12	RRCID ->	202937	COMPL. DATE	11/04/2006	TOTAL DEPTH	11645	PERF.11140	- 11362				
09	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-				36
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1048	2	11	9	Y	10	37	1		9
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	210	1	1352	2	Y	6				15
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	413	1	395	2	Y	8				23
01	806	N	727	-0-	-79	-0-	407	1	316	2	Y	4				27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			Y	NO RPT				27
ZYBACH 66		WELL #:		13	RRCID ->	203047	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	11590	PERF.11002	- 11466				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1		17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1		17
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1		20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				20
ZYBACH 65		WELL #:		5	RRCID ->	203135	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	11640	PERF.11136	- 11394				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	70	-0-	70	70	70	2			N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	36	-0-	36	106	36	2			N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	106					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	106					N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
FILLINGIM 88		WELL #:		2	RRCID ->	203141	COMPL. DATE	08/03/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11166 - 11462		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	27	1	6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			17
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			20
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			20

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		7	RRCID ->	203144	COMPL. DATE	09/30/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11273 - 11540		
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-			139
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			139
11	780 N	780	-0-	-0-	-0-	353	1	427	2	N	-0-			139
12	983 N	983	-0-	-0-	-0-	465	1	518	2	N	-0-			139
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	468	1	398	2	N	-0-			139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

FILLINGIM 88		WELL #:		6	RRCID ->	203250	COMPL. DATE	04/12/2007	TOTAL DEPTH	11640	PERF.	11154 - 11196		
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			67
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6			73
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			77
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			94
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34			128
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			128

FILLINGIM 88		WELL #:		8	RRCID ->	203658	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	11159 - 11506		
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			Y	-0-			30
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	8	31	1	7
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	5			12
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4			23
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			23

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		8	RRCID ->	203683	COMPL. DATE	07/20/2004	TOTAL DEPTH	11680	PERF.	11176 - 11486		
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			56
10	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			56
11	150 N	125	-0-	-25	-0-	125	2			N	-0-			56
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			56
*01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			56
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			56

FILLINGIM 88		WELL #:		7	RRCID ->	204063	COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	11625	PERF.	11117 - 11460		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131											
ZYBACH 65			WELL #: 6		RRCID -> 204334		COMPL. DATE 08/23/2004			TOTAL DEPTH 11654 PERF.11234 - 11458				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	540 X	535	-0-	-5	-0-	532	2	3	9	N	3	1	1	50
10	558 X	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-			50
11	755 X	755	-0-	-0-	-0-	315	1	440	2	N	-0-	1	1	49
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	360	1	384	2	N	1			50
						1	9							
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	423	1	450	2	N	1			51
						1	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			51
MEEK, GRANT			WELL #: 6802		RRCID -> 204469		COMPL. DATE 08/31/2004			TOTAL DEPTH 11799 PERF.11310 - 11655				
09	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1637	2	1	9	N	1			44
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-			44
11	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	315	1	1152	2	N	-0-	2	1	42
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	465	1	1444	2	N	-0-			42
01	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	468	1	1512	2	N	2			44
						2	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
MEEK, GRANT			WELL #: 6801		RRCID -> 204470		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11828 PERF.11014 - 11674				
09	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1014	2	30	9	N	27			169
10	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1020	2	15	9	N	14			183
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	270	1	901	2	N	14	2	1	195
						15	9							
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	465	1	830	2	N	24			219
						26	9							
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	468	1	949	2	N	9			228
						10	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			228
FILLINGIM 88			WELL #: 5		RRCID -> 204482		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 11635 PERF.11120 - 11466				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZYBACH 65			WELL #: 7		RRCID -> 204605		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 11686 PERF.11265 - 11474				
09	733 N	733	-0-	-0-	-0-	719	2	14	9	N	13	3	1	95
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	738	2	N	13			108
						14	9							
11	857 N	857	-0-	-0-	-0-	200	1	644	2	N	12	1	1	119
						13	9							
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	310	1	617	2	N	13			132
						14	9							
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	312	1	658	2	N	15			147
						17	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147
ZYBACH 65			WELL #: 3		RRCID -> 204645		COMPL. DATE 09/22/2004			TOTAL DEPTH 11647 PERF.11304 - 11374				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FILLINGIM 88		WELL #: 10		RRCID -> 204805		COMPL. DATE 08/06/2006		TOTAL DEPTH 11705		PERF.11129 - 11418	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2	N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	N	-0-		-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-	426	-0-
12	T. A.	100	-0-	100	100	100	2	N	-0-		-0-
01	T. A.	295	-0-	295	395	295	2	N	-0-		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	395			N	NO RPT		-0-

LOLA 235		WELL #: 3		RRCID -> 205330		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11380 - 11644	
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		38
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-	2	40
11	90 N	48	-0-	-42	-0-	48	2	N	-0-		40
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-	87	40
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	299	1	N	-0-	90	40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

ZYBACH 65		WELL #: 10		RRCID -> 206723		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 11675		PERF.11210 - 11576	
09	310 X	310	-0-	-0-	-0-	310	2	N	-0-		43
10	341 X	283	-0-	-58	-0-	1	1	N	-0-	282	43
11	443 X	443	-0-	-0-	-0-	181	1	N	-0-	262	43
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		43
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	242	2	N	-0-	3	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		46

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 9		RRCID -> 209434		COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 13218		PERF.11075 - 13000	
09	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	3900	1	Y	42	91	79
						46	9				
10	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	2043	1	Y	36		115
						40	9				
11	6090 X	3269	-0-	-2821	-0-	1758	1	Y	44	94	65
						48	9				
12	6293 X	3181	-0-	-3112	-0-	1439	1	Y	20		85
						22	9				
01	7006 X	2719	-0-	-4287	-0-	633	1	Y	32		117
						35	9				
02	6554 X	NO RPT	-0-	-6554	-0-			Y	NO RPT		117

MEEK 67		WELL #: 21		RRCID -> 209737		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 13316		PERF.11626 - 13157	
09	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	486	1	N	33		155
						36	9				
10	2294 N	2246	-0-	-48	-0-	585	1	N	52		207
						57	9				
11	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	1446	1	N	76	3	280
						84	9				
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	1551	1	N	60	187	153
						66	9				
01	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	2248	1	N	62		215
						68	9				
02	2117 X	NO RPT	-0-	-2117	-0-			N	NO RPT		215

HEMPHILL WALSER 11		WELL #: 11		RRCID -> 211001		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11190 - 12976	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	75	-0-	75	75	75	1	Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	45	-0-	45	120	45	1	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	120			Y	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
MEEK 67 WELL #: 23 RRCID -> 211371 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11116 - 13106															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	390	1	1326	2	N	-0-			95
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	403	1	1827	2	N	17			112
							19	9							
11		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	578	1	1886	2	N	2	2 1		112
							2	9							
12		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	713	1	1617	2	N	1			113
							1	9							
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	717	1	1710	2	N	3			116
							3	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

MEEK 67 WELL #: 22 RRCID -> 211385 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11120 - 13108															

09		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	606	1	2064	2	N	-0-			58
10		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	663	1	1815	2	N	-0-			58
11		2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	1359	1	1251	2	N	2	3 1		57
							2	9							
12		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	1441	1	1555	2	N	-0-			57
*01		2759 X	2224	-0-	-535	-0-	1500	1	722	2	N	2			59
							2	9							
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT			59

LOHBERGER-TIPPS 13 WELL #: 1 RRCID -> 211390 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 14044 PERF.11703 - 13240															

09		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	22	1	1321	2	N	-0-			137
10		1519 N	1459	-0-	-60	-0-	23	1	1340	2	N	87			224
							96	9							
11		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	13	1	1381	2	N	-0-			224
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	16	1	1497	2	N	-0-			224
01		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	15	1	1412	2	N	50			274
							55	9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			274

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 10 RRCID -> 211396 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11180 - 12890															

09		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	2070	1	1707	2	Y	42	90 1		78
							46	9							
10		3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	1704	1	2045	2	Y	37			115
							41	9							
11		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	2134	1	2001	2	Y	44	94 1		65
							48	9							
12		4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	1836	1	2421	2	Y	2			67
							2	9							
01		3472 X	2759	-0-	-713	-0-	638	1	2118	2	Y	3			70
							3	9							
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					Y	NO RPT			70

FILLINGIM 88 WELL #: 1A RRCID -> 211570 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 4468 - 5010															

09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
FILLINGIM 88		WELL #: 16		RRCID -> 213188		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11098 - 11602	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	813 1	308 2	N	7		135
10	1209 N	718	-0-	-491	-0-	121 1	593 2	N	4		139
11	1320 N	755	-0-	-565	-0-	80 1	655 2	N	18		157
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	340 1	689 2	N	29		186
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	312 1	795 2	N	41		227
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	45 9		N	NO RPT		227

GRANT MEEK 68		WELL #: 3		RRCID -> 213216		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 5250		PERF. 4686 - 5016	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER		WELL #: 10SW		RRCID -> 213295		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 6190		PERF. 4530 - 5970	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER		WELL #: 3010		RRCID -> 213362		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 13060		PERF.10052 - 12867	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEEK 67		WELL #: 20		RRCID -> 213374		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 13293		PERF.11314 - 1	
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	1392 1	1985 2	N	51		224
10	3627 X	2969	-0-	-658	-0-	1235 1	1659 2	N	68		292
11	3510 X	3313	-0-	-197	-0-	1668 1	1532 2	N	103	184 1	211
12	3813 X	3324	-0-	-489	-0-	1911 1	1344 2	N	63	171 1	103
01	3782 X	3032	-0-	-750	-0-	1744 1	1222 2	N	60		163
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-	66 9		N	NO RPT		163

PRATER		WELL #: 4010		RRCID -> 213492		COMPL. DATE 11/13/2005		TOTAL DEPTH 13075		PERF.11058 - 12810	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	450	-0-	450	-0-	450 2		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	367	-0-	367	-0-	817 2		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	397	-0-	397	-0-	1214 2		N	-0-		-0-
01	1652 X	438	-0-	-1214	-0-	438 2		N	-0-		-0-
*02	433 X	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PRATER WELL #: 5010 RRCID -> 216847 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 13177 PERF.11061 - 12919

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1350 N	1303	-0-	-47	-0-	1297 2	6 9	N	5			5
10		1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1251 2	4 9	N	4	4 1		5
11		1320 N	1140	-0-	-180	-0-	1140 2		N	-0-			5
12		1333 N	1232	-0-	-101	-0-	1232 2		N	-0-			5
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-			5
*02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 2		N	-0-			5

CARR 235 WELL #: 5 RRCID -> 216893 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 13205 PERF.11250 - 13034

09		3750 X	3707	-0-	-43	-0-	655 1	3011 2	N	37			113
							41 9						
10		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	693 1	3117 2	N	38			151
							42 9						
11		3660 X	3472	-0-	-188	-0-	920 1	2512 2	N	36	4 1		183
							40 9						
12		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1128 1	3196 2	N	43			226
							47 9						
01		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	1580 1	2222 2	N	5			231
							6 9						
02		3393 X	NO RPT	-0-	-3393	-0-			N	NO RPT			231

TREADWELL 35 WELL #: 3 RRCID -> 217358 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11530 - 13600

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 14 RRCID -> 217362 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 13260 PERF.11159 - 13157

09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	1568 1	1215 2	Y	1	51 1		58
							1 9						
10		3007 X	2632	-0-	-375	-0-	1537 1	1065 2	Y	27			85
							30 9						
11		2940 X	2767	-0-	-173	-0-	1581 1	1162 2	Y	22	1 1		106
							24 9						
12		3038 X	1438	-0-	-1600	-0-	1197 1	223 2	Y	16			122
							18 9						
01		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	1709 1	1232 2	Y	6	66 1		62
							7 9						
02		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			Y	NO RPT			62

HUNTER 34 WELL #: 4 RRCID -> 217701 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11530 - 13388

09		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	701 1	976 2	N	14	176 1		14
							15 9						
10		2201 N	1605	-0-	-596	-0-	800 1	790 2	N	14			28
							15 9						
11		2130 N	1965	-0-	-165	-0-	857 1	1095 2	N	12			40
							13 9						
12		2294 X	2207	-0-	-87	-0-	1220 1	984 2	N	3			43
							3 9						
01		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	327 1	2212 2	N	112			155
							123 9						
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT			155

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131											
ZYBACH 65				WELL #:	4D	RRCID -> 218356	COMPL. DATE 05/18/2006	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 4660	- 5144						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZYBACH 65				WELL #:	11	RRCID -> 218761	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 13921	PERF.11044	- 13634			
09	2460	X	2438	-0-	-22	-0-	690 1	1707 2	N	37	13 1		123
							41 9						
10	2542	X	2378	-0-	-164	-0-	713 1	1640 2	N	23	98 1		48
							25 9						
11	2460	X	2245	-0-	-215	-0-	889 1	1327 2	N	26	3 1		71
							29 9						
12	2573	X	2065	-0-	-508	-0-	927 1	1097 2	N	37			108
							41 9						
01	2573	X	1217	-0-	-1356	-0-	420 1	755 2	N	38			146
							42 9						
02	2349	X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT			146

ZYBACH 65				WELL #:	9	RRCID -> 219003	COMPL. DATE 05/31/2006	TOTAL DEPTH 13930	PERF.11194	- 13640			
09	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	631 1	2266 2	N	23	11 1		111
							25 9						
10	3503	X	3407	-0-	-96	-0-	671 1	2718 2	N	16	75 1		52
							18 9						
11	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	900 1	2893 2	N	28	5 1		75
							31 9						
12	3844	X	3461	-0-	-383	-0-	1012 1	2417 2	N	29			104
							32 9						
01	3565	X	3403	-0-	-162	-0-	1029 1	2351 2	N	21			125
							23 9						
02	3190	X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			N	NO RPT			125

ZYBACH 65				WELL #:	12	RRCID -> 220200	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 13920	PERF.11192	- 13686			
09	1350	X	1218	-0-	-132	-0-	1152 2	66 9	N	60	89 1		114
10	1395	X	1329	-0-	-66	-0-	1281 2	48 9	N	44			158
11	1350	X	1178	-0-	-172	-0-	1134 2	44 9	N	40	2 1		196
12	1085	X	967	-0-	-118	-0-	925 2	42 9	N	38			234
01	1333	X	1162	-0-	-171	-0-	1116 2	46 9	N	42	180 1		96
02	1247	X	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT			96

MEEK 67				WELL #:	26	RRCID -> 223961	COMPL. DATE 09/01/2006	TOTAL DEPTH 13904	PERF.11091	- 13676			
09	2891	N	2649	-0-	-242	-0-	690 1	1925 2	N	31			66
							34 9						
10	2852	N	2668	-0-	-184	-0-	713 1	1933 2	N	20			86
							22 9						
11	2760	X	2480	-0-	-280	-0-	859 1	1597 2	N	22	3 1		105
							24 9						
12	3348	X	2612	-0-	-736	-0-	1023 1	1460 2	N	117	189 1		33
							129 9						
01	3348	X	2848	-0-	-500	-0-	1022 1	1794 2	N	29			62
							32 9						
02	2552	X	NO RPT	-0-	-2552	-0-			N	NO RPT			62

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HEFLEY 34		WELL #:		5	RRCID ->	224227	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	16309	PERF.11553 -	13388
09	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	953	1	4404	2	N	17	150
10	5146 X	5071	-0-	-75	-0-	19	9	4159	2	N	18	168
11	4980 X	4609	-0-	-371	-0-	20	9	3565	2	N	17	185
12	5704 X	4412	-0-	-1292	-0-	1025	1	3959	2	N	8	193
01	5704 X	3579	-0-	-2125	-0-	19	9	3169	2	N	29	187 1 35
02	5191 X	NO RPT	-0-	-5191	-0-	444	1			N	NO RPT	35

ZYBACH 65		WELL #:		18	RRCID ->	224228	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	13902	PERF.11198 -	13738
09	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	690	1	1265	2	N	31	9 1 127
10	2201 N	1712	-0-	-489	-0-	34	9	966	2	N	30	105 1 52
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	713	1	1042	2	N	39	2 1 89
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	33	9	925	2	N	41	130
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	889	1	1027	2	N	25	155
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	43	9			N	NO RPT	155

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		16	RRCID ->	224285	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	13348	PERF.11159 -	12992
09	8300 X	1902	-0-	-6398	-0-	893	1	1008	2	Y	1	35 1 41
10	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	1	9	1202	2	Y	4	45
11	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	1240	1	1145	2	Y	7	2 1 50
12	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	4	9	2281	2	Y	8	58
01	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	1331	1	1755	2	Y	10	31 1 37
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9			Y	NO RPT	37

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		3	RRCID ->	224299	COMPL. DATE	11/16/2006	TOTAL DEPTH	13820	PERF.11515 -	13693
09	2850 X	2281	-0-	-569	-0-	788	1	1451	2	N	38	162
10	2945 X	2198	-0-	-747	-0-	42	9	1341	2	N	38	200
11	2580 X	1660	-0-	-920	-0-	815	1	932	2	N	24	224
12	985 N	985	-0-	-0-	-0-	42	9	666	2	N	2	188 1 38
01	2201 N	1096	-0-	-1105	-0-	702	1	776	2	N	-0-	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			N	NO RPT	38

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		12	RRCID ->	224726	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4626 -	5050
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131									
ZYBACH 65			WELL #: 20		RRCID -> 224858	COMPL. DATE 11/05/2006	TOTAL DEPTH 13638	PERF.11160	- 13610			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE	
09	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	645 1	564 2	Y	18	122 1	48	
10	930 N	900	-0-	-30	-0-	20 9 462 1	412 2	Y	24		72	
11	900 N	771	-0-	-129	-0-	26 9 220 1	544 2	Y	6	1 1	77	
12	491 N	491	-0-	-0-	-0-	7 9 310 1	157 2	Y	22		99	
01	899 N	361	-0-	-538	-0-	24 9 151 1	186 2	Y	22		121	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	24 9		Y	NO RPT		121	
ZYBACH 66			WELL #: 19		RRCID -> 224864	COMPL. DATE 10/23/2006	TOTAL DEPTH 13845	PERF.11104	- 13248			
09	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	900 1	1551 2	N	50	6 1	173	
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	55 9 930 1	1561 2	N	55	148 1	80	
11	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	61 9 1110 1	1483 2	N	59	17 1	122	
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	65 9 1240 1	1436 2	N	51	14 1	159	
01	2542 N	2271	-0-	-271	-0-	56 9 895 1	1310 2	N	60	14 1	205	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	66 9		N	NO RPT		205	
HEMPHILL WALSER 11			WELL #: 17		RRCID -> 225062	COMPL. DATE 11/21/2006	TOTAL DEPTH 13414	PERF.11152	- 11308			
09	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	688 1	1186 2	Y	24		206	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	26 9 687 1	1362 2	Y	26		232	
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	29 9 873 1	1580 2	Y	23	2 1	253	
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	25 9 941 1	1037 2	Y	18		271	
01	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	20 9 341 1	2627 2	Y	7	184 1	94	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9		Y	NO RPT		94	
ZYBACH 66			WELL #: 20		RRCID -> 225430	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 13890	PERF.11040	- 13574			
09	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	690 1	1707 2	N	43	9 1	117	
10	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	47 9 713 1	1697 2	N	63	79 1	101	
11	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	69 9 985 1	1532 2	N	52	25 1	128	
12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	57 9 1081 1	1293 2	N	52	23 1	157	
01	2480 N	1809	-0-	-671	-0-	57 9 849 1	929 2	N	28	23 1	162	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31 9		N	NO RPT		162	
LOLA 235			WELL #: 8		RRCID -> 225433	COMPL. DATE 01/17/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11206	- 13016			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50	
12	14B2 EXT	70	-0-	70	-0-	70 1		N	-0-		50	
01	14B2 EXT	42	-0-	42	-0-	112		N	-0-		50	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	112		N	NO RPT		50	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 PRATER WELL #: 9010 RRCID -> 225434 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF.11105 - 12963

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1708	2	18	9	N	16		48
10		1767 N	1517	-0-	-250	-0-	1442	2	75	9	N	68	68 1	48
11		1680 N	1324	-0-	-356	-0-	1324	2			N	-0-		48
12		1798 N	1613	-0-	-185	-0-	1613	2			N	-0-		48
01		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-		48
*02		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-		48

DUKES 7 WELL #: 3 RRCID -> 225507 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 13905 PERF.11618 - 13828

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		38

PRATER WELL #: 8010 RRCID -> 225536 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11132 - 13010

09		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	2			N	-0-		73
10		1953 N	1865	-0-	-88	-0-	1817	2	48	9	N	44	44 1	73
11		1890 N	1406	-0-	-484	-0-	1406	2			N	-0-		73
12		1984 N	1712	-0-	-272	-0-	1712	2			N	-0-		73
01		1829 N	1516	-0-	-313	-0-	1516	2			N	-0-		73
02		1363 N	1310	-0-	-53	-0-	1310	2			N	-0-		73

PRATER WELL #: 7010 RRCID -> 225540 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 13156 PERF.11086 - 12900

09		1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1662	2	6	9	N	5		20
10		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1553	2	76	9	N	69	69 1	20
11		1680 N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-		20
12		1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	2			N	-0-		20
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-		20
*02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-		20

MEEK 67 WELL #: 27 RRCID -> 227864 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.11092 - 13674

09		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	690	1	2555	2	N	34		171
							37	9						
10		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	713	1	2654	2	N	30		201
							33	9						
11		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1005	1	2144	2	N	20	4 1	217
							22	9						
12		3627 X	3563	-0-	-64	-0-	1178	1	2346	2	N	35	183 1	69
							39	9						
01		3627 X	3494	-0-	-133	-0-	1115	1	2353	2	N	24		93
							26	9						
02		3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT		93

OIL AND GAS DIVISION

*** FEBRUARY 2016 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ZYBACH 65 WELL #: 19R RRCID -> 227867 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11083 - 13596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

 ZYBACH 66 WELL #: 18R RRCID -> 228121 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 13452 PERF.11196 - 13370

09	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	1274	1	2331	2	N	89	13	1	181
						98	9							
10	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	1311	1	2063	2	N	112	33	1	260
						123	9							
11	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3275	1	320	2	N	101	218	1	143
						111	9							
12	3937 X	3272	-0-	-665	-0-	1486	1	1675	2	N	101	32	1	212
						111	9							
01	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	1337	1	1996	2	N	96	219	1	89
						106	9							
02	3567 X	NO RPT	-0-	-3567	-0-					N	NO RPT			89

 MEEK 67 WELL #: 28 RRCID -> 228410 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11020 - 13342

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

 DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 2 RRCID -> 228412 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11272 - 13322

09	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	1449	1	1467	2	N	23			146
						25	9							
10	3100 N	3254	-0-	154	154	1091	1	2132	2	N	28			174
						31	9							
11	3000 N	4131	-0-	1131	1285	1821	1	2285	2	N	23	1	1	196
						25	9							
12	3100 N	2476	-0-	-624	661	1065	1	1377	2	N	31	182	1	45
						34	9							
01	2821 X	589	-0-	-2232	-0-	581	1	8	9	N	7			52
02	2639 X	NO RPT	-0-	-2639	-0-					N	NO RPT			52

 HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 15R RRCID -> 228729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11100 - 13256

09	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	1273	1	1071	2	Y	-0-	59	1	67
10	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	1648	1	1275	2	Y	13			80
						14	9							
11	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	1290	1	760	2	Y	12	2	1	90
						13	9							
12	2821 X	2422	-0-	-399	-0-	1738	1	675	2	Y	8			98
						9	9							
01	2945 X	2632	-0-	-313	-0-	1499	1	1123	2	Y	9	52	1	55
						10	9							
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					Y	NO RPT			55

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 ZYBACH 12 WELL #: 1 RRCID -> 228849 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13859 PERF.11654 - 13714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				22
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				22

 BOB 14 WELL #: 1 RRCID -> 229487 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11900 - 13966

09		719 N	719	-0-	-0-	-0-	701	2	18	9	N	16					179
10		713 N	707	-0-	-6	-0-	688	2	19	9	N	17					196
11		844 N	844	-0-	-0-	-0-	230	1	597	2	N	15	181	1			30
							17	9									
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	310	1	537	2	N	16					46
							18	9									
01		880 N	880	-0-	-0-	-0-	312	1	554	2	N	13					59
							14	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				59

 LOLA 235 WELL #: 10 RRCID -> 229563 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11160 - 13420

09		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3669	2	45	9	N	41					109
10		3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3701	2	45	9	N	41					150
11		3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	230	1	3313	2	N	23	5	1			168
							25	9									
12		6510 X	4028	-0-	-2482	-0-	325	1	3559	2	N	131	180	1			119
							144	9									
01		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	345	1	3924	2	N	18					137
							20	9									
02		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-						N	NO RPT				137

 LOLA 235 WELL #: 11 RRCID -> 229571 COMPL. DATE 04/06/2015 TOTAL DEPTH 13643 PERF.11222 - 13040

09		4397 X	4397	-0-	-0-	-0-	690	1	3649	2	N	53					186
							58	9									
10		3100 N	4987	-0-	1887	1887	713	1	4211	2	N	57	183	1			60
							63	9									
11		6664 X	4777	-0-	-1887	-0-	920	1	3806	2	N	46	2	1			104
							51	9									
12		5173 X	5173	-0-	-0-	-0-	1029	1	4089	2	N	50					154
							55	9									
01		4712 X	3420	-0-	-1292	-0-	1076	1	2327	2	N	15					169
							17	9									
02		4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-						N	NO RPT				169

 MEEK 67 WELL #: 47 RRCID -> 230222 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11180 - 13270

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOLA 235				WELL #: 9	RRCID -> 230230	COMPL. DATE 07/20/2007	TOTAL DEPTH 13207	PERF.11144	- 12318					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 23	RRCID -> 230242	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 13210	PERF.11178	- 12992					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			186	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			186	

ZYBACH 66				WELL #: 38	RRCID -> 230292	COMPL. DATE 06/14/2007	TOTAL DEPTH 13750	PERF.11040	- 13542					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40	26	1	163	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88	65	1	186	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	60	69	1	177	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	80	75	1	182	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	76	1	107	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			107	

HUNTER 34				WELL #: 6	RRCID -> 230293	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 13800	PERF.11204	- 13698					
09	3000 N	3189	-0-	189	257	779	1	2403	2	N	6		103	
						7	9							
10	3100 N	2976	-0-	-124	133	272	1	2691	2	N	12		115	
						13	9							
11	2622 X	2489	-0-	-133	-0-	135	1	2346	2	N	7		122	
						8	9							
12	2232 X	1786	-0-	-446	-0-	109	1	1659	2	N	16		138	
						18	9							
*01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	1227	1	1082	2	N	-0-		138	
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT		138	

HEMPHILL WALSER 11				WELL #: 20	RRCID -> 231014	COMPL. DATE 06/30/2007	TOTAL DEPTH 13150	PERF.11132	- 13032					
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	2606	1	2455	2	N	40	180	1	128
						44	9							
10	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	3130	1	2537	2	N	64		192	
						70	9							
11	4470 X	4020	-0-	-450	-0-	2172	1	1761	2	N	79	3	1	268
						87	9							
12	6169 X	6001	-0-	-168	-0-	3724	1	2174	2	N	94	183	1	179
						103	9							
01	6045 X	2149	-0-	-3896	-0-	1242	1	830	2	N	70		249	
						77	9							
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					N	NO RPT		249	

LOLA 235				WELL #: 6	RRCID -> 232224	COMPL. DATE 09/06/2007	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 4710	- 5050					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HELTON 60 WELL #: 1 RRCID -> 232368 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11410 - 13384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	648	1	1164	2	N	32	119 1	44
							35	9						
10		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	669	1	1188	2	N	24		68
							26	9						
11		1500 N	1173	-0-	-327	-0-	445	1	718	2	N	9		77
							10	9						
12		740 N	740	-0-	-0-	-0-	90	1	630	2	N	18		95
							20	9						
01		1550 N	617	-0-	-933	-0-	589	2	28	9	N	25		120
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		120

HUNTER 34 WELL #: 7 RRCID -> 232578 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11498 - 13738														
09		481 N	481	-0-	-0-	-0-	8	1	471	2	N	2		130
							2	9						
10		524 N	524	-0-	-0-	-0-	9	1	506	2	N	8		138
							9	9						
11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	224	1	404	2	N	3		141
							3	9						
12		793 N	793	-0-	-0-	-0-	315	1	467	2	N	10		151
							11	9						
01		790 N	790	-0-	-0-	-0-	317	1	462	2	N	10		161
							11	9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		161

MEEK 67 WELL #: 49 RRCID -> 232727 COMPL. DATE 06/25/2007 TOTAL DEPTH 13343 PERF.11076 - 13226														
09		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	900	1	2574	2	N	63		178
							69	9						
10		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	930	1	2577	2	N	60		238
							66	9						
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	1098	1	2212	2	N	55	195 1	98
							61	9						
12		3937 X	3431	-0-	-506	-0-	1184	1	2184	2	N	57		155
							63	9						
01		3937 X	3641	-0-	-296	-0-	1247	1	2321	2	N	66		221
							73	9						
02		3422 X	NO RPT	-0-	-3422	-0-					N	NO RPT		221

ZYBACH 66 WELL #: 36 RRCID -> 232754 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11112 - 13352														
09		3210 X	2901	-0-	-309	-0-	1632	1	1217	2	N	47	5 1	194
							52	9						
10		3317 X	2824	-0-	-493	-0-	1595	1	1162	2	N	61	137 1	118
							67	9						
11		3210 X	2778	-0-	-432	-0-	1698	1	1029	2	N	46	15 1	149
							51	9						
12		3007 X	2749	-0-	-258	-0-	2033	1	660	2	N	51	13 1	187
							56	9						
01		3007 X	2146	-0-	-861	-0-	1187	1	930	2	N	26	13 1	200
							29	9						
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT		200

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
MEEK 67		WELL #:		61	RRCID ->	233178	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	13420	PERF.11094	- 13220
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	690	1	1778	2	N	39	93
						43	9					
10	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	713	1	1996	2	N	35	128
						39	9					
11	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	854	1	1242	2	N	23	148
						25	9			3	1	
12	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	1023	1	1436	2	N	33	181
						36	9					
01	2759 N	2582	-0-	-177	-0-	1033	1	1506	2	N	39	220
						43	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	220

MEEK 67		WELL #:		62	RRCID ->	233449	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	13536	PERF.11100	- 13242
09	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	453	1	2880	2	N	47	82
						52	9			186	1	
10	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	346	1	3005	2	N	40	122
						44	9					
11	3600 X	3396	-0-	-204	-0-	815	1	2556	2	N	23	140
						25	9			5	1	
12	3720 X	3311	-0-	-409	-0-	1109	1	2161	2	N	37	177
						41	9					
01	3720 X	3503	-0-	-217	-0-	948	1	2501	2	N	49	226
						54	9					
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-					N	NO RPT	226

DONELSON 15		WELL #:		1	RRCID ->	233461	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	14276	PERF.11860	- 14108
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	33

HEMPHILL WALSER 11		WELL #:		28	RRCID ->	234047	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	13256	PERF.11174	- 12994
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	90	1	976	2	N	10	140
						11	9					
10	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	2	N	12	152
						13	9					
11	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	165	1	890	2	N	5	156
						6	9			1	1	
12	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	313	1	953	2	N	9	165
						10	9					
01	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	312	1	1033	2	N	3	168
						3	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	168

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 3 RRCID -> 234117 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 13758 PERF.11328 - 13494														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		5250 X	4837	-0-	-413	-0-	660	1	4126	2	N	46		162
							51	9						
10		5425 X	4815	-0-	-610	-0-	613	1	4152	2	N	45		207
							50	9						
11		5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	802	1	4183	2	N	58	187 1	78
							64	9						
12		5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	907	1	4310	2	N	57		135
							63	9						
01		6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	1052	1	5068	2	N	50		185
							55	9						
02		3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-					N	NO RPT		185

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 26 RRCID -> 234290 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 13157 PERF.11200 - 13074														
09		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	2664	1	2196	2	N	41		181
							45	9						
10		6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	2841	1	3409	2	N	29		210
							32	9						
11		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	3214	1	3209	2	N	39	185 1	64
							43	9						
12		4371 X	3972	-0-	-399	-0-	1727	1	2202	2	N	39		103
							43	9						
01		5704 X	3112	-0-	-2592	-0-	548	1	2531	2	N	30		133
							33	9						
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT		133

LOHBERGER 25 WELL #: 7 RRCID -> 235485 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 13908 PERF.11558 - 13649														
09		5610 X	4054	-0-	-1556	-0-	547	1	3478	2	N	26		65
							29	9						
10		5239 X	3835	-0-	-1404	-0-	562	1	3241	2	N	29		94
							32	9						
11		5010 X	3571	-0-	-1439	-0-	733	1	2813	2	N	23		117
							25	9						
12		4433 X	3562	-0-	-871	-0-	842	1	2703	2	N	15		132
							17	9						
01		4433 X	3582	-0-	-851	-0-	846	1	2706	2	N	27		159
							30	9						
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-					N	NO RPT		159

LOLA 235 WELL #: 12 RRCID -> 235500 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11150 - 13060														
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
TREADWELL 35		WELL #: 5		RRCID -> 235636		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 14150		PERF.11612 - 14030			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	872	1	1162	2	N	22		193
10	2449 N	1994	-0-	-455	-0-	933	1	1030	2	N	28		221
11	2430 N	2093	-0-	-337	-0-	1083	1	976	2	N	31	178 1	74
12	2511 X	1554	-0-	-957	-0-	704	1	811	2	N	35		109
01	2511 X	865	-0-	-1646	-0-	318	1	547	2	N	-0-		109
02	2001 X	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT		109

LOLA 235		WELL #: 55		RRCID -> 236340		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 13312		PERF.11320 - 13093			
09	2910 X	2790	-0-	-120	-0-	1167	1	1560	2	N	57		228
10	3007 X	2880	-0-	-127	-0-	1046	1	1773	2	N	55	178 1	105
11	2820 X	2529	-0-	-291	-0-	1198	1	1272	2	N	54	2 1	157
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	1138	1	1527	2	N	40		197
01	3100 N	3360	-0-	260	260	1514	1	1807	2	N	35	186 1	46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	260					N	NO RPT		46

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #: 5		RRCID -> 236950		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 14117		PERF.11652 - 13980			
09	2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	940	1	1298	2	N	19		89
10	3658 X	2109	-0-	-1549	-0-	982	1	1088	2	N	35		124
11	3540 X	1454	-0-	-2086	-0-	727	1	727	2	N	-0-		124
12	3658 X	2827	-0-	-831	-0-	337	1	2490	2	N	-0-		124
01	2728 X	1538	-0-	-1190	-0-	336	1	1192	2	N	9		133
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT		133

TIPPS 12		WELL #: 3		RRCID -> 237101		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 14035		PERF.11732 - 13910			
09	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	595	1	704	2	N	18		163
10	1550 N	823	-0-	-727	-0-	120	1	699	2	N	4		167
11	1260 N	776	-0-	-484	-0-	215	1	551	2	N	9		176
12	1550 X	997	-0-	-553	-0-	471	1	522	2	N	4		180
01	1364 X	910	-0-	-454	-0-	472	1	429	2	N	8		188
02	1276 X	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT		188

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
TREADWELL 35 WELL #: 4 RRCID -> 237102 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 14120 PERF.11466 - 13796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		39

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 6 RRCID -> 237599 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13580 PERF.11048 - 13046													
09		5040 X	4165	-0-	-875	-0-	2213	1	1891 2	N	55		245
							61	9					
10		5208 X	4350	-0-	-858	-0-	1733	1	2563 2	N	49	176 1	118
							54	9					
11		4860 X	4478	-0-	-382	-0-	2120	1	2308 2	N	45	3 1	160
							50	9					
12		4278 X	2478	-0-	-1800	-0-	1118	1	1309 2	N	46		206
							51	9					
01		4340 X	914	-0-	-3426	-0-	888	1	26 9	N	24		230
02		4060 X NO RPT	-0-	-4060	-0-	-0-				N	NO RPT		230

HEMPHILL WALSER 11 WELL #: 25 RRCID -> 238563 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 13178 PERF.11250 - 13048													
09		859 N	859	-0-	-0-	-0-	66	1	793 2	N	-0-		173
10		870 N	870	-0-	-0-	-0-	31	1	839 2	N	-0-		173
11		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	300	1	746 2	N	39	1 1	211
							43	9					
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	499	1	835 2	N	21		232
							23	9					
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	499	1	832 2	N	24	184 1	72
							26	9					
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		72

DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 5 RRCID -> 238937 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11122 - 13492													
09		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	1657	1	2010 2	N	69		255
							76	9					
10		4433 X	3245	-0-	-1188	-0-	936	1	2224 2	N	77	180 1	152
							85	9					
11		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	1872	1	2396 2	N	94	3 1	243
							103	9					
12		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	1415	1	2152 2	N	71	183 1	131
							78	9					
01		3379 X	742	-0-	-2637	-0-	692	1	50 9	N	45		176
02		3161 X NO RPT	-0-	-3161	-0-	-0-				N	NO RPT		176

DONELSON 15 WELL #: 2 RRCID -> 239571 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 14175 PERF.11832 - 14080													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16
02		14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		16

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
HUNTER 34		WELL #:		9	RRCID ->	239575	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11522	- 13682
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	667 N	667	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	6	51
						7	9					
10	713 N	711	-0-	-2	-0-	12	1	689	2	N	9	60
						10	9					
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	262	1	657	2	N	6	66
						7	9					
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	348	1	658	2	N	9	75
						10	9					
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	350	1	660	2	N	8	83
						9	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	83

LOHBERGER 25		WELL #:		6	RRCID ->	239580	COMPL. DATE	06/08/2008	TOTAL DEPTH	13650	PERF.11510	- 13556
09	732 N	732	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	11	181
						12	9					
10	775 N	765	-0-	-10	-0-	13	1	741	2	N	10	191
						11	9					
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	352	1	699	2	N	13	24
						14	9			180	1	
12	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	472	1	677	2	N	8	32
						9	9					
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	475	1	717	2	N	20	52
						22	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	52

TREADWELL 35		WELL #:		6	RRCID ->	239826	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.11500	- 12020
09	2340 X	1303	-0-	-1037	-0-	782	1	506	2	N	14	95
						15	9					
10	1922 X	1851	-0-	-71	-0-	856	1	978	2	N	15	110
						17	9					
11	1890 X	1482	-0-	-408	-0-	783	1	695	2	N	4	114
						4	9					
12	1953 X	1084	-0-	-869	-0-	794	1	272	2	N	16	130
						18	9					
01	1953 X	1067	-0-	-886	-0-	482	1	571	2	N	13	143
						14	9					
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT	143

TREADWELL 35		WELL #:		7	RRCID ->	241143	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	13970	PERF.11618	- 13860
09	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-	75
10	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-	75
11	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-	75
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	75
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	75

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ZYBACH 12		WELL #:		2	RRCID ->	241147	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	14210	PERF.	11722 - 14001	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1410 X	1371	-0-	-39	-0-	22	1	1314	2	N	32	175 1	20
10	1457 X	1441	-0-	-16	-0-	35	9	24	1	N	38		58
11	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	42	9	358	1	N	34		92
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	37	9	186	1	N	13		105
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-	14	9			N	-0-		105
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		105
DOCKRAY RIVERS 237													
		WELL #:		7	RRCID ->	243922	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	13546	PERF.	10910 - 13486	
09	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	544	1	2809	2	N	16		114
10	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	18	9	573	1	N	15		129
11	3270 X	2481	-0-	-789	-0-	17	9	759	1	N	9	3 1	135
12	3193 X	1890	-0-	-1303	-0-	10	9	793	1	N	-0-		135
01	3193 X	1021	-0-	-2172	-0-	1013	1	8	9	N	7		142
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT		142
HEMPHILL WALSER 11													
		WELL #:		31	RRCID ->	245018	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11082 - 13370	
09	3480 X	2716	-0-	-764	-0-	718	1	1970	2	N	25	188 1	123
10	3596 X	3528	-0-	-68	-0-	28	9	744	1	N	43		166
11	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	47	9	922	1	N	25	3 1	188
12	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	28	9	1021	1	N	17		205
01	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	19	9	1041	1	N	2		207
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-	2	9			N	NO RPT		207
HEFLEY 34													
		WELL #:		11	RRCID ->	245536	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	11426 - 13850	
09	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	910	1	2279	2	N	25		181
10	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	28	9	812	1	N	19	177 1	23
11	3390 X	2619	-0-	-771	-0-	21	9	352	1	N	17		40
12	3503 X	2581	-0-	-922	-0-	19	9	488	1	N	15		55
01	3503 X	2518	-0-	-985	-0-	17	9	490	1	N	18		73
02	3132 X	NO RPT	-0-	-3132	-0-	20	9			N	NO RPT		73
HEFLEY 34													
		WELL #:		10	RRCID ->	246182	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	13832	PERF.	11380 - 13716	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	48511				N	-0-		11
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	48511				N	NO RPT		11

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKES 7A		WELL #:		6	RRCID ->	246184	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	14575	PERF.11686 -	14329
09	3210 X	3060	-0-	-150	-0-	863	1	2125	2	N	65	124
10	3410 X	2912	-0-	-498	-0-	72	9	2075	2	N	51	175
11	3300 X	2286	-0-	-1014	-0-	56	9	1306	2	N	15	190
12	3379 X	2672	-0-	-707	-0-	963	1	1567	2	N	31	182 1 39
01	3255 X	2449	-0-	-806	-0-	17	9	1348	2	N	24	63
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-	34	9			N	NO RPT	63

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		7	RRCID ->	246494	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11653 -	14076
09	1020 X	844	-0-	-176	-0-	13	1	800	2	N	28	183 1 73
10	1054 X	822	-0-	-232	-0-	31	9	788	2	N	18	91
11	900 X	838	-0-	-62	-0-	14	1	809	2	N	19	110
12	899 X	795	-0-	-104	-0-	20	9	761	2	N	24	134
01	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	8	1	869	2	N	10	144
02	812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-	21	9			N	NO RPT	144

LOLA 235		WELL #:		38	RRCID ->	246495	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	13328	PERF.11364 -	13208
09	4350 X	3174	-0-	-1176	-0-	840	1	2297	2	N	34	138
10	4495 X	2919	-0-	-1576	-0-	37	9	2009	2	N	38	176
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	868	1	2641	2	N	37	4 1 209
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	42	9	2623	2	N	49	193 1 65
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	1097	1	2450	2	N	33	98
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-	41	9			N	NO RPT	98

TREADWELL 35		WELL #:		8	RRCID ->	246498	COMPL. DATE	11/21/2008	TOTAL DEPTH	14166	PERF.11508 -	14004
09	2730 X	1739	-0-	-991	-0-	839	1	857	2	N	39	178
10	2511 X	2321	-0-	-190	-0-	43	9	1370	2	N	43	221
11	2280 X	2224	-0-	-56	-0-	904	1	1383	2	N	40	261
12	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	47	9	1167	2	N	38	299
01	2263 N	2251	-0-	-12	-0-	797	1	1380	2	N	36	179 1 156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	9			N	NO RPT	156

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
DUKES 7B		WELL #:		5	RRCID ->	247169	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	14560	PERF.11530	- 14366
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	17	1	1035	2	N	29	114
						32	9					
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	19	1	1080	2	N	30	144
						33	9					
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	240	1	1030	2	N	21	165
						23	9					
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	322	1	1080	2	N	20	185
						22	9					
01	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	324	1	1119	2	N	26	211
						29	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	211

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		8	RRCID ->	247926	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13908	PERF.11658	- 13780
09	2670 X	1873	-0-	-797	-0-	1032	1	799	2	N	38	148
						42	9					
10	2852 X	1438	-0-	-1414	-0-	868	1	538	2	N	29	177
						32	9					
11	2760 X	1353	-0-	-1407	-0-	12	1	1288	2	N	48	225
						53	9					
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	15	1	1341	2	N	17	60
						19	9				182 1	
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	155	1	1306	2	N	-0-	60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	60

LOHBERGER 25		WELL #:		8	RRCID ->	249556	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	13852	PERF.11566	- 13786
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	16	1	972	2	N	8	120
						9	9					
10	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	18	1	1013	2	N	7	127
						8	9					
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	354	1	951	2	N	5	132
						6	9					
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	475	1	954	2	N	6	138
						7	9					
01	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT	138
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	138

HEFLEY 34		WELL #:		8	RRCID ->	249592	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	13831	PERF.11412	- 13688
09	3120 X	3016	-0-	-104	-0-	1082	1	1920	2	N	13	211
						14	9					
10	3348 X	3190	-0-	-158	-0-	1180	1	1998	2	N	11	222
						12	9					
11	3240 X	2814	-0-	-426	-0-	1047	1	1753	2	N	13	235
						14	9					
12	3348 X	1931	-0-	-1417	-0-	92	1	1837	2	N	2	237
						2	9					
01	3348 X	1781	-0-	-1567	-0-	19	1	1745	2	N	15	252
						17	9					
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-					N	NO RPT	252

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131												
DOCKRAY RIVERS 237			WELL #: 4		RRCID -> 249604			COMPL. DATE 03/11/2009			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11082 - 13220				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4200 X	3969	-0-	-231	-0-	1276	1	2657	2	N	33			228
10		4340 X	3778	-0-	-562	-0-	955	1	2783	2	N	36	172	1	92
11		4200 X	3695	-0-	-505	-0-	1192	1	2460	2	N	39	3	1	128
12		4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	1319	1	2718	2	N	33			161
01		4092 X	3872	-0-	-220	-0-	1336	1	2489	2	N	43			204
02		3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					N	NO RPT			204

YOUNG 33			WELL #: 29		RRCID -> 249605			COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 12973 PERF.12802 - 12894				
09		621 X	621	-0-	-0-	-0-	608	2	13	9	N	12			67
10		620 X	466	-0-	-154	-0-	454	2	12	9	N	11			78
11		600 X	496	-0-	-104	-0-	345	1	142	2	N	8			86
12		620 X	391	-0-	-229	-0-	390	1	1	9	N	1			87
01		620 X	369	-0-	-251	-0-	30	1	330	2	N	8			95
02		580 X	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			95

GRANT MEEK 236			WELL #: 13		RRCID -> 249606			COMPL. DATE 04/03/2009			TOTAL DEPTH 13610 PERF.11060 - 13324				
09		4088 X	4088	-0-	-0-	-0-	960	1	3022	2	N	96	187	1	73
10		4185 X	4075	-0-	-110	-0-	992	1	2984	2	N	90			163
11		4320 X	3436	-0-	-884	-0-	1260	1	2077	2	N	90	5	1	248
12		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	1457	1	2987	2	N	53	181	1	120
01		4464 X	4448	-0-	-16	-0-	1465	1	2889	2	N	85			205
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-					N	NO RPT			205

LOLA 235			WELL #: 29		RRCID -> 250017			COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 13198 PERF.11065 - 13088				
09		3360 X	1704	-0-	-1656	-0-	382	1	1257	2	N	59	177	1	110
10		6510 X	16	-0-	-6494	-0-	13	1	3	9	N	3			113
11		6300 X	10	-0-	-6290	-0-	10	2			N	-0-	74	1	39
12		10478 X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	74	74	1	39
*01		5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-			39
02		1653 X	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT			39

LOLA 235			WELL #: 31		RRCID -> 250026			COMPL. DATE 01/30/2009			TOTAL DEPTH 13420 PERF.11127 - 13326				
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	926					N	-0-			17
01		926 X	-0-	-0-	-926	-0-					N	-0-			17
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			17

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DOCKRAY RIVERS 237 WELL #: 37 RRCID -> 254950 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 13208 PERF.11182 - 13082													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4080 X	3800	-0-	-280	-0-	328	1	3431	2	N	37	180
							41	9					
10		4216 X	3592	-0-	-624	-0-	357	1	3201	2	N	31	211
							34	9					
11		4110 X	2430	-0-	-1680	-0-	275	1	2116	2	N	35	194 1 52
							39	9					
12		3689 X	3213	-0-	-476	-0-	593	1	2577	2	N	39	91
							43	9					
01		3689 X	2305	-0-	-1384	-0-	840	1	1415	2	N	45	136
							50	9					
02		3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					N	NO RPT	136

BOB 14 WELL #: 2H RRCID -> 264709 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12204 - 16197													
09		11760 X	9984	-0-	-1776	-0-	866	1	8934	2	N	167	283
							184	9					
10		11749 X	10307	-0-	-1442	-0-	913	1	9194	2	N	182	186 1 279
							200	9					
11		11250 X	7570	-0-	-3680	-0-	774	1	6650	2	N	133	180 1 232
							146	9					
12		10509 X	8919	-0-	-1590	-0-	1265	1	7461	2	N	175	193 1 214
							193	9					
01		10509 X	7656	-0-	-2853	-0-	1029	1	6510	2	N	106	320
							117	9					
02		9657 X	NO RPT	-0-	-9657	-0-					N	NO RPT	320

DONELSON 15 WELL #: 4H RRCID -> 265000 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12219 - 16082													
09		16830 X	13299	-0-	-3531	-0-	843	1	12291	2	N	150	185 1 51
							165	9					
10		18197 X	16768	-0-	-1429	-0-	1026	1	15497	2	N	223	180 1 94
							245	9					
11		17610 X	14042	-0-	-3568	-0-	1191	1	12679	2	N	156	179 1 71
							172	9					
12		18197 X	14772	-0-	-3425	-0-	1359	1	13226	2	N	170	241
							187	9					
01		16771 X	12789	-0-	-3982	-0-	1346	1	11256	2	N	170	190 1 221
							187	9					
02		15689 X	NO RPT	-0-	-15689	-0-					N	NO RPT	221

ZYBACH-TIPPS 12 WELL #: 3H RRCID -> 265088 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11819 PERF.12181 - 16990													
09		15853 X	15853	-0-	-0-	-0-	257	1	15375	2	N	201	184 1 218
							221	9					
10		16213 X	14506	-0-	-1707	-0-	245	1	14112	2	N	135	187 1 166
							149	9					
11		15690 X	14338	-0-	-1352	-0-	375	1	13858	2	N	95	185 1 76
							105	9					
12		17019 X	5389	-0-	-11630	-0-	395	1	4955	2	N	35	111
							39	9					
01		17019 X	10519	-0-	-6500	-0-	452	1	9926	2	N	128	239
							141	9					
02		15312 X	NO RPT	-0-	-15312	-0-					N	NO RPT	239

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. BOB 14			//CONT.// //CONT.//	13147 285 252131	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
WELL #: 4H			RRCID -> 265983	COMPL. DATE 02/20/2012	TOTAL DEPTH 11875	PERF.12208	- 16323						
09		15900 X	14207	-0-	-1693	-0-	232 149 9	1 13826	2 2	N	135	189 1	166
10		16430 X	14485	-0-	-1945	-0-	244 171 9	1 14070	2 2	N	155	191 1	130
11		15900 X	13698	-0-	-2202	-0-	448 167 9	1 13083	2 2	N	152	185 1	97
12		15097 X	12643	-0-	-2454	-0-	564 156 9	1 11923	2 2	N	142		239
01		15097 X	12349	-0-	-2748	-0-	564 158 9	1 11627	2 2	N	144	189 1	194
02		13746 X	NO RPT	-0-	-13746	-0-				N	NO RPT		194
WELL #: 13			RRCID -> 269353	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 11927	PERF.12443	- 16566						
HUNTER-HEFLEY 34													
09		0 Z	24029	-0-	24029	1350209	267 262 9	1 23500	2 2	N	238	193 1	265
10		0 Z	23269	-0-	23269	1373478	285 251 9	1 22733	2 2	N	228	364 1	129
11		0 Z	19593	-0-	19593	1393071	158 95 9	1 19340	2 2	N	86		215
12		0 Z	21716	-0-	21716	1414787	173 113 9	1 21430	2 2	N	103	181 1	137
01		0 Z	17226	-0-	17226	1432013	186 112 9	1 16928	2 2	N	102		239
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1432013				N	NO RPT		239
WELL #: 4H			RRCID -> 269600	COMPL. DATE 06/05/2013	TOTAL DEPTH 11970	PERF.12113	- 16195						
ZYBACH 14													
09		21510 X	19113	-0-	-2397	-0-	1012 680 9	1 17421	2 2	N	618	668 1	548
10		22227 X	19350	-0-	-2877	-0-	1104 750 9	1 17496	2 2	N	682	539 1	691
11		21000 X	18701	-0-	-2299	-0-	1270 651 9	1 16780	2 2	N	592	499 1	784
12		17235 X	17235	-0-	-0-	-0-	1316 678 9	1 15241	2 2	N	616	568 1	832
01		19747 X	17838	-0-	-1909	-0-	1340 760 9	1 15738	2 2	N	691	942 1	581
02		18473 X	NO RPT	-0-	-18473	-0-				N	NO RPT		581
WELL #: 9SL			RRCID -> 269805	COMPL. DATE 04/10/2013	TOTAL DEPTH 11913	PERF.12041	- 15836						
HUNTER-HEFLEY 34													
09		0 W	13494	-0-	13494	1213814	977 144 9	1 12373	2 2	N	131	14 1	195
10		0 W	13426	-0-	13426	1227240	1051 166 9	1 12209	2 2	N	151	184 1	162
11		0 W	11929	-0-	11929	1239169	853 114 9	1 10962	2 2	N	104	3 1	263
12		0 W	13008	-0-	13008	1252177	966 97 9	1 11945	2 2	N	88	192 1	159
01		0 W	7918	-0-	7918	1260095	818 123 9	1 6977	2 2	N	112	198 1	73
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	1260095				N	NO RPT		73

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOHBERGER 25		WELL #:		7SL	RRCID ->	270493	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11988	PERF.12253	- 15647		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09	24200 X	24200	-0-	-0-	-0-	1579	1	22271	2	N	318	392	1	270
						350	9							
10	25987 X	25987	-0-	-0-	-0-	1894	1	23694	2	N	363	374	1	259
						399	9							
11	23471 X	23471	-0-	-0-	-0-	1637	1	21490	2	N	313	189	1	383
						344	9							
12	21985 X	21985	-0-	-0-	-0-	1739	1	19945	2	N	274	186	1	471
						301	9							
01	20521 X	20521	-0-	-0-	-0-	1670	1	18540	2	N	283	376	1	378
						311	9							
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT			378

TREADWELL 35		WELL #:		3SL	RRCID ->	270588	COMPL. DATE	07/20/2013	TOTAL DEPTH	11639	PERF.12005	- 15914		
09	37711 X	37711	-0-	-0-	-0-	1897	1	34757	2	N	961	928	1	468
						1057	9							
10	36736 X	36736	-0-	-0-	-0-	2013	1	33798	2	N	841	725	1	584
						925	9							
11	34175 X	34175	-0-	-0-	-0-	2629	1	30703	2	N	766	749	1	601
						843	9							
12	32795 X	32795	-0-	-0-	-0-	2784	1	29309	2	N	638	562	1	677
						702	9							
01	25539 X	25539	-0-	-0-	-0-	2786	1	21855	2	N	816	974	1	519
						898	9							
02	14906 X	NO RPT	-0-	-14906	-0-					N	NO RPT			519

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	271236	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	11839	PERF.12230	- 15893		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		8SL	RRCID ->	271399	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	12014	PERF.12510	- 15953		
09	18055 X	18055	-0-	-0-	-0-	965	1	16805	2	N	259	227	1	359
						285	9							
10	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1029	1	18120	2	N	239	184	1	414
						263	9							
11	18326 X	18326	-0-	-0-	-0-	1211	1	16893	2	N	202	185	1	431
						222	9							
12	18755 X	17734	-0-	-1021	-0-	1358	1	16190	2	N	169	188	1	412
						186	9							
*01	19158 X	1432	-0-	-17726	-0-	478	1	954	2	N	-0-			412
02	17922 X	NO RPT	-0-	-17922	-0-					N	NO RPT			412

LOHBERGER 25 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	271621	COMPL. DATE	09/20/2013	TOTAL DEPTH	11792	PERF.12244	- 16335		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
TREADWELL 35		WELL #:		1SL	RRCID ->	271830	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11582	PERF.12027	-	16031	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	94829 X	94829	-0-	-0-	-0-	3398	1	89454	2	N	1797	2010	1	896
						1977	9							
10	93553 X	93553	-0-	-0-	-0-	3094	1	88849	2	N	1464	1477	1	883
						1610	9							
11	88128 X	88128	-0-	-0-	-0-	2014	1	84411	2	N	1548	1647	1	784
						1703	9							
12	88817 X	88817	-0-	-0-	-0-	2132	1	85147	2	N	1398	950	1	1232
						1538	9							
01	64472 X	64472	-0-	-0-	-0-	2581	1	60325	2	N	1424	2093	1	563
						1566	9							
02	31378 X	NO RPT	-0-	-31378	-0-					N	NO RPT			563

LOHBERGER 25		WELL #:		6H	RRCID ->	271831	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL DEPTH	11841	PERF.12250	-	15822	
09	14880 X	11379	-0-	-3501	-0-	875	1	10232	2	N	247	220	1	260
						272	9							
10	15376 X	10433	-0-	-4943	-0-	885	1	9307	2	N	219	183	1	296
						241	9							
11	14700 X	9946	-0-	-4754	-0-	775	1	8911	2	N	236	184	1	348
						260	9							
12	12958 X	10035	-0-	-2923	-0-	842	1	8976	2	N	197	187	1	358
						217	9							
01	12958 X	6707	-0-	-6251	-0-	810	1	5685	2	N	193	184	1	367
						212	9							
02	10991 X	NO RPT	-0-	-10991	-0-					N	NO RPT			367

TREADWELL 35		WELL #:		2SL	RRCID ->	272242	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	11551	PERF.11773	-	16005	
09	36239 X	36239	-0-	-0-	-0-	1812	1	33898	2	N	481	556	1	406
						529	9							
10	36338 X	36338	-0-	-0-	-0-	2023	1	33764	2	N	501	371	1	536
						551	9							
11	33136 X	33136	-0-	-0-	-0-	2387	1	30288	2	N	419	371	1	584
						461	9							
12	32381 X	32381	-0-	-0-	-0-	2492	1	29443	2	N	405	377	1	612
						446	9							
01	23890 X	23890	-0-	-0-	-0-	2505	1	20920	2	N	423	576	1	459
						465	9							
02	21982 X	NO RPT	-0-	-21982	-0-					N	NO RPT			459

TREADWELL 35 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	272265	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11738	PERF.12094	-	16462	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREADWELL 35 SL		WELL #:		5H	RRCID ->	272266	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11814	PERF.12166	-	16511	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
LOHBERGER 25		WELL #:		1H	RRCID ->	272906	COMPL. DATE	12/20/2013	TOTAL	DEPTH	11613	PERF.12219	-	15935
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	* *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09	28860 X	21296	-0-	-7564	-0-	1055	1	19980	2	N	237	181	1	248
						261	9							
10	29822 X	22091	-0-	-7731	-0-	1080	1	20760	2	N	228	372	1	104
						251	9							
11	26130 X	19653	-0-	-6477	-0-	862	1	18542	2	N	226	183	1	147
						249	9							
12	25265 X	17341	-0-	-7924	-0-	855	1	16275	2	N	192	181	1	158
						211	9							
01	24149 X	20023	-0-	-4126	-0-	937	1	18803	2	N	257	196	1	219
						283	9							
02	20677 X	NO RPT	-0-	-20677	-0-					N	NO RPT			219

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		5SL	RRCID ->	273854	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	11831	PERF.12164	-	16520
09	35021 X	35021	-0-	-0-	-0-	1762	1	32092	2	N	1061	909	1	731
						1167	9							
10	35265 X	35265	-0-	-0-	-0-	1978	1	32093	2	N	1085	1091	1	725
						1194	9							
11	34301 X	34301	-0-	-0-	-0-	2271	1	30994	2	N	942	906	1	761
						1036	9							
12	33774 X	33774	-0-	-0-	-0-	2353	1	30430	2	N	901	928	1	734
						991	9							
01	29835 X	29835	-0-	-0-	-0-	2403	1	26303	2	N	1026	1126	1	634
						1129	9							
02	16704 X	NO RPT	-0-	-16704	-0-					N	NO RPT			634

DUKES 7		WELL #:		9H	RRCID ->	274212	COMPL. DATE	04/27/2014	TOTAL	DEPTH	12095	PERF.12655	-	17206
09	18750 X	11735	-0-	-7015	-0-	500	1	10748	2	N	443	538	1	245
						487	9							
10	19375 X	11404	-0-	-7971	-0-	568	1	10328	2	N	462	361	1	346
						508	9							
11	15090 X	10742	-0-	-4348	-0-	782	1	9457	2	N	457	366	1	437
						503	9							
12	14756 X	12830	-0-	-1926	-0-	814	1	11617	2	N	363	368	1	432
						399	9							
01	13020 X	4536	-0-	-8484	-0-	815	1	3259	2	N	420	564	1	288
						462	9							
02	11339 X	NO RPT	-0-	-11339	-0-					N	NO RPT			288

LOHBERGER-TIPPS 13		WELL #:		1SL	RRCID ->	274387	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.11929	-	16023
09	64697 X	64697	-0-	-0-	-0-	2114	1	60793	2	N	1627	1810	1	873
						1790	9							
10	62077 X	62077	-0-	-0-	-0-	2239	1	58119	2	N	1563	1272	1	1164
						1719	9							
11	58440 X	57416	-0-	-1024	-0-	2692	1	53294	2	N	1300	1650	1	814
						1430	9							
12	59921 X	59921	-0-	-0-	-0-	2784	1	55690	2	N	1315	935	1	1194
						1447	9							
01	35269 X	35269	-0-	-0-	-0-	2737	1	31389	2	N	1039	1336	1	897
						1143	9							
02	21953 X	NO RPT	-0-	-21953	-0-					N	NO RPT			897

LOHBERGER-TIPPS 13 SL		WELL #:		4H	RRCID ->	274603	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL	DEPTH	11838	PERF.12259	-	16477
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. TREADWELL 35		//CONT.// //CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
				252131		WELL #:	6H	RRCID ->	274883	COMPL. DATE	09/27/2013	TOTAL DEPTH	11805	PERF.12143 - 16689		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		18543 X	18543	-0-	-0-	929	1	17349	2	N	241	372	1			222
						265	9									
10		17142 X	17142	-0-	-0-	942	1	15941	2	N	235	188	1			269
						259	9									
11		21180 X	16689	-0-	-4491	1522	1	14940	2	N	206	183	1			292
						227	9									
12		20150 X	15964	-0-	-4186	1553	1	14181	2	N	209	183	1			318
						230	9									
01		20150 X	9332	-0-	-10818	1577	1	7526	2	N	208	189	1			337
						229	9									
02		17922 X	NO RPT	-0-	-17922					N	NO RPT					337

ZYBACH 14				WELL #:	5H	RRCID ->	275412	COMPL. DATE	10/18/2013	TOTAL DEPTH	11730	PERF.12210 - 16546				
09		T. A.	13546	-0-	13546	33395	924	1	12161	2	N	419	373	1		376
							461	9								
10		T. A.	13608	-0-	13608	47003	994	1	12123	2	N	446	364	1		458
							491	9								
11		T. A.	12320	-0-	12320	59323	1120	1	10802	2	N	362	378	1		442
							398	9								
12		70239 X	10916	-0-	-59323	-0-	1111	1	9478	2	N	297	384	1		355
							327	9								
01		13950 X	11017	-0-	-2933	-0-	1148	1	9498	2	N	337	392	1		300
							371	9								
02		13050 X	NO RPT	-0-	-13050	-0-				N	NO RPT					300

TREADWELL 35 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275416	COMPL. DATE	03/12/2014	TOTAL DEPTH	11941	PERF.12403 - 16680				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LOHBERGER-TIPPS 13 SL				WELL #:	8H	RRCID ->	275431	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12434 - 16789				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ZYBACH 14				WELL #:	8H	RRCID ->	275487	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12336 - 16557				
09		21900 X	15842	-0-	-6058	-0-	959	1	14301	2	N	529	603	1		266
							582	9								
10		22630 X	14562	-0-	-8068	-0-	973	1	13013	2	N	524	184	1		606
							576	9								
11		18030 X	9496	-0-	-8534	-0-	952	1	8161	2	N	348	597	1		357
							383	9								
12		7440 X	3559	-0-	-3881	-0-	948	1	2505	2	N	96				453
							106	9								
01		16306 X	718	-0-	-15588	-0-	429	1	281	2	N	7	24	1		436
							8	9								
02		15254 X	NO RPT	-0-	-15254	-0-				N	NO RPT					436

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
DUKES 7 WELL #: 4H RRCID -> 275489 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11885 PERF.12387 - 16724													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		31050 X	24865	-0-	-6185	-0-	702 1	23702 2	N	419	364 1		476
							461 9						
10		30690 X	24985	-0-	-5705	-0-	780 1	23700 2	N	459	368 1		567
							505 9						
11		29190 X	23664	-0-	-5526	-0-	899 1	22301 2	N	422	549 1		440
							464 9						
12		26102 X	23877	-0-	-2225	-0-	948 1	22486 2	N	403	369 1		474
							443 9						
01		26102 X	16956	-0-	-9146	-0-	950 1	15599 2	N	370	555 1		289
							407 9						
02		24041 X	NO RPT	-0-	-24041	-0-			N	NO RPT			289

DUKES 7 WELL #: 7H RRCID -> 275491 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12707 - 17190													
09		30240 X	25450	-0-	-4790	-0-	829 1	23682 2	N	854	724 1		412
							939 9						
10		31248 X	24871	-0-	-6377	-0-	881 1	23073 2	N	834	718 1		528
							917 9						
11		28950 X	23492	-0-	-5458	-0-	1076 1	21589 2	N	752	907 1		373
							827 9						
12		28644 X	24538	-0-	-4106	-0-	1096 1	22639 2	N	730	549 1		554
							803 9						
01		27528 X	6885	-0-	-20643	-0-	1070 1	4965 2	N	773	943 1		384
							850 9						
02		24592 X	NO RPT	-0-	-24592	-0-			N	NO RPT			384

DUKE 7 WELL #: 8H RRCID -> 275492 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 12069 PERF.12614 - 17158													
09		22260 X	15834	-0-	-6426	-0-	766 1	14560 2	N	462	548 1		284
							508 9						
10		20181 X	16386	-0-	-3795	-0-	861 1	14962 2	N	512	371 1		425
							563 9						
11		19080 X	15212	-0-	-3868	-0-	1050 1	13634 2	N	480	545 1		360
							528 9						
12		19158 X	14111	-0-	-5047	-0-	1006 1	12666 2	N	399	370 1		389
							439 9						
01		18011 X	5919	-0-	-12092	-0-	1107 1	4339 2	N	430	573 1		246
							473 9						
02		15341 X	NO RPT	-0-	-15341	-0-			N	NO RPT			246

TREADWELL 35 SL WELL #: 9H RRCID -> 275500 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 11982 PERF.12426 - 16771													
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
ZYBACH 14			WELL #:		7H	RRCID ->	275663	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	12013	PERF.12430	- 16721		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		30510 X	22629	-0-	-7881	-0-	1063	1	20821	2	N	677	735	1	321
							745	9							
10		29326 X	22908	-0-	-6418	-0-	1159	1	21014	2	N	668	553	1	436
							735	9							
11		28380 X	23856	-0-	-4524	-0-	1331	1	21800	2	N	659	365	1	730
							725	9							
12		28681 X	28681	-0-	-0-	-0-	1465	1	26274	2	N	856	1101	1	485
							942	9							
01		27938 X	27938	-0-	-0-	-0-	1420	1	25657	2	N	783	944	1	324
							861	9							
02		21866 X	NO RPT	-0-	-21866	-0-					N	NO RPT			324

ZYBACH 14			WELL #:		9H	RRCID ->	275664	COMPL. DATE	03/26/2014	TOTAL DEPTH	11947	PERF.12470	- 16457		
09		19500 X	16879	-0-	-2621	-0-	975	1	15233	2	N	610	735	1	253
							671	9							
10		19530 X	17125	-0-	-2405	-0-	1052	1	15411	2	N	602	546	1	309
							662	9							
11		18900 X	16641	-0-	-2259	-0-	1103	1	14885	2	N	594	368	1	535
							653	9							
12		17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	1198	1	15247	2	N	631	738	1	428
							694	9							
01		17711 X	17711	-0-	-0-	-0-	1233	1	15766	2	N	647	741	1	334
							712	9							
02		16095 X	NO RPT	-0-	-16095	-0-					N	NO RPT			334

HUNTER-HEFLEY 34			WELL #:		7SL	RRCID ->	276283	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	11890	PERF.12291	- 16306		
09	14B2	EXT	30109	-0-	30109	2239409	326	1	29385	2	N	362	390	1	176
							398	9							
10	14B2	EXT	31133	-0-	31133	2270542	386	1	30320	2	N	388	369	1	195
							427	9							
11	14B2	EXT	30839	-0-	30839	2301381	236	1	30244	2	N	326	187	1	334
							359	9							
12	14B2	EXT	28453	-0-	28453	2329834	212	1	27916	2	N	295	361	1	268
							325	9							
01	14B2	EXT	23805	-0-	23805	2353639	255	1	23236	2	N	285	367	1	186
							314	9							
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2353639					N	NO RPT			186

HUNTER-HEFLEY 34 SL			WELL #:		4H	RRCID ->	276317	COMPL. DATE	08/20/2013	TOTAL DEPTH	11653	PERF.12103	- 16388		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252
											N	NO RPT			252
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252
											N	NO RPT			252
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252
											N	NO RPT			252
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252
											N	NO RPT			252
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252
											N	NO RPT			252
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1441063					N	NO RPT			252

HUNTER-HEFLEY 34 SL			WELL #:		6H	RRCID ->	276325	COMPL. DATE	08/24/2013	TOTAL DEPTH	11760	PERF.12024	- 15920		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148
											N	NO RPT			148
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148
											N	NO RPT			148
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148
											N	NO RPT			148
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148
											N	NO RPT			148
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148
											N	NO RPT			148
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	881633					N	NO RPT			148

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
LOHBERGER-TIPPS 13 SL			WELL #:		7H	RRCID ->	276600	COMPL. DATE	03/15/2014	TOTAL DEPTH	11997	PERF.12457 - 16692			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

DUKES 7			WELL #:		5H	RRCID ->	276812	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	11957	PERF.13769 - 16802			
09	19170	X	17481	-0-	-1689	-0-	596	1	16442	2	N	403	557	1	280
							443	9							
10	18321	X	17000	-0-	-1321	-0-	684	1	15843	2	N	430	374	1	336
							473	9							
11	18000	X	14798	-0-	-3202	-0-	828	1	13539	2	N	392	368	1	360
							431	9							
12	18166	X	15631	-0-	-2535	-0-	880	1	14389	2	N	329	376	1	313
							362	9							
01	18166	X	11646	-0-	-6520	-0-	880	1	10353	2	N	375	184	1	504
							413	9							
02	16907	X	NO RPT	-0-	-16907	-0-					N	NO RPT			504

LOHBERGER 25			WELL #:		2H	RRCID ->	276936	COMPL. DATE	12/22/2013	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12014 - 15843			
09	0	Z	23882	-0-	23882	1159564	332	1	23022	2	N	480	364	1	288
							528	9							
10	1183221	X	23657	-0-	-1159564	-0-	356	1	22838	2	N	421	542	1	167
							463	9							
11	24930	X	22028	-0-	-2902	-0-	184	1	21448	2	N	360	182	1	345
							396	9							
12	24955	X	21166	-0-	-3789	-0-	201	1	20528	2	N	397	379	1	363
							437	9							
01	24955	X	18262	-0-	-6693	-0-	194	1	17672	2	N	360	563	1	160
							396	9							
02	23084	X	NO RPT	-0-	-23084	-0-					N	NO RPT			160

FRONTIER ALLIANCE, LLC			287100												
HODGES 233			WELL #:		1	RRCID ->	194375	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	11470	PERF. 4610 - 5110			
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC			441132												
LOLA 235			WELL #:		14H	RRCID ->	261115	COMPL. DATE	07/10/2010	TOTAL DEPTH	11230	PERF.11744 - 15310			
09	5370	X	1519	-0-	-3851	-0-	125	1	1341	2	N	48			299
							53	9							
10	5549	X	1676	-0-	-3873	-0-	130	1	1384	2	N	147	188	1	258
							162	9							
11	4170	X	923	-0-	-3247	-0-	82	1	839	2	N	2			260
							2	9							
12	3813	X	2046	-0-	-1767	-0-	179	1	1755	2	N	102	186	1	176
							112	9							
01	3069	X	559	-0-	-2510	-0-	66	1	493	2	N	-0-			176
02	1566	X	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			176

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132								
ZYBACH 66				WELL #: 23H	RRCID -> 263981	COMPL. DATE 06/13/2011	TOTAL DEPTH 11238	PERF.11409	- 15565			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1440 X	641	-0-	-799	-0-	572	2	69	9	N	63	830
10	2170 X	981	-0-	-1189	-0-	874	2	107	9	N	97	927
11	2100 X	465	-0-	-1635	-0-	443	2	22	9	N	20	947
12	1426 X	516	-0-	-910	-0-	516	2			N	-0-	947
01	1426 X	398	-0-	-1028	-0-	398	2			N	-0-	761
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT	761

ZYBACH 66				WELL #: 21H	RRCID -> 265130	COMPL. DATE 01/08/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11584	- 15468			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	5
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	5

SHELL FEE 13				WELL #: 8H	RRCID -> 268480	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 11298	PERF.11758	- 15888			
09	15120 X	13728	-0-	-1392	-0-	13498	2	230	9	N	209	592
10	14105 X	13764	-0-	-341	-0-	13527	2	237	9	N	215	620
11	13590 X	13049	-0-	-541	-0-	12838	2	211	9	N	192	626
12	14632 X	12146	-0-	-2486	-0-	11940	2	206	9	N	187	622
01	14632 X	13654	-0-	-978	-0-	13430	2	224	9	N	204	638
02	13282 X	NO RPT	-0-	-13282	-0-					N	NO RPT	638

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	RRCID -> 254298	COMPL. DATE 10/02/2009	TOTAL DEPTH 13475	PERF.10470	- 10520			
CIRCLE DOT RANCH				WELL #: 1								
09	180 N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-	374
10	321 N	321	-0-	-0-	-0-	31	1	290	2	N	-0-	374
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	30	1	318	2	N	-0-	374
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	31	1	133	2	N	-0-	374
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	N	-0-	374
02	348 N	86	-0-	-262	-0-	29	1	57	2	N	-0-	374

LE NORMAN OPERATING LLC				491579	RRCID -> 151922	COMPL. DATE 10/02/1994	TOTAL DEPTH 14125	PERF.11044	- 11290			
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

THOMAS 47				WELL #: 1C	RRCID -> 172402	COMPL. DATE 12/08/1998	TOTAL DEPTH 14110	PERF.11010	- 11098			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579														
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1	RRCID ->	182344	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	14804	PERF.11335	- 11507						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
09	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2		N	-0-				-0-			
10	62 N	32	-0-	-30	-0-	-0-	32	2		N	-0-				-0-			
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				-0-			
12	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2		N	-0-				-0-			
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-			
*02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-				-0-			

BARKER		WELL #:		3053	RRCID ->	190642	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11407	- 11669						
09	DLQ G-10	38	-0-	38	-0-	-0-	154	34	2	4	9	Y	4			30		
10	247 N	93	-0-	-154	-0-	-0-	61	2		32	9	Y	29			59		
11	3000 N	3533	-0-	533	-0-	-0-	533	3423	2	110	9	Y	100	53	1	34	8	72
12	3100 N	3580	-0-	480	-0-	-0-	1013	3479	2	101	9	Y	92	107	1	13	8	44
01	3100 N	2298	-0-	-802	-0-	-0-	211	2231	2	67	9	Y	61	9	8			96
*02	2891 X	2680	-0-	-211	-0-	-0-	2599	2		81	9	Y	74	7	8			163

WALSER 30		WELL #:		1	RRCID ->	196515	COMPL. DATE	03/22/2003	TOTAL DEPTH	14480	PERF.11085	- 11154						
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	584	2		Y	-0-					-0-		
10	602 N	602	-0-	-0-	-0-	-0-	602	2		Y	-0-					-0-		
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2		Y	-0-					-0-		
12	718 N	718	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-					-0-		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	-0-	745	2		Y	-0-					-0-		
*02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-					-0-		

JOHNSON, L. A.		WELL #:		2059	RRCID ->	198250	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	11998	PERF.11182	- 11741						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-		

BARKER		WELL #:		4053	RRCID ->	199276	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11186	- 12100						
09	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2		70	9	Y	64	17	8		102	
10	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	-0-	2837	2		70	9	Y	64	93	1	19	8	54
11	2970 X	2509	-0-	-461	-0-	-0-	2403	2		106	9	Y	96	97	1	11	8	42
12	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	-0-	2874	2		56	9	Y	51	10	8			83
01	2914 N	2727	-0-	-187	-0-	-0-	2644	2		83	9	Y	75	8	8			150
*02	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	2717	2		81	9	Y	74	99	1	8	8	117

WISE, JOHN C.		WELL #:		2052	RRCID ->	200250	COMPL. DATE	03/08/2013	TOTAL DEPTH	12323	PERF.11274	- 12305						
09	1230 X	678	-0-	-552	-0-	-0-	677	2		1	9	Y	1	1	8			42
10	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	2				Y	-0-					42
11	1260 X	619	-0-	-641	-0-	-0-	617	2		2	9	Y	2	2	8			42
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	-0-	861	2		3	9	Y	3	29	1	3	8	13
*01	403 N	166	-0-	-237	-0-	-0-	165	2		1	9	Y	1	1	8			13
*02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	-0-	680	2		4	9	Y	4	4	8			13

BARKER		WELL #:		5053	RRCID ->	200251	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	12175	PERF.11170	- 12150						
09	DLQ G-10	242	-0-	242	-0-	-0-	947	214	2	28	9	Y	25					29
10	1177 N	230	-0-	-947	-0-	-0-	201	2		29	9	Y	26	28	1			27
11	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	193	2		28	9	Y	25					52
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	-0-	187	2		22	9	Y	20					72
01	245 N	245	-0-	-0-	-0-	-0-	216	2		29	9	Y	26	66	1	1	8	31
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	-0-	274	2		23	9	Y	21					52

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
WISE, JOHN C. WELL #: 3052 RRCID -> 201179 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11269 - 12398

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	2513	2	6	9	Y	5	5	8			25
10		2077 X	1527	-0-	-550	-0-	1520	2	7	9	Y	6	6	8			25
11		2010 X	1633	-0-	-377	-0-	1614	2	19	9	Y	17	6	8			36
12		2604 X	1786	-0-	-818	-0-	1753	2	33	9	Y	30	9	8			57
01		2604 X	2247	-0-	-357	-0-	2239	2	8	9	Y	7	5	8			59
02		2436 X	1852	-0-	-584	-0-	1828	2	24	9	Y	22	27	1	6	8	48

PEAK-BOURASSA WELL #: 107 RRCID -> 202238 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 12590 PERF. 4454 - 4992

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

BARKER WELL #: 6053 RRCID -> 202524 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11278 - 12411

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1650 X	778	-0-	-872	-0-	715	2	63	9	Y	57	78	1	8	8	65
10		1705 X	1490	-0-	-215	-0-	1448	2	42	9	Y	38	11	8			92
11		1983 X	1983	-0-	-0-	-0-	1928	2	55	9	Y	50	83	1	8	8	51
12		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3141	2	42	9	Y	38	11	8			78
01		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2081	2	36	9	Y	33	6	8			105
02		1914 X	1649	-0-	-265	-0-	1616	2	33	9	Y	30	5	8			130

JOHNSON, L.A. WELL #: 5059 RRCID -> 203652 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11187 - 11998

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2796	2	6	9	N	5					101
10		2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2794	2			N	-0-					101
11		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3028	2			N	-0-					101
12		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					101
01		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					101
*02		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2616	2	9	9	N	8					109

BARKER WELL #: 1053 RRCID -> 204301 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11230 - 12139

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1020 X	764	-0-	-256	-0-	727	2	37	9	Y	34	26	8			63
10		775 X	775	-0-	-0-	-0-	732	2	43	9	Y	39	31	8			71
11		870 X	460	-0-	-410	-0-	405	2	55	9	Y	50	19	8			102
12		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1442	2	90	9	Y	82	27	8			157
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1474	2	70	9	Y	64	128	1	15	8	78
*02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1470	2	61	9	Y	55	18	8			115

BARKER WELL #: 9053 RRCID -> 204302 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12316 PERF.11050 - 12110

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		186 N	186	-0-	-0-	-0-	182	2	4	9	Y	4					96
10		217 N	203	-0-	-14	-0-	185	2	18	9	Y	16					112
11		198 N	198	-0-	-0-	-0-	185	2	13	9	Y	12					124
12		186 N	167	-0-	-19	-0-	154	2	13	9	Y	12					136
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	322	2	11	9	Y	10	118	1			28
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	234	2	18	9	Y	16					44

JOHNSON, L. A. WELL #: 3059H RRCID -> 204612 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11514 - 15579

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	724	-0-	724	3395	694	2	30	9	Y	27	17	8			102
10		4210 X	815	-0-	-3395	-0-	779	2	36	9	Y	33	26	8			109
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	657	2	48	9	Y	44	99	1	20	8	34
12		682 N	574	-0-	-108	-0-	524	2	50	9	Y	45	24	8			55
01		959 N	959	-0-	-0-	-0-	918	2	41	9	Y	37	19	8			73
*02		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1068	2	42	9	Y	38	18	8			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
JOHNSON, L.A.		WELL #:		7059	RRCID ->	205009	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	12165	PERF.	111108	-	12006		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
09	T. A.	891	-0-	891	3787	808	2	83	9	Y	75	81	1	25	8	53
10	4959 X	1172	-0-	-3787	-0-	1088	2	84	9	Y	76	28	8			101
11	870 N	644	-0-	-226	-0-	579	2	65	9	Y	59	94	1	16	8	50
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	57	18	8			89
01	806 N	177	-0-	-629	-0-	124	2	53	9	Y	48	87	1	13	8	37
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					Y	18	8	8			47

WISE SWD		WELL #:		1052	RRCID ->	207040	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	5365	PERF.	4638	-	5146
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052	RRCID ->	207646	COMPL. DATE	11/10/2011	TOTAL DEPTH	12320	PERF.	11329	-	12181
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-				58
10	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-				58
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-				58
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-				58
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2		N	-0-				58
02	29 N	14	-0-	-15	-0-	14	2		N	-0-				58

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1359	RRCID ->	208369	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	12226	PERF.	11349	-	12024
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78

BARKER		WELL #:		1253	RRCID ->	208371	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	12290	PERF.	11413	-	12105
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		Y	-0-				4
10	310 N	268	-0-	-42	-0-	268	2		Y	-0-				4
11	300 N	193	-0-	-107	-0-	193	2		Y	-0-				4
12	310 X	308	-0-	-2	-0-	308	2		Y	-0-				4
01	520 X	520	-0-	-0-	-0-	520	2		Y	-0-		3	1	1
02	290 X	157	-0-	-133	-0-	157	2		Y	-0-				1

BARKER		WELL #:		8053	RRCID ->	208372	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11286	-	12110		
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1332	2	13	9	Y	12	5	8	46		
10	1674 N	1406	-0-	-268	-0-	1376	2	30	9	Y	27	5	8	68		
11	1590 N	1390	-0-	-200	-0-	1353	2	37	9	Y	34	4	8	98		
12	1674 X	1329	-0-	-345	-0-	1285	2	44	9	Y	40	6	8	132		
01	1643 X	1141	-0-	-502	-0-	1076	2	65	9	Y	59	5	8	186		
02	1334 X	1023	-0-	-311	-0-	983	2	40	9	Y	36	125	1	4	8	93

WISE, JOHN C.		WELL #:		6052	RRCID ->	208373	COMPL. DATE	01/29/2013	TOTAL DEPTH	12284	PERF.	11298	-	12117		
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3518	2	15	9	Y	14	5	8	71		
10	2976 X	2590	-0-	-386	-0-	2580	2	10	9	Y	9	4	8	76		
11	2880 X	2515	-0-	-365	-0-	2505	2	10	9	Y	9	3	8	82		
12	3658 X	2581	-0-	-1077	-0-	2556	2	25	9	Y	23	64	1	3	8	38
01	3658 X	2455	-0-	-1203	-0-	2447	2	8	9	Y	7	2	8	43		
02	3422 X	2432	-0-	-990	-0-	2397	2	35	9	Y	32	2	8	73		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
FINSTERWALD-DOBBS				WELL #: 1051	RRCID -> 208374	COMPL. DATE 08/28/2004	TOTAL DEPTH 12269	PERF.10991	- 12102				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1			Y	-0-			-0-
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 3048	RRCID -> 209147	COMPL. DATE 05/11/2012	TOTAL DEPTH 12911	PERF.10948	- 12739				
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			4
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-			4
11	300 X	-0-	-0-	-300	-0-				Y	-0-			4
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 4048	RRCID -> 209148	COMPL. DATE 01/01/2005	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10945	- 12747				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARKER				WELL #: 1153	RRCID -> 209150	COMPL. DATE 11/01/2004	TOTAL DEPTH 12265	PERF.11199	- 12089				
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	627 2	9 9	Y	8				66
10	679 N	679	-0-	-0-	-0-	671 2	8 9	Y	7				73
11	660 N	639	-0-	-21	-0-	632 2	7 9	Y	6				79
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	601 2	14 9	Y	13	1 8			91
01	682 N	655	-0-	-27	-0-	645 2	10 9	Y	9				100
02	609 N	568	-0-	-41	-0-	547 2	21 9	Y	19	91 1			28

PEAK-BOURASSA				WELL #: 207	RRCID -> 209151	COMPL. DATE 09/16/2004	TOTAL DEPTH 12090	PERF.11058	- 11865				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	100				N	-0-			26
10	100 X	-0-	-0-	-100	-0-				N	1	1 8		26
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
12	T. A.	3	-0-	3	3	3 2			N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			26

JOHNSON, L.A.				WELL #: 8059	RRCID -> 209152	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 12209	PERF.11127	- 11954				
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1684 2	70 9	N	64	189 1			73
10	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1740 2	13 9	N	12				85
11	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1594 2	41 9	N	37				122
12	727 N	727	-0-	-0-	-0-	654 2	73 9	N	66				188
01	973 N	973	-0-	-0-	-0-	896 2	77 9	N	70				258
*02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1131 2	80 9	N	73	196 1			135

WISE, JOHN C				WELL #: 5052	RRCID -> 209154	COMPL. DATE 01/24/2013	TOTAL DEPTH 13667	PERF.11483	- 13588				
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1494 2	30 9	N	27	5 8			135
10	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1324 2	25 9	N	23	6 8			152
11	1200 N	999	-0-	-201	-0-	971 2	28 9	N	25	5 8			172
12	1581 N	1085	-0-	-496	-0-	1067 2	18 9	N	16	5 8			183
01	1364 N	222	-0-	-1142	-0-	213 2	9 9	N	8	4 8			187
*02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1346 2	28 9	N	25	5 8			207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
PEAK-WALSER WELL #: 3029 RRCID -> 209156 COMPL. DATE 10/07/2004										TOTAL DEPTH	12970	PERF.11049	- 12843				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					10	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	6	1			4	
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			1	

PEAK-BOURASSA WELL #: 106 RRCID -> 209349 COMPL. DATE 12/21/2004										TOTAL DEPTH	12000	PERF.11030	- 11879				
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	2		N	-0-					7	
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	163	2	1	9	N	1				8	
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2		N	-0-					8	
12	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-					8	
01	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2		N	-0-					8	
02	145	N	63	-0-	-82	-0-	63	2		N	-0-					8	

WISE, JOHN C WELL #: 8052 RRCID -> 209944 COMPL. DATE 10/07/2011										TOTAL DEPTH	14200	PERF.12300	- 13515				
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2650	2	39	9	N	35	15	8		114	
10	2077	X	1732	-0-	-345	-0-	1681	2	51	9	N	46	11	8		149	
11	2100	X	1153	-0-	-947	-0-	1079	2	74	9	N	67	12	8		204	
12	2790	X	2312	-0-	-478	-0-	2220	2	92	9	N	84	194	1	13	8	81
01	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	3861	2	57	9	N	52	8	8		125	
*02	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	2590	2	83	9	N	75	8	8		192	

WISE, JOHN C. WELL #: 6052 A RRCID -> 211236 COMPL. DATE 01/30/2013										TOTAL DEPTH	13707	PERF.11326	- 13516				
09	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	1694	2	36	9	Y	33	9	8		139	
10	1550	X	1547	-0-	-3	-0-	1521	2	26	9	Y	24	11	8		152	
11	1470	X	1099	-0-	-371	-0-	1074	2	25	9	Y	23	7	8		168	
12	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	416	2	40	9	Y	36	130	1	10	8	64
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1759	2	11	9	Y	10	2	8		72	
*02	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1107	2	7	9	Y	6	6	8		72	

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 4051 RRCID -> 211239 COMPL. DATE 04/27/2013										TOTAL DEPTH	13878	PERF.11470	- 13537				
09	1770	N	1615	-0-	-155	-0-	1510	2	105	9	Y	95	77	1	6	8	126
10	1674	N	1495	-0-	-179	-0-	1454	2	41	9	Y	37	89	1	14	8	60
11	1770	N	1126	-0-	-644	-0-	1118	2	8	9	Y	7	7	8		60	
12	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2095	2	59	9	Y	54	12	8		102	
01	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2061	2	34	9	Y	31	9	8		124	
*02	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1950	2	64	9	Y	58	96	1	7	8	79

FINSTERWALD-DOBBS WELL #: 5051 RRCID -> 211242 COMPL. DATE 05/08/2013										TOTAL DEPTH	13904	PERF.11197	- 13526				
09	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1088	2	1	9	Y	1				116	
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	2			Y	-0-				116	
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1106	2	11	9	Y	10				126	
12	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-				126	
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-				126	
*02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1069	2	10	9	Y	9	108	1		27	

PEAK-WALSER WELL #: 5030 RRCID -> 211363 COMPL. DATE 05/14/2005										TOTAL DEPTH	12870	PERF.10950	- 12508				
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	73	2	2	9	Y	2				12	
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	88	2	8	9	Y	7	7	1		12	
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	85	2	13	9	Y	12				24	
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	124	2	18	9	Y	16	16	1		24	
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	337	2	2	9	Y	2				26	
*02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	2	4	9	Y	4				30	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HELTON				WELL #: 3060	RRCID -> 211393	COMPL. DATE	04/13/2005	TOTAL DEPTH	13904	PERF.11190	- 13658				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-			188	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			188	
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			188	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			188	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			188	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			188	

HELTON				WELL #: 4060	RRCID -> 211394	COMPL. DATE	04/20/2005	TOTAL DEPTH	13850	PERF.10886	- 13238				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

WISE, JOHN C.				WELL #: 1152	RRCID -> 211509	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11431	- 13340				
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2		Y	-0-			-0-	
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	113	2	6	9	Y	5		5	
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	101	2	42	9	Y	38		43	
12	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			Y	-0-	29	1	14
*01	124	N	51	-0-	-73	-0-	51	2			Y	-0-	13	1	1
*02	145	N	61	-0-	-84	-0-	61	2			Y	-0-			1

WALSER				WELL #: 2029	RRCID -> 211584	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11091	- 12225				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

WISE, JOHN C.				WELL #: 1252	RRCID -> 211636	COMPL. DATE	02/12/2012	TOTAL DEPTH	13550	PERF.11413	- 13389				
09	960	X	450	-0-	-510	-0-	450	2			Y	-0-	27	1	16
10	961	X	367	-0-	-594	-0-	366	2	1	9	Y	1	15	1	1
11	930	X	739	-0-	-191	-0-	736	2	3	9	Y	3	2	8	2
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	612	2	51	9	Y	46	3	1	40
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	779	2	44	9	Y	40	5	8	75
*02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	697	2	29	9	Y	26	7	8	94

BARKER				WELL #: 7053	RRCID -> 211804	COMPL. DATE	09/04/2004	TOTAL DEPTH	12315	PERF.11301	- 12112				
09	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-			43
10	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1232	2			Y	-0-			43
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	1173	2			Y	-0-	31	1	12
12	1302	X	1098	-0-	-204	-0-	1098	2			Y	-0-			12
01	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-			12
02	1160	X	1013	-0-	-147	-0-	1012	2	1	9	Y	1	12	1	1

THOMAS				WELL #: 2047	RRCID -> 211811	COMPL. DATE	01/19/2005	TOTAL DEPTH	12821	PERF.10935	- 12601				
09	DLQ	G-10	2928	-0-	2928	11555	2921	2	7	9	N	6	4	8	190
10	14401	X	2846	-0-	-11555	-0-	2842	2	4	9	N	4	2	8	192
11	3060	X	2415	-0-	-645	-0-	2413	2	2	9	N	2	2	8	192
12	2821	X	2517	-0-	-304	-0-	2515	2	2	9	N	2	2	8	192
01	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2833	2	15	9	N	14	6	8	200
02	2639	X	2573	-0-	-66	-0-	2539	2	34	9	N	31	4	8	227

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352	RRCID -> 211812	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	13950	PERF.	11378 - 13514				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1452	RRCID -> 211813	COMPL. DATE	07/31/2012	TOTAL DEPTH	13740	PERF.	11451 - 13536					
09	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-				102	
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-				102	
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	723	2	106	9	Y	96				198	
12	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1330	2	59	9	Y	54				252	
01	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1540	2	73	9	Y	66	21	8		297	
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1253	2	53	9	Y	48	194	1	26	8	125

WISE, JOHN C.				WELL #: 2052 A	RRCID -> 211814	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11314 - 13513					
09	1530 X	884	-0-	-646	-0-	864	2	20	9	Y	18	7	8		188	
10	1581 X	1016	-0-	-565	-0-	979	2	37	9	Y	34	4	8		218	
11	1530 X	352	-0-	-1178	-0-	323	2	29	9	Y	26	2	8		242	
12	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1026	2	34	9	Y	31	170	1	7	8	96
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	928	2	25	9	Y	23	3	8		116	
*02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1021	2	22	9	Y	20	5	8		131	

PEAK-WALSER				WELL #: 1230	RRCID -> 211815	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL DEPTH	13020	PERF.	11034 - 11396				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 3030	RRCID -> 211816	COMPL. DATE	02/05/2005	TOTAL DEPTH	13005	PERF.	11048 - 12796				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER				WELL #: 4029	RRCID -> 211817	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	13056	PERF.	11095 - 12868				
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	67	2	3	9	Y	3				33
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	69	2	6	9	Y	5				38
11	74 N	74	-0-	-0-	-0-	64	2	10	9	Y	9				47
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	78	2	2	9	Y	2	39	1		10
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-				10
*02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-				10

PEAK-WALSER				WELL #: 4030	RRCID -> 211818	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	10804 - 12663					
09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2171	2	23	9	Y	21				93	
10	2108 N	1837	-0-	-271	-0-	1831	2	6	9	Y	5	50	1		48	
11	2100 N	1842	-0-	-258	-0-	1839	2	3	9	Y	3				51	
12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1992	2	43	9	Y	39	35	1	3	8	52
01	1829 N	1720	-0-	-109	-0-	1690	2	30	9	Y	27	4	8		75	
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1725	2	47	9	Y	43	2	8		116	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-WALSER				WELL #: 5029	RRCID ->	211819	COMPL. DATE	02/18/2012	TOTAL DEPTH	12952	PERF.	11020 - 12726			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	36	8		9
10	T. A.	3019	-0-	3019	3019	2952	2	67	9	Y	61	48	8		22
11	T. A.	4277	-0-	4277	7296	4192	2	85	9	Y	77	44	8		55
12	3100 N	798	-0-	-2302	4994	654	2	144	9	Y	131	81	8		105
01	3100 N	2689	-0-	-411	4583	2564	2	125	9	Y	114	67	1	46	106
*02	8251 X	3668	-0-	-4583	-0-	3595	2	73	9	Y	66	100	1	28	44

PEAK-WALSER				WELL #: 8029	RRCID ->	211820	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	13109	PERF.	11068 - 12849			
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-				96
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	94	2	4	9	Y	4				100
11	98 N	98	-0-	-0-	-0-	95	2	3	9	Y	3				103
12	174 N	174	-0-	-0-	-0-	172	2	2	9	Y	2				105
01	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4	67	1		42
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	40	1		7

THOMAS SWD				WELL #: 1048	RRCID ->	211940	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	5149	PERF.	4416 - 4886			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BARKER				WELL #: 3053A	RRCID ->	212038	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11329 - 13312			
09	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2219	2	65	9	Y	59	18	8		108
10	2170 X	2020	-0-	-150	-0-	1941	2	79	9	Y	72	19	8		161
11	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	71	144	1	10	78
12	2356 N	136	-0-	-2220	-0-	84	2	52	9	Y	47	92	1	15	18
01	2015 N	1190	-0-	-825	-0-	1145	2	45	9	Y	41	13	8		46
*02	795 N	795	-0-	-0-	-0-	754	2	41	9	Y	37	6	8		77

BARKER				WELL #: 4053A	RRCID ->	212039	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	13505	PERF.	11209 - 13318			
09	1530 X	1282	-0-	-248	-0-	1231	2	51	9	Y	46				98
10	1581 X	1193	-0-	-388	-0-	1145	2	48	9	Y	44	89	1		53
11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	1496	2	96	9	Y	87	97	1		43
12	2990 N	2990	-0-	-0-	-0-	2947	2	43	9	Y	39				82
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2075	2	69	9	Y	63				145
*02	2900 N	3130	-0-	230	230	3057	2	73	9	Y	66	95	1		116

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 6048 A	RRCID ->	212045	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	12889	PERF.	10763 - 12652			
09	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4254	2	25	9	Y	23				66
10	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4473	2	31	9	Y	28				94
11	4161 X	4161	-0-	-0-	-0-	4140	2	21	9	Y	19				113
12	4371 X	4291	-0-	-80	-0-	4258	2	33	9	Y	30				143
01	4371 X	3835	-0-	-536	-0-	3801	2	34	9	Y	31				174
02	4089 X	3766	-0-	-323	-0-	3730	2	36	9	Y	33				207

DIXON, IRENE				WELL #: 9048A	RRCID ->	212626	COMPL. DATE	10/07/2011	TOTAL DEPTH	12930	PERF.	10893 - 12674			
09	2580 X	1740	-0-	-840	-0-	1598	2	142	9	N	129	1	8		185
10	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1655	2	25	9	N	23				208
11	1920 X	906	-0-	-1014	-0-	888	2	18	9	N	16	1	8		223
12	1798 N	1752	-0-	-46	-0-	1731	2	21	9	N	19	195	1	4	43
01	1674 N	1356	-0-	-318	-0-	1338	2	18	9	N	16	2	8		57
*02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1668	2	163	9	N	148	2	8		203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 VISE, JOHN C. WELL #: 1852 RRCID -> 212657 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 13550 PERF.11081 - 13426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	1	8				-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	145						Y	-0-					-0-

PEAK-WALSER WELL #: 2030 A RRCID -> 212659 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 12944 PERF.11024 - 12746

09	DLQ G-10	131	-0-	131	500		131	2			Y	-0-					-0-
10	605 N	105	-0-	-500	-0-		105	2			Y	-0-					-0-
11	120 N	90	-0-	-30	-0-		90	2			Y	-0-					-0-
12	134 N	134	-0-	-0-	-0-		134	2			Y	-0-					-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-		300	2			Y	-0-					-0-
*02	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146	2			Y	-0-					-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1752 RRCID -> 212729 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11018 - 13360

09	1050 X	792	-0-	-258	-0-		771	2	21	9	Y	19	3	8			153
10	1054 X	513	-0-	-541	-0-		479	2	34	9	Y	31	4	8			180
11	1020 X	207	-0-	-813	-0-		184	2	23	9	Y	21	3	8			198
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-		1033	2	23	9	Y	21	9	8			210
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-		641	2	23	9	Y	21	3	8			228
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-		925	2	40	9	Y	36	9	8			255

HELTON WELL #: 2060 RRCID -> 212797 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11243 - 12617

09	4440 X	4023	-0-	-417	-0-		3949	2	74	9	Y	67	96	1	27	8	67
10	4588 X	4436	-0-	-152	-0-		4329	2	107	9	Y	97	93	1	40	8	31
11	4440 X	4042	-0-	-398	-0-		3998	2	44	9	Y	40	27	8			44
12	4185 X	4116	-0-	-69	-0-		4010	2	106	9	Y	96	35	8			105
01	4185 X	3264	-0-	-921	-0-		3223	2	41	9	Y	37	70	1	19	8	53
02	3915 X	3416	-0-	-499	-0-		3324	2	92	9	Y	84	67	1	19	8	51

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1148A RRCID -> 212836 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12983 PERF.10955 - 12583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BARKER WELL #: 1353 RRCID -> 212993 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11234 - 13309

09	2340 X	2214	-0-	-126	-0-		2206	2	8	9	Y	7	7	8			84
10	2418 X	2250	-0-	-168	-0-		2244	2	6	9	Y	5	73	1	5	8	11
11	2220 X	1802	-0-	-418	-0-		1796	2	6	9	Y	5	5	8			11
12	2294 N	2090	-0-	-204	-0-		2087	2	3	9	Y	3	3	8			11
01	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-		2326	2	21	9	Y	19					30
*02	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-		2417	2	7	9	Y	6	2	8			34

PEAK-WALSER WELL #: 3029A RRCID -> 213138 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 13126 PERF.11060 - 12789

09	90 N	84	-0-	-6	-0-		83	2	1	9	Y	1					19
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-		140	2	4	9	Y	4					23
11	143 N	143	-0-	-0-	-0-		141	2	2	9	Y	2					25
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-		292	2	2	9	Y	2					27
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-		371	2	6	9	Y	5	18	1			14
*02	246 N	246	-0-	-0-	-0-		242	2	4	9	Y	4	13	1			5

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579 VISE, JOHN C. WELL #: 1652 RRCID -> 213202 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11348 - 13343															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

VISE, JOHN C. WELL #: 1652A RRCID -> 213543 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 13480 PERF.11364 - 13335															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BARKER WELL #: 1553 RRCID -> 213545 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 13497 PERF.11310 - 13416															
09	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4851	2	84	9	Y	76	11	8		134
10	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4888	2	50	9	Y	45	100	1	14 8	65
11	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4394	2	97	9	Y	88	7	8		146
12	5115 X	4466	-0-	-649	-0-	4388	2	78	9	Y	71	11	8		206
01	5115 X	4472	-0-	-643	-0-	4381	2	91	9	Y	83	140	1	8 8	141
02	4785 X	3752	-0-	-1033	-0-	3677	2	75	9	Y	68	128	1	7 8	74

DIXON, IRENE -48- WELL #: 1448A RRCID -> 213546 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10973 - 12664															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER WELL #: 5029 A RRCID -> 213630 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.11030 - 12744															
09	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	2			Y	-0-				12
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-				12
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1				13
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				13
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1265	2	14	9	Y	13	8	1		18
*02	558 N	558	-0-	-0-	-0-	513	2	45	9	Y	41	17	1		42

VISE, JOHN C. WELL #: 4052 RRCID -> 213800 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 13566 PERF.11464 - 13394															
09	1380 X	930	-0-	-450	-0-	879	2	51	9	Y	46	41	1	4 8	66
10	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	1368	2	59	9	Y	54	63	1	7 8	50
11	1290 X	1108	-0-	-182	-0-	1066	2	42	9	Y	38	4	8		84
12	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1078	2	54	9	Y	49	85	1	7 8	41
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1509	2	44	9	Y	40	5	8		76
*02	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1383	2	28	9	Y	25	6	8		95

BARKER WELL #: 1653 RRCID -> 214017 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 13433 PERF.11320 - 13329															
09	DLQ G-10	2405	-0-	2405	10468	2397	2	8	9	Y	7	7	8		66
10	3000 N	2531	-0-	-469	9999	2506	2	25	9	Y	23	16	8		73
11	3000 N	1473	-0-	-1527	8472	1466	2	7	9	Y	6	6	8		73
12	3100 N	2836	-0-	-264	8208	2832	2	4	9	Y	4	68	1	4 8	5
01	3100 N	2696	-0-	-404	7804	2692	2	4	9	Y	4	4	8		5
*02	2900 N	2238	-0-	-662	7142	2210	2	28	9	Y	25	5	8		25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		8051	RRCID ->	214190	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	13540	PERF.10973 - 13447				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

PEAK-WALSER		WELL #:		6029	RRCID ->	214434	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	13038	PERF.11097 - 12817				
09	84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1				31
10	88 N	88	-0-	-0-	-0-	84	2	4	9	Y	4				35
11	97 N	97	-0-	-0-	-0-	95	2	2	9	Y	2				37
12	145 N	145	-0-	-0-	-0-	142	2	3	9	Y	3				40
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	153	2	6	9	Y	5	26	1		19
*02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	5	18	1		6

HELTON		WELL #:		7060	RRCID ->	214452	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	13715	PERF.11319 - 13498				
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				-0-
10	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-				-0-
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2			N	-0-				-0-
12	93 N	46	-0-	-47	-0-	46	2			N	-0-				-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-				-0-
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	86	2			N	-0-				-0-

BARKER		WELL #:		1853	RRCID ->	214545	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13502	PERF.11359 - 13350				
09	DLQ G-10	1017	-0-	1017	-0-	4651	956	2	61	9	Y	55	168	1	137
10	3000 N	1010	-0-	-1990	-0-	2661	943	2	67	9	Y	61	115	1	77
11	3000 N	768	-0-	-2232	-0-	429	696	2	72	9	Y	65	84	1	56
12	1342 N	913	-0-	-429	-0-	799	2	114	9	Y	104	4	8		156
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	940	2	132	9	Y	120	130	1	2	144
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	968	2	53	9	Y	48	157	1	2	33

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1548A	RRCID ->	214549	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	12988	PERF.11011 - 12866				
09	1230 N	907	-0-	-323	-0-	907	2			Y	-0-				81
10	1178 N	999	-0-	-179	-0-	998	2	1	9	Y	1	1	8		81
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2888	2	42	9	Y	38	6	8		113
12	3100 N	3150	-0-	50	-0-	3125	2	25	9	Y	23	16	8		120
01	3100 N	3393	-0-	293	-0-	3383	2	10	9	Y	9	6	8		123
*02	2144 N	1801	-0-	-343	-0-	1773	2	28	9	Y	25	103	1	3	42

PEAK-BOURASSA		WELL #:		307	RRCID ->	214763	COMPL. DATE	05/15/2013	TOTAL DEPTH	12065	PERF.11033 - 11864				
09	480 N	449	-0-	-31	-0-	449	2			Y	-0-				5
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	494	2			Y	-0-				5
11	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-				5
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-				5
01	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-				5
*02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-				5

PEAK-WALSER		WELL #:		8030	RRCID ->	214764	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.10995 - 12747				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
WISE, JOHN C.		WELL #:		1052	RRCID ->	214766	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	14200	PERF.11361	- 13688
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	T. A.	941	-0-	941	5323	940	2	1	9	Y	1	17
10	6852 X	1529	-0-	-5323	-0-	1528	2	1	9	Y	1	17
11	1290 N	775	-0-	-515	-0-	774	2	1	9	Y	1	17
12	961 N	782	-0-	-179	-0-	771	2	11	9	Y	10	11
01	1519 N	831	-0-	-688	-0-	797	2	34	9	Y	31	16
02	754 N	537	-0-	-217	-0-	534	2	3	9	Y	3	16

WHITNEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	214958	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	14305	PERF.11119	- 14215
09	810 N	750	-0-	-60	-0-	750	2			N	-0-	171
10	806 N	536	-0-	-270	-0-	525	2	11	9	N	10	181
11	600 N	476	-0-	-124	-0-	476	2			N	-0-	181
12	775 N	758	-0-	-17	-0-	758	2			N	-0-	181
01	527 N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-	181
02	464 N	274	-0-	-190	-0-	259	2	15	9	N	14	195

HELTON		WELL #:		1160	RRCID ->	215012	COMPL. DATE	01/14/2006	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11286	- 13277
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		6051	RRCID ->	215065	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	13564	PERF.11432	- 12866
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1276	2	57	9	Y	52	69
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	543	2	102	9	Y	93	112
11	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1557	2	35	9	Y	32	47
12	1240 N	239	-0-	-1001	-0-	221	2	18	9	Y	16	51
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1210	2	55	9	Y	50	81
02	1160 N	736	-0-	-424	-0-	666	2	70	9	Y	64	129

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		3051	RRCID ->	215357	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	13570	PERF.11112	- 13149
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

JOHNSON, L.A.		WELL #:		1459	RRCID ->	215688	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11341	- 13199
09	DLQ G-10	1805	-0-	1805	10895	1777	2	28	9	Y	25	158
10	12451 X	1556	-0-	-10895	-0-	1528	2	28	9	Y	25	183
11	2010 X	1379	-0-	-631	-0-	1288	2	91	9	Y	83	266
12	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	1236	2	162	9	Y	147	273
01	1508 X	1508	-0-	-0-	-0-	1422	2	86	9	Y	78	188
*02	1233 X	1233	-0-	-0-	-0-	1156	2	77	9	Y	70	258

HELTON		WELL #:		1460	RRCID ->	215694	COMPL. DATE	08/25/2013	TOTAL DEPTH	13690	PERF.11281	- 11659
09	1380 N	1083	-0-	-297	-0-	1021	2	62	9	N	56	132
10	1364 N	576	-0-	-788	-0-	569	2	7	9	N	6	132
11	1350 N	1304	-0-	-46	-0-	1300	2	4	9	N	4	132
12	1116 N	1071	-0-	-45	-0-	1065	2	6	9	N	5	132
01	992 N	992	-0-	-0-	-0-	989	2	3	9	N	3	132
02	1247 N	1186	-0-	-61	-0-	1182	2	4	9	N	4	132

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
DIXON, IRENE -48-				WELL #: 8048A	RRCID ->	215717	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10968 - 12640		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	2700 X	2373	-0-	-327	-0-	2355	2	18	9	Y	16	3 8	76	
10	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	2503	2	107	9	Y	97	4 8	169	
11	2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2727	2	31	9	Y	28	101 1	93	
12	3059 N	3059	-0-	-0-	-0-	3037	2	22	9	Y	20	9 8	104	
01	2356 N	2302	-0-	-54	-0-	2280	2	22	9	Y	20	4 8	120	
02	2204 N	2080	-0-	-124	-0-	2043	2	37	9	Y	34	101 1	4 8	49

BARKER				WELL #: 1753	RRCID ->	215718	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	13450	PERF.	11296 - 13285		
09	DLQ G-10	1297	-0-	1297	5964	1297	2			Y	-0-		18	
10	3000 N	1288	-0-	-1712	4252	1286	2	2	9	Y	2	13 1	2 8	5
11	3000 N	1131	-0-	-1869	2383	1131	2			Y	-0-			5
12	3100 N	925	-0-	-2175	208	925	2			Y	-0-			5
*01	1302 N	1081	-0-	-221	-0-	1080	2	1	9	Y	1	1 8		5
*02	1102 N	802	-0-	-300	-0-	802	2			Y	-0-			5

HELTON				WELL #: 8060	RRCID ->	215719	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11574 - 13624		
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 7048A	RRCID ->	215927	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10927 - 12645		
09	3930 X	3691	-0-	-239	-0-	3672	2	19	9	Y	17		105	
10	4061 X	3166	-0-	-895	-0-	3153	2	13	9	Y	12		117	
11	3930 X	2825	-0-	-1105	-0-	2780	2	45	9	Y	41	128 1	30	
12	3224 X	2466	-0-	-758	-0-	2457	2	9	9	Y	8		38	
01	3224 X	2906	-0-	-318	-0-	2906	2			Y	-0-		38	
02	3016 X	2936	-0-	-80	-0-	2883	2	53	9	Y	48		86	

PEAK BOURASSA				WELL #: 1007	RRCID ->	216816	COMPL. DATE	09/02/2011	TOTAL DEPTH	12875	PERF.	10974 - 12743		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WISE, JOHN C.				WELL #: 3052A	RRCID ->	216820	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11330 - 13361		
09	1800 X	1612	-0-	-188	-0-	1595	2	17	9	Y	15	7 8	68	
10	1798 X	908	-0-	-890	-0-	895	2	13	9	Y	12	7 8	73	
11	1680 X	1192	-0-	-488	-0-	1159	2	33	9	Y	30	8 8	95	
12	1364 N	1138	-0-	-226	-0-	1115	2	23	9	Y	21	8 8	108	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1265	2	9	9	Y	8	6 8	110	
*02	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1223	2	31	9	Y	28	50 1	8 8	80

BUCKTHAL				WELL #: 1025	RRCID ->	216826	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	10808 - 11155		
09	DLQ G-10	4136	-0-	4136	17405	4084	2	52	9	N	47	192 1	65	
10	21846 X	4441	-0-	-17405	-0-	4416	2	25	9	N	23	1 8	87	
11	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4413	2	35	9	N	32	1 8	118	
12	5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5350	2	79	9	N	72		190	
01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	6017	2	97	9	N	88	193 1	85	
*02	3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3786	2	66	9	N	60		145	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
HELTON				WELL #: 9060	RRCID -> 216909	COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	13770	PERF.	11308	- 13579		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

WALSER				WELL #: 2030	RRCID -> 217232	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.	11021	- 12732		
09	T. A.	74	-0-	74	411	74	2			Y	-0-			-0-
10	502 X	91	-0-	-411	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-			-0-
01	93 N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	2			Y	-0-			-0-

BARKER				WELL #: 1453	RRCID -> 217269	COMPL. DATE	03/27/2006	TOTAL DEPTH	13455	PERF.	11313	- 13253		
09	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3073	2	45	9	N	41	195	1	8 8 78
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3032	2	75	9	N	68	9	8	137
11	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2867	2	66	9	N	60	7	8	190
12	2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	2207	2	39	9	N	35	10	8	215
01	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1301	2	43	9	N	39	7	8	247
*02	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1008	2	68	9	N	62	196	1	8 8 105

JOHNSON, L.A.				WELL #: 1059	RRCID -> 217752	COMPL. DATE	06/01/2006	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	11238	- 13251		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1048A	RRCID -> 218131	COMPL. DATE	12/23/2011	TOTAL DEPTH	12658	PERF.	10922	- 12409		
09	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-			11
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-			11
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			11

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1559	RRCID -> 218200	COMPL. DATE	03/23/2006	TOTAL DEPTH	13465	PERF.	11322	- 13223		
09	2512 N	2092	-0-	-420	-0-	2003	2	89	9	Y	81	101	1	31 8 66
10	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	2672	2	120	9	Y	109	90	1	51 8 34
11	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2593	2	142	9	Y	129	96	1	27 8 40
12	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2102	2	112	9	Y	102	36	8	106
01	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2491	2	76	9	Y	69	94	1	24 8 57
*02	2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	2485	2	52	9	Y	47	23	8	81

HELTON				WELL #: 4060A	RRCID -> 218205	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	13650	PERF.	11344	- 13461		
09	T. A.	3149	-0-	3149	10289	3022	2	127	9	Y	115	57	1	46 8 100
10	13289 X	3000	-0-	-10289	-0-	2868	2	132	9	Y	120	117	1	49 8 54
11	2760 X	1919	-0-	-841	-0-	1797	2	122	9	Y	111	62	1	24 8 79
12	3193 X	1653	-0-	-1540	-0-	1532	2	121	9	Y	110	23	8	166
01	3193 X	2038	-0-	-1155	-0-	1946	2	92	9	Y	84	202	1	18 8 30
02	2987 X	1813	-0-	-1174	-0-	1712	2	101	9	Y	92	64	1	16 8 42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK-WALSER		WELL #:		1129	RRCID ->	218313	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11084	-	12603	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	229	2	1	9	Y	1				4
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	219	2	4	9	Y	4				8
11	360 N	85	-0-	-275	-0-	82	2	3	9	Y	3				11
12	248 N	57	-0-	-191	-0-	56	2	1	9	Y	1	9	1		3
01	217 N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-				3
02	87 N	74	-0-	-13	-0-	74	2			Y	-0-				3

HELTON		WELL #:		1060A	RRCID ->	218979	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	13780	PERF.	11370	-	13618	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				22

JOHNSON, L.A.		WELL #:		3059A	RRCID ->	219018	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	13410	PERF.	11302	-	13233	
09	6967 X	3723	-0-	-3244	-0-	3701	2	22	9	Y	20	12	8		98
10	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3392	2	23	9	Y	21	11	8		108
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3068	2	47	9	Y	43	98	1	7 8	46
12	3906 X	2787	-0-	-1119	-0-	2741	2	46	9	Y	42	10	8		78
01	3906 X	3187	-0-	-719	-0-	3147	2	40	9	Y	36	7	8		107
02	3596 X	3088	-0-	-508	-0-	3049	2	39	9	Y	35	7	8		135

WISE, JOHN C.		WELL #:		1452A	RRCID ->	219019	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11365	-	13375	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		1260	RRCID ->	219021	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	12595	PERF.	11185	-	12461	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		1048A	RRCID ->	219027	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	12625	PERF.	10968	-	12475	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				122

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		2048A	RRCID ->	219079	COMPL. DATE	06/09/2006	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	10980	-	12508	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
WISE, JOHN C.				WELL #: 1352A	RRCID -> 219082	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL DEPTH	13500	PERF.11388	- 13315			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			175		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			175		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	2	117	1	60		

WISE, JOHN C.				WELL #: 8052A	RRCID -> 219083	COMPL. DATE	02/22/2013	TOTAL DEPTH	13615	PERF.11374	- 13389			
09	630 X	539	-0-	-91	-0-	536	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
10	651 X	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-					-0-
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-					-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1659A	RRCID -> 219121	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11294	- 13503			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

PEAK-BOURASSA				WELL #: 707	RRCID -> 219339	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.11063	- 12675			
09	4590 X	3449	-0-	-1141	-0-	3437	2	12	9	Y	11			33
10	4340 X	3558	-0-	-782	-0-	3534	2	24	9	Y	22	2	8	53
11	4200 X	3157	-0-	-1043	-0-	3122	2	35	9	Y	32	63	1	21
12	3813 X	2534	-0-	-1279	-0-	2515	2	19	9	Y	17	1	8	37
01	3813 X	3068	-0-	-745	-0-	3042	2	26	9	Y	24			61
02	3335 X	2448	-0-	-887	-0-	2428	2	20	9	Y	18			79

BARKER				WELL #: 7053A	RRCID -> 219450	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	13510	PERF.11310	- 13353			
09	DLQ G-10	3143	-0-	3143	13245	3101	2	42	9	Y	38			187
10	16530 X	3285	-0-	-13245	-0-	3243	2	42	9	Y	38			225
11	3300 X	3086	-0-	-214	-0-	3042	2	44	9	Y	40	161	1	104
12	3162 X	3083	-0-	-79	-0-	3052	2	31	9	Y	28			132
01	3162 X	2749	-0-	-413	-0-	2686	2	63	9	Y	57			189
02	2958 X	2464	-0-	-494	-0-	2386	2	78	9	Y	71	179	1	81

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 1648A	RRCID -> 220007	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11090	- 12765			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1152A	RRCID -> 220022	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11382	- 13502			
09	60 N	37	-0-	-23	-0-	36	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
10	124 N	93	-0-	-31	-0-	92	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			Y	-0-			-0-
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2			Y	-0-			-0-
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-			-0-
02	87 N	35	-0-	-52	-0-	35	2			Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579												
PEAK BOURASSA 6		WELL #:		1606	RRCID ->	220026	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.	10998	-	12767		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	4680 X	3380	-0-	-1300	-0-			3345	2	35	9	N	32			145
10	4836 X	3633	-0-	-1203	-0-			3572	2	61	9	N	55	2	8	198
11	4260 X	3513	-0-	-747	-0-			3440	2	73	9	N	66	195	1	68
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-			3610	2	42	9	N	38	1	8	105
01	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-			3612	2	51	9	N	46	1	8	150
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-			3316	2	68	9	N	62			212

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		4048A	RRCID ->	220288	COMPL. DATE	04/01/2006	TOTAL DEPTH	12575	PERF.	10881	-	12315		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-

HELTON		WELL #:		1360	RRCID ->	220362	COMPL. DATE	07/10/2006	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11240	-	13587		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-

WISE, JOHN C.		WELL #:		7052A	RRCID ->	220672	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13595	PERF.	11367	-	13333		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	129							Y	-0-			-0-

BARKER		WELL #:		1353A	RRCID ->	221231	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	13453	PERF.	11320	-	13337		
09	DLQ G-10	2676	-0-	2676	10857	2640	2	36	9	Y	33	14	8			143
10	3000 N	2539	-0-	-461	10396	2499	2	40	9	Y	36	124	1	16	8	39
11	3000 N	1972	-0-	-1028	9368	1944	2	28	9	Y	25	9	8			55
12	3100 N	2422	-0-	-678	8690	2400	2	22	9	Y	20	10	8			65
01	3100 N	2311	-0-	-789	7901	2254	2	57	9	Y	52	9	8			108
*02	2900 N	2294	-0-	-606	7295	2273	2	21	9	Y	19	9	8			118

BARKER		WELL #:		6053A	RRCID ->	222865	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	13460	PERF.	11288	-	13299		
09	DLQ G-10	1291	-0-	1291	5945	1194	2	97	9	Y	88	113	1	21	8	91
10	3000 N	1490	-0-	-1510	4435	1431	2	59	9	Y	54	22	8			123
11	3000 N	1901	-0-	-1099	3336	1842	2	59	9	Y	54	111	1	11	8	55
12	3100 N	1842	-0-	-1258	2078	1792	2	50	9	Y	45	18	8			82
01	3100 N	1906	-0-	-1194	884	1856	2	50	9	Y	45	15	8			112
*02	2426 N	1542	-0-	-884	-0-	1497	2	45	9	Y	41	16	8			137

DIXON, IRENE -48-		WELL #:		6048	RRCID ->	222868	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	12680	PERF.	10898	-	12439		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	17	2	1	9	Y	1					3
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					3
11	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					3
12	T. A.	11	-0-	11	11	10	2	1	9	Y	1					4
01	T. A.	17	-0-	17	28	17	2			Y	-0-					4
02	T. A.	18	-0-	18	46	17	2	1	9	Y	1					5

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER		WELL #:		1653A	RRCID ->	223096	COMPL. DATE	09/11/2013	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11298	- 13331		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
09	DLQ	G-10	2208	-0-	2208	9037	2195	2	13	9	Y	12	12 8	112
10		3000 N	2187	-0-	-813	8224	2170	2	17	9	Y	15	14 8	113
11		3000 N	1732	-0-	-1268	6956	1703	2	29	9	Y	26	7 8	132
12		3100 N	1466	-0-	-1634	5322	1413	2	53	9	Y	48	123 1	49
01		3100 N	1534	-0-	-1566	3756	1479	2	55	9	Y	50	7 8	92
*02		2900 N	1653	-0-	-1247	2509	1598	2	55	9	Y	50	9 8	133

PEAK-WALSER		WELL #:		1530	RRCID ->	223097	COMPL. DATE	10/14/2006	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11010	- 12581		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			64	

DIXON, IRENE		WELL #:		8048	RRCID ->	223326	COMPL. DATE	10/16/2006	TOTAL DEPTH	12894	PERF.10976	- 12811		
09	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	3286	2	18	9	Y	16	4 8	74
10	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3412	2	94	9	Y	85	2 8	157
11	3120	X	2869	-0-	-251	-0-	2844	2	25	9	Y	23	94 1	85
12	3472	X	2907	-0-	-565	-0-	2893	2	14	9	Y	13	3 8	95
01	3503	X	3214	-0-	-289	-0-	3194	2	20	9	Y	18	3 8	110
02	3277	X	2795	-0-	-482	-0-	2766	2	29	9	Y	26	92 1	43

WISE, JOHN C.		WELL #:		1052A	RRCID ->	223327	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11410	- 13477		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	

DIXON, IRENE		WELL #:		1348A	RRCID ->	223328	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11111	- 12795		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8			Y	-0-			-0-	

BARKER		WELL #:		8053A	RRCID ->	223331	COMPL. DATE	01/05/2012	TOTAL DEPTH	13400	PERF.11337	- 13323		
09	DLQ	G-10	2179	-0-	2179	9256	2173	2	6	9	Y	5	1 8	34
10		11606 X	2350	-0-	-9256	-0-	2336	2	14	9	Y	13	1 8	46
11		1710 N	1616	-0-	-94	-0-	1599	2	17	9	Y	15	1 8	60
12		2232 N	332	-0-	-1900	-0-	311	2	21	9	Y	19	3 8	76
01		2232 N	738	-0-	-1494	-0-	703	2	35	9	Y	32	6 8	102
02		1566 N	783	-0-	-783	-0-	738	2	45	9	Y	41	69 1	69

PEAK BOURASSA		WELL #:		607	RRCID ->	223333	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12885	PERF.10935	- 12680		
09	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3417	2	58	9	N	53		233
10	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	3712	2	44	9	N	40	193 1	77
11	2940	X	2066	-0-	-874	-0-	2053	2	13	9	N	12	1 8	88
12	3038	X	752	-0-	-2286	-0-	751	2	1	9	N	1	1 8	88
01	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-		88
02	2842	X	-0-	-0-	-2842	-0-					N	-0-		88

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BARKER				WELL #: 1553A	RRCID -> 224071	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	13458	PERF.11330	- 13330			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	DLQ G-10	2288	-0-	2288	10278	2246	2	42	9	Y	38	8	8	126
10	3000 N	2326	-0-	-674	9604	2294	2	32	9	Y	29	94	1	52
11	3000 N	2214	-0-	-786	8818	2208	2	6	9	Y	5	5	8	52
12	3100 N	1839	-0-	-1261	7557	1792	2	47	9	Y	43	8	8	87
01	3100 N	1829	-0-	-1271	6286	1773	2	56	9	Y	51	60	1	71
*02	2900 N	1769	-0-	-1131	5155	1695	2	74	9	Y	67	64	1	66

BARKER				WELL #: 1053A	RRCID -> 224073	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	13463	PERF.11310	- 13292			
09	DLQ G-10	1224	-0-	1224	4707	1220	2	4	9	Y	4			27
10	3000 N	1167	-0-	-1833	2874	1160	2	7	9	Y	6			33
11	3000 N	743	-0-	-2257	617	743	2			Y	-0-			33
12	2144 N	1527	-0-	-617	-0-	1475	2	52	9	Y	47			80
01	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1905	2	42	9	Y	38	65	1	53
*02	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2068	2	37	9	Y	34			87

PEAK BOURASSA				WELL #: 306	RRCID -> 224298	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	12835	PERF.11015	- 12683			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXON, IRENE				WELL #: 5048A	RRCID -> 224302	COMPL. DATE	12/22/2006	TOTAL DEPTH	13120	PERF.11114	- 12973			
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2203	2	34	9	Y	31	1	8	230
10	2263 N	2132	-0-	-131	-0-	2085	2	47	9	Y	43	1	8	272
11	2190 N	1436	-0-	-754	-0-	1399	2	37	9	Y	34	1	8	305
12	2201 N	1186	-0-	-1015	-0-	1133	2	53	9	Y	48	197	1	148
01	2139 N	2067	-0-	-72	-0-	2009	2	58	9	Y	53	6	8	195
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1701	2	74	9	Y	67	4	8	258

GEORGE				WELL #: 208	RRCID -> 224308	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	12821	PERF.11147	- 12704			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

HELTON				WELL #: 1560	RRCID -> 224875	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11263	- 13607			
09	4350 X	4055	-0-	-295	-0-	3944	2	111	9	Y	101	58	1	100
10	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4445	2	117	9	Y	106	116	1	51
11	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3858	2	108	9	Y	98	58	1	68
12	4185 X	3240	-0-	-945	-0-	3128	2	112	9	Y	102	29	8	141
01	4309 X	3016	-0-	-1293	-0-	2936	2	80	9	Y	73	173	1	27
02	4031 X	3321	-0-	-710	-0-	3232	2	89	9	Y	81	58	1	38

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 5048	RRCID -> 224987	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	12971	PERF.11117	- 12849			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
WISE, JOHN C.				WELL #: 4052A	RRCID -> 225054	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL	DEPTH	13590	PERF.	11345	-	13351	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	
09		2385 X	2385	-0-	-0-	2263	2	122	9	Y	111	4	8		223
10		2245 X	2245	-0-	-0-	2236	2	9	9	Y	8	8	8		223
11		2130 X	1698	-0-	-432	1690	2	8	9	Y	7	7	8		223
12		2480 N	1865	-0-	-615	1819	2	46	9	Y	42	153	1	11 8	101
01		2232 N	2099	-0-	-133	1949	2	150	9	Y	136	157	1	7 8	73
*02		1671 N	1671	-0-	-0-	1664	2	7	9	Y	6	6	8		73

DIXON, IRENE -48-				WELL #: 3048A	RRCID -> 225095	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL	DEPTH	12875	PERF.	10996	-	12657	
09		3870 X	3293	-0-	-577	3252	2	41	9	Y	37	4	8		103
10		3999 X	3315	-0-	-684	3280	2	35	9	Y	32	3	8		132
11		3870 X	2795	-0-	-1075	2769	2	26	9	Y	24	94	1	1 8	61
12		3286 X	2669	-0-	-617	2659	2	10	9	Y	9	3	8		67
01		3286 X	3178	-0-	-108	3170	2	8	9	Y	7	5	8		69
02		3074 X	2298	-0-	-776	2294	2	4	9	Y	4	2	8		71

BARKER				WELL #: 9053A	RRCID -> 225369	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL	DEPTH	13526	PERF.	11254	-	13305	
09	DLQ	G-10	253	-0-	253	1072	2	4	9	Y	4				52
10		1335 N	263	-0-	-1072	245	2	18	9	Y	16				68
11		270 N	210	-0-	-60	197	2	13	9	Y	12				80
12		248 N	145	-0-	-103	130	2	15	9	Y	14				94
01		248 N	195	-0-	-53	182	2	13	9	Y	12	81	1		25
02		203 N	195	-0-	-8	177	2	18	9	Y	16				41

BARKER				WELL #: 5053A	RRCID -> 227398	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL	DEPTH	13490	PERF.	11278	-	13273	
09	DLQ	G-10	3567	-0-	3567	14895	2	48	9	Y	44				175
10		18658 X	3763	-0-	-14895	3713	2	50	9	Y	45	169	1		51
11		3750 X	3479	-0-	-271	3424	2	55	9	Y	50				101
12		3596 X	3245	-0-	-351	3202	2	43	9	Y	39				140
01		3596 X	2923	-0-	-673	2857	2	66	9	Y	60	129	1		71
02		3364 X	2695	-0-	-669	2638	2	57	9	Y	52				123

BARKER				WELL #: 1853A	RRCID -> 227710	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	11330	-	13397	
09	DLQ	G-10	1175	-0-	1175	4934	2	97	9	Y	88	23	1	4 8	96
10		3000 N	1220	-0-	-1780	3154	2	95	9	Y	86	81	1	4 8	97
11		3000 N	1031	-0-	-1969	1185	2	108	9	Y	98	108	1	3 8	84
12		2193 N	1008	-0-	-1185	1006	2	2	9	Y	2	2	8		84
01		1209 N	868	-0-	-341	861	2	7	9	Y	6	70	1	3 8	17
02		986 N	875	-0-	-111	796	2	79	9	Y	72	37	1	2 8	50

DIXON, IRENE				WELL #: 1348	RRCID -> 227785	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL	DEPTH	12950	PERF.	10986	-	12669	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WISE, JOHN C.				WELL #: 1752A	RRCID -> 227860	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL	DEPTH	13594	PERF.	10985	-	13486	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 JOHN C. VISE WELL #: 1852A RRCID -> 227892 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11524 - 13533

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1440 X	909	-0-	-531	-0-	908	2	1	9	Y	1	1	8	26	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-			26	
11	1350 X	355	-0-	-995	-0-	355	2			Y	-0-			26	
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-			26	
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-			26	
*02	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			Y	-0-	20	1	6	

 BARKER WELL #: 1253A RRCID -> 227933 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13510 PERF.11292 - 13311

09	DLQ G-10	3219	-0-	3219	13765	3199	2	20	9	Y	18			136
10	16947 X	3182	-0-	-13765	-0-	3151	2	31	9	Y	28			164
11	3480 X	2949	-0-	-531	-0-	2917	2	32	9	Y	29			193
12	3534 X	2929	-0-	-605	-0-	2890	2	39	9	Y	35			228
01	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	3785	2	72	9	Y	65	190	1	103
*02	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	4219	2	110	9	Y	100			203

 PEAK BOURASSA WELL #: 506A RRCID -> 227962 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11000 - 12670

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65

 PEAK BOURASSA WELL #: 707A RRCID -> 228140 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 12925 PERF.11116 - 12645

09	2310 X	1495	-0-	-815	-0-	1470	2	25	9	Y	23			81
10	2387 X	1409	-0-	-978	-0-	1363	2	46	9	Y	42	8	8	115
11	2310 X	1706	-0-	-604	-0-	1640	2	66	9	Y	60	133	1	36
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1982	2	31	9	Y	28	5	8	59
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2108	2	44	9	Y	40	4	8	95
*02	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1870	2	33	9	Y	30	4	8	121

 DOBBS, FINSTERWALD WELL #: 4051A RRCID -> 228159 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13728 PERF.11252 - 13597

09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-	37	1	18
10	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-	12	1	6
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			6
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1	2

 BARKER WELL #: 1153A RRCID -> 228338 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11172 - 13295

09	DLQ G-10	768	-0-	768	3070	760	2	8	9	Y	7			82
10	3000 N	785	-0-	-2215	855	777	2	8	9	Y	7			89
11	1738 N	883	-0-	-855	-0-	875	2	8	9	Y	7			96
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	912	2	15	9	Y	14	1	8	109
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	719	2	10	9	Y	9	1	8	117
02	667 N	620	-0-	-47	-0-	598	2	22	9	Y	20	107	1	29

 DIXON, IRENE WELL #: 1548 RRCID -> 228344 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 12936 PERF.11037 - 12726

09	4650 X	72	-0-	-4578	-0-	72	2			Y	-0-			72
10	4092 X	2	-0-	-4090	-0-	2	2			Y	-0-			72
11	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	11659	2	54	9	Y	49	22	8	99
12	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	5810	2	52	9	Y	47	41	8	105
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2613	2	29	9	Y	26	21	8	110
*02	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5492	2	52	9	Y	47	92	1	47

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579											
JOHN C. VISE		WELL #: 5052A		RRCID -> 228409		COMPL. DATE 11/05/2011			TOTAL DEPTH 13655 PERF.11380 - 13455				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE		
09	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1391 2	13 9	Y	12	9 8			104
10	1395 X	1025	-0-	-370	-0-	997 2	28 9	Y	25	11 8			118
11	1350 X	1122	-0-	-228	-0-	1090 2	32 9	Y	29	13 8			134
12	1457 N	1070	-0-	-387	-0-	995 2	75 9	Y	68	16 8			186
01	1023 N	893	-0-	-130	-0-	842 2	51 9	Y	46	11 8			221
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1076 2	37 9	Y	34	173 1	13 8		69

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1459A		RRCID -> 228444		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13507 PERF.11276 - 13306				
09	2130 N	1659	-0-	-471	-0-	1595 2	64 9	Y	58	9 8			95
10	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	1940 2	45 9	Y	41	65 1	13 8		58
11	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1761 2	57 9	Y	52	65 1	7 8		38
12	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	1185 2	26 9	Y	24	5 8			57
01	DLQ G-10	1831	-0-	1831	3042	1773 2	58 9	Y	53	5 8			105
02	DLQ G-10	2339	-0-	2339	5381	2284 2	55 9	Y	50	65 1	5 8		85

VISE, JOHN C.		WELL #: 1252A		RRCID -> 228606		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 13600 PERF.11446 - 13514				
09	DLQ G-10	2174	-0-	2174	8253	2116 2	58 9	Y	53	128 1	9 8		117
10	3000 N	2433	-0-	-567	7686	2352 2	81 9	Y	74	112 1	14 8		65
11	3000 N	1628	-0-	-1372	6314	1567 2	61 9	Y	55	10 8			110
12	3100 N	1614	-0-	-1486	4828	1572 2	42 9	Y	38	111 1	16 8		21
01	3100 N	1644	-0-	-1456	3372	1604 2	40 9	Y	36	10 8			47
*02	2900 N	1496	-0-	-1404	1968	1435 2	61 9	Y	55	11 8			91

JOHNSON, L. A.		WELL #: 1559A		RRCID -> 228753		COMPL. DATE 01/30/2013			TOTAL DEPTH 13470 PERF.11250 - 13297				
09	3330 X	3194	-0-	-136	-0-	3135 2	59 9	Y	54	5 8			95
10	3441 X	3360	-0-	-81	-0-	3325 2	35 9	Y	32	64 1	5 8		58
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3013 2	52 9	Y	47	64 1	3 8		38
12	2511 X	2480	-0-	-31	-0-	2452 2	28 9	Y	25	6 8			57
01	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2574 2	56 9	Y	51	2 8			106
*02	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	2472 2	54 9	Y	49	66 1	3 8		86

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #: 7051A		RRCID -> 228755		COMPL. DATE 11/03/2011			TOTAL DEPTH 13646 PERF.11276 - 13527				
09	1650 N	1531	-0-	-119	-0-	1501 2	30 9	Y	27	5 8			58
10	1705 N	1305	-0-	-400	-0-	1284 2	21 9	Y	19	8 8			69
11	1200 N	1062	-0-	-138	-0-	1052 2	10 9	Y	9	5 8			73
12	1581 N	1009	-0-	-572	-0-	991 2	18 9	Y	16	3 8			86
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1751 2	6 9	Y	5	5 8			86
*02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1735 2	44 9	Y	40	6 8			120

MEEK		WELL #: 3045		RRCID -> 228790		COMPL. DATE 06/17/2007			TOTAL DEPTH 13516 PERF.11274 - 13281				
09	DLQ G-10	592	-0-	592	2742	586 2	6 9	Y	5				109
10	3000 N	570	-0-	-2430	312	569 2	1 9	Y	1				110
11	926 N	614	-0-	-312	-0-	611 2	3 9	Y	3				113
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	660 2	3 9	Y	3				116
01	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2		Y	-0-				116
02	522 N	375	-0-	-147	-0-	375 2		Y	-0-				116

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1151A		RRCID -> 228820		COMPL. DATE 03/29/2012			TOTAL DEPTH 13700 PERF.11446 - 13471				
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1480 2	31 9	Y	28	6 8			64
10	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1307 2	21 9	Y	19	8 8			75
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1394 2	12 9	Y	11	7 8			79
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1658 2	24 9	Y	22	9 8			92
01	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1528 2	11 9	Y	10	10 8			92
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1733 2	51 9	Y	46	12 8			126

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
IRENE DIXON WELL #: 7048 RRCID -> 228847 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10954 - 12811												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	10	11	12	01	02							
09		1800 N	1690	-0-	-110	-0-	1670	2	20	9	Y	49
10		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	2502	2	7	9	Y	54
11		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1784	2	32	9	Y	20
12		3100 N	3241	-0-	141	141	3230	2	11	9	Y	27
01		2108 N	1346	-0-	-762	-0-	1345	2	1	9	Y	27
02		1769 N	1580	-0-	-189	-0-	1548	2	32	9	Y	55

L.A. JOHNSON WELL #: 9059A RRCID -> 229560 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11266 - 13487												
09		5944 X	5944	-0-	-0-	-0-	120	1	5816	2	Y	152
10		5859 X	5814	-0-	-45	-0-	124	1	5683	2	Y	157
11		5970 X	4816	-0-	-1154	-0-	120	1	4549	2	Y	288
12		6045 X	4863	-0-	-1182	-0-	124	1	4709	2	Y	312
01		6045 X	5128	-0-	-917	-0-	124	1	4976	2	Y	135
02		5655 X	3859	-0-	-1796	-0-	116	1	3740	2	Y	135

PEAK WALSER WELL #: 1429 RRCID -> 230133 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11068 - 12382												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3

DIXON, IRENE WELL #: 1148 RRCID -> 230141 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12835 PERF.11010 - 12764												
09		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1791	2	28	9	Y	172
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1156	2	23	9	Y	190
11		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1872	2	8	9	Y	195
12		2263 X	1535	-0-	-728	-0-	1491	2	44	9	Y	232
01		1891 X	387	-0-	-1504	-0-	364	2	23	9	Y	53
02		1827 X	1253	-0-	-574	-0-	1135	2	118	9	Y	158

HELTON WELL #: 9060A RRCID -> 230221 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 13540 PERF.11246 - 13466												
09		4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	4884	2	59	9	Y	67
10		5343 X	5343	-0-	-0-	-0-	5268	2	75	9	Y	31
11		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4495	2	25	9	Y	44
12		5022 X	4752	-0-	-270	-0-	4666	2	86	9	Y	104
01		5022 X	4161	-0-	-861	-0-	4132	2	29	9	Y	52
02		4698 X	4447	-0-	-251	-0-	4362	2	85	9	Y	51

MEEK WELL #: 5045 RRCID -> 230401 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13547 PERF.11351 - 13238												
09	DLQ	G-10	1361	-0-	1361	6115	1350	2	11	9	N	228
10		3000 N	1452	-0-	-1548	4567	1449	2	3	9	N	42
11		3000 N	1206	-0-	-1794	2773	1206	2			N	42
12		3100 N	1143	-0-	-1957	816	1143	2			N	42
01		2134 N	1318	-0-	-816	-0-	1318	2			N	42
02		1160 N	949	-0-	-211	-0-	949	2			N	42

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		406	RRCID ->	230409	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	12848	PERF.10974	- 12667			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55

PEAK BOURASSA		WELL #:		1207	RRCID ->	230444	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	12989	PERF.11236	- 12812			
09	DLQ G-10	1304	-0-	1304	5673	1304	2			Y	-0-				74
10	3000 N	1392	-0-	-1608	4065	1391	2	1	9	Y	1	1	8		74
11	3000 N	1341	-0-	-1659	2406	1340	2	1	9	Y	1	1	8		74
12	3100 N	1329	-0-	-1771	635	1328	2	1	9	Y	1	1	8		74
01	1932 N	1297	-0-	-635	-0-	1296	2	1	9	Y	1	1	8		74
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1223	2	20	9	Y	18				92

RAMP ET AL		WELL #:		5023	RRCID ->	230741	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	12415	PERF.11474	- 12334			
09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	2645	2	2	9	N	2				100
10	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	2010	2	2	9	N	2				102
11	1920 X	1890	-0-	-30	-0-	1881	2	9	9	N	8				110
12	1984 X	1932	-0-	-52	-0-	1932	2			N	-0-				110
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-				110
*02	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2191	2	19	9	N	17				127

RAMP		WELL #:		2050	RRCID ->	230907	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	12417	PERF.11060	- 12357			
09	420 N	205	-0-	-215	-0-	205	2			N	-0-				188
10	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-				188
11	240 N	187	-0-	-53	-0-	187	2			N	-0-				188
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				188
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-				N	-0-				188
*02	413 N	413	-0-	-0-	-0-	271	2	142	9	N	129				317

WALKER 52		WELL #:		4	RRCID ->	230927	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12493	PERF.11032	- 12377			
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-				67
10	403 N	275	-0-	-128	-0-	274	2	1	9	N	1	1	8		67
11	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-				67
12	403 N	146	-0-	-257	-0-	146	2			N	-0-				67
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-				67
*02	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2300	2	10	9	N	9	9	8		67

DOBBS, FINSTERWALD		WELL #:		1351A	RRCID ->	230946	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	12649	PERF.11287	- 12474			
09	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

HELTON		WELL #:		5060A	RRCID ->	230967	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	13512	PERF.11321	- 13352			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				108

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579												
DIXON, IRENE		WELL #: 1648		RRCID -> 231010		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 13120		PERF.11124		- 12990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3453	2	45	9	Y	41	4	8	100
10	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3435	2	40	9	Y	36	3	8	133
11	2880 X	2468	-0-	-412	-0-	2434	2	34	9	Y	31	95	1	66
12	3410 X	3239	-0-	-171	-0-	3219	2	20	9	Y	18	8	8	76
01	3410 X	2852	-0-	-558	-0-	2821	2	31	9	Y	28	6	8	98
02	3190 X	2302	-0-	-888	-0-	2295	2	7	9	Y	6	3	8	101

HELTON		WELL #: 1360A		RRCID -> 231056		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 13900		PERF.11228		- 13098		
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	2957	2	112	9	Y	102	57	1	99
10	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3059	2	123	9	Y	112	117	1	54
11	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2759	2	125	9	Y	114	62	1	79
12	2883 X	2787	-0-	-96	-0-	2648	2	139	9	Y	126	39	8	166
01	2883 X	2481	-0-	-402	-0-	2386	2	95	9	Y	86	203	1	30
02	2697 X	2415	-0-	-282	-0-	2312	2	103	9	Y	94	64	1	42

FINSTERWALD DOBBS		WELL #: 1451A		RRCID -> 231664		COMPL. DATE 04/17/2013		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11488		- 13540		
09	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1894	2	106	9	Y	96	78	1	127
10	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1853	2	47	9	Y	43	90	1	60
11	1830 N	1713	-0-	-117	-0-	1699	2	14	9	Y	13	12	8	61
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2357	2	61	9	Y	55	14	8	102
01	1891 N	1475	-0-	-416	-0-	1438	2	37	9	Y	34	12	8	124
02	1653 N	1096	-0-	-557	-0-	1032	2	64	9	Y	58	95	1	80

DEREK 12		WELL #: 3		RRCID -> 232199		COMPL. DATE 08/23/2007		TOTAL DEPTH 12514		PERF.11035		- 12314		
09	600 N	371	-0-	-229	-0-	371	2			N	-0-			54
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			54
11	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	2			N	-0-			54
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-			54
01	589 N	493	-0-	-96	-0-	493	2			N	-0-			54
*02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			54

HELTON		WELL #: 1560A		RRCID -> 232581		COMPL. DATE 07/19/2013		TOTAL DEPTH 13640		PERF.10684		- 10880		
09	1710 N	1005	-0-	-705	-0-	980	2	25	9	Y	23	19	1	33
10	1674 N	1355	-0-	-319	-0-	1340	2	15	9	Y	14	36	1	11
11	1140 N	1003	-0-	-137	-0-	993	2	10	9	Y	9	12	1	7
12	1054 N	655	-0-	-399	-0-	647	2	8	9	Y	7			14
01	1364 N	731	-0-	-633	-0-	727	2	4	9	Y	4	16	1	2
02	957 N	818	-0-	-139	-0-	811	2	7	9	Y	6	5	1	3

WALSER		WELL #: 1729		RRCID -> 232587		COMPL. DATE 10/12/2007		TOTAL DEPTH 13200		PERF.11202		- 12992		
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-			142
10	991 N	991	-0-	-0-	-0-	985	2	6	9	N	5			147
11	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			147
12	930 N	895	-0-	-35	-0-	894	2	1	9	N	1	1	8	147
01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086	2	1	9	N	1	1	8	147
02	928 N	883	-0-	-45	-0-	883	2			N	-0-			147

WALSER		WELL #: 730		RRCID -> 233378		COMPL. DATE 12/02/2011		TOTAL DEPTH 13135		PERF.10829		- 12837		
09	DLQ G-10	2196	-0-	2196	9303	2164	2	32	9	Y	29	5	8	216
10	3000 N	2231	-0-	-769	8534	2155	2	76	9	Y	69	116	1	164
11	3000 N	1707	-0-	-1293	7241	1653	2	54	9	Y	49	3	8	210
12	3100 N	967	-0-	-2133	5108	955	2	12	9	Y	11	145	1	71
01	3100 N	673	-0-	-2427	2681	661	2	12	9	Y	11	4	8	78
*02	2900 N	365	-0-	-2535	146	325	2	40	9	Y	36	2	8	112

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
MEEK				WELL #: 1045A	RRCID ->	233464	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	13573	PERF.11469	- 13438			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	DLQ	G-10	2202	-0-	2202	9504	2170 2	32 9	N		29	6 8			253
10		3000 N	2406	-0-	-594	8910	2318 2	88 9	N		80	191 1	2 8		140
11		3000 N	2442	-0-	-558	8352	2441 2	1 9	N		1	1 8			140
12		3100 N	2064	-0-	-1036	7316	2047 2	17 9	N		15	7 8			148
01		3100 N	1876	-0-	-1224	6092	1865 2	11 9	N		10	8 8			150
*02		2900 N	1603	-0-	-1297	4795	1593 2	10 9	N		9	7 8			152

PEAK BOURASSA				WELL #: 907	RRCID ->	233475	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	12850	PERF.11200	- 12681			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-

DOBBS, FINSTERWALD				WELL #: 1351	RRCID ->	234039	COMPL. DATE	04/09/2013	TOTAL DEPTH	13740	PERF.11492	- 13513			
09	1410	N	1363	-0-	-47	-0-	1352 2	11 9	Y		10	10 8			122
10	1674	N	1314	-0-	-360	-0-	1294 2	20 9	Y		18	18 8			122
11	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1367 2	11 9	Y		10	10 8			122
12	T. A.		1748	-0-	1748	1748	1730 2	18 9	Y		16	16 8			122
01	T. A.		1744	-0-	1744	3492	1721 2	23 9	Y		21	13 8			130
02	T. A.		1568	-0-	1568	5060	1559 2	9 9	Y		8	8 8			130

FINSTERWALD DOBBS				WELL #: 251	RRCID ->	234091	COMPL. DATE	05/09/2013	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11446	- 13538			
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1470 2	9 9	Y		8	7 8			90
10	1488	N	1189	-0-	-299	-0-	1177 2	12 9	Y		11	11 8			90
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1330 2	18 9	Y		16	7 8			99
12	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2158 2	8 9	Y		7	6 8			100
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	1970 2	7 9	Y		6	6 8			100
*02	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2290 2	19 9	Y		17	86 1	8 8		23

SHELL FEE 57				WELL #: 2	RRCID ->	234109	COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11512	- 12363			
09	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3256 2	31 9	N		28	198 1			73
10	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3325 2	17 9	N		15				88
11	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2877 2	142 9	N		129				217
12	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	2939 2	145 9	N		132	187 1			162
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3027 2	51 9	N		46				208
*02	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	2891 2	249 9	N		226	201 1			233

HELTON				WELL #: 860A	RRCID ->	234517	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	13466	PERF.12078	- 13276			
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1212 2	18 9	Y		16	16 8			-0-
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1583 2	37 9	Y		34	6 1	20 8		8
11	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1509 2	30 9	Y		27	15 8			20
12	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1489 2	85 9	Y		77	16 8			81
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1465 2	29 9	Y		26	54 1	8 8		45
*02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1253 2	75 9	Y		68	58 1	5 8		50

DODD				WELL #: 3046	RRCID ->	234519	COMPL. DATE	01/26/2008	TOTAL DEPTH	13720	PERF.11037	- 13498			
09	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2104 2	95 9	N		86	198 1	10 8		50
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2199 2	99 9	N		90	18 8			122
11	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2146 2	135 9	N		123	12 8			233
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1215 2	99 9	N		90	192 1	13 8		118
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1959 2	97 9	N		88	11 8			195
*02	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	1882 2	151 9	N		137	196 1	11 8		125

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
PEAK BOURASSA		WELL #:		906	RRCID ->	234771	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12970	PERF.	11004 - 12691					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	DLQ G-10	28	-0-	28	166		24	2	4	9	Y	4				182	
10	193 N	27	-0-	-166	-0-		27	2			Y	-0-				182	
11	33 N	33	-0-	-0-	-0-		33	2			Y	-0-				182	
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-		31	2			Y	-0-				182	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2			Y	-0-				182	
*02	29 N	26	-0-	-3	-0-		26	2			Y	-0-	151	1		31	

BARKER		WELL #:		1753A	RRCID ->	234789	COMPL. DATE	08/23/2013	TOTAL DEPTH	13545	PERF.	11342 - 13346					
09	DLQ G-10	1530	-0-	1530	6228		1494	2	36	9	Y	33	6	8		236	
10	3000 N	1253	-0-	-1747	4481		1231	2	22	9	Y	20	176	1	2	8	78
11	3000 N	1199	-0-	-1801	2680		1177	2	22	9	Y	20	2	8		96	
12	3100 N	636	-0-	-2464	216		614	2	22	9	Y	20	5	8		111	
01	1240 N	687	-0-	-553	-0-		625	2	62	9	Y	56	4	8		163	
*02	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-		1386	2	85	9	Y	77	9	8		231	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		351A	RRCID ->	234795	COMPL. DATE	02/05/2013	TOTAL DEPTH	13710	PERF.	11254 - 13569					
09	2370 N	2157	-0-	-213	-0-		2099	2	58	9	Y	53	5	8		183	
10	2170 N	1848	-0-	-322	-0-		1758	2	90	9	Y	82	191	1	8	8	66
11	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2161	2	89	9	Y	81	8	8		139	
12	T. A.	2304	-0-	2304	2304		2274	2	30	9	Y	27	6	8		160	
01	T. A.	1822	-0-	1822	4126		1722	2	100	9	Y	91	194	1	3	8	54
02	T. A.	1713	-0-	1713	5839		1652	2	61	9	Y	55	4	8		105	

FINSTERWALD-DOBBS		WELL #:		1051A	RRCID ->	234814	COMPL. DATE	02/08/2013	TOTAL DEPTH	13765	PERF.	11463 - 13587					
09	2550 X	2473	-0-	-77	-0-		2409	2	64	9	Y	58	10	8		183	
10	2635 X	2100	-0-	-535	-0-		2013	2	87	9	Y	79	191	1	7	8	64
11	2550 X	2252	-0-	-298	-0-		2163	2	89	9	Y	81	7	8		138	
12	2728 X	2306	-0-	-422	-0-		2272	2	34	9	Y	31	8	8		161	
01	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		2459	2	106	9	Y	96	195	1	7	8	55
02	2378 X	2107	-0-	-271	-0-		2037	2	70	9	Y	64	7	8		112	

MEEK		WELL #:		1145	RRCID ->	234815	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	11262 - 13272					
09	DLQ G-10	2043	-0-	2043	8686		1979	2	64	9	N	58	10	8		215	
10	3000 N	2376	-0-	-624	8062		2244	2	132	9	N	120	13	8		322	
11	3000 N	2501	-0-	-499	7563		2444	2	57	9	N	52	195	1	9	8	170
12	3100 N	2736	-0-	-364	7199		2688	2	48	9	N	44	12	8		202	
01	3100 N	2488	-0-	-612	6587		2441	2	47	9	N	43	8	8		237	
*02	2900 N	1982	-0-	-918	5669		1849	2	133	9	N	121	8	8		350	

FINSTERWALD DOBBS		WELL #:		851A	RRCID ->	235161	COMPL. DATE	04/27/2013	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	11280 - 13509					
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-		1365	2	45	9	Y	41	12	8		104	
10	1147 N	759	-0-	-388	-0-		686	2	73	9	Y	66	10	8		160	
11	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-		1109	2	36	9	Y	33	116	1	17	8	60
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		1421	2	21	9	Y	19	14	8		65	
01	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-		1567	2	41	9	Y	37	8	8		94	
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		1243	2	63	9	Y	57	10	8		141	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
JOHNSON, L. A.		WELL #:		1059A	RRCID ->	235544	COMPL. DATE	02/13/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11206 - 13247	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			101
PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2015 - PLUGGED 01/20/15													

WALKER 29		WELL #:		4	RRCID ->	235639	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	11437 - 12504
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	568	2	N	-0-		-0-
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	642	2	N	1	1 8	-0-
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2	N	-0-		-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2	N	-0-		-0-
01	651	N	644	-0-	-7	-0-	644	2	N	-0-		-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2	N	-0-		-0-

L.A. JOHNSON		WELL #:		259A	RRCID ->	235739	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13500	PERF.	11075 - 13184	
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3772	2	Y	80	82 1	29 8	54
10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	3788	2	Y	82	34 8		102
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3710	2	Y	64	94 1	24 8	48
12	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	3965	2	Y	66	29 8		85
01	3937	X	3636	-0-	-301	-0-	3560	2	Y	69	83 1	18 8	53
02	3683	X	3486	-0-	-197	-0-	3434	2	Y	47	10 8		90

PEAK BOURASSA		WELL #:		806	RRCID ->	235964	COMPL. DATE	04/06/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.	10985 - 12762	
09	660	N	570	-0-	-90	-0-	559	2	N	10			178
10	713	N	575	-0-	-138	-0-	558	2	N	15	1 8		192
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	490	2	N	21			213
12	589	N	310	-0-	-279	-0-	302	2	N	7			220
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			220
02	493	N	-0-	-0-	-493	-0-			N	19	196 1		43

RAMP 30		WELL #:		2	RRCID ->	236011	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11377 - 12727	
09	1140	N	726	-0-	-414	-0-	726	2	N	-0-			333
10	837	N	584	-0-	-253	-0-	584	2	N	-0-			333
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-			N	-0-			333
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2	N	-0-			333
01	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2	N	-0-			333
*02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2	N	-0-			333

COURTNEY		WELL #:		2031	RRCID ->	236012	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	13100	PERF.	11799 - 12960	
09	DLQ	G-10	6113	-0-	6113	24047	6113	2	N	-0-			202
10	28890	X	4843	-0-	-24047	-0-	4843	2	N	-0-			202
11	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	3929	2	N	-0-			202
12	6324	X	3470	-0-	-2854	-0-	3470	2	N	-0-			202
01	6324	X	4190	-0-	-2134	-0-	4189	2	N	1	1 8		202
02	5916	X	3298	-0-	-2618	-0-	3298	2	N	-0-			202

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
PEAK BOURASSA		WELL #:		1407	RRCID ->	236265	COMPL. DATE	03/12/2008	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11014	- 12790	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1274 2	72 9	N	65				218
10	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1457 2	12 9	N	11	193 1	3 8		33
11	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1478 2	9 9	N	8	3 8			38
12	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1656 2	4 9	N	4	2 8			40
01	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1697 2	2 9	N	2	2 8			40
*02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1555 2	2 9	N	2	2 8			40

JOHNSON, L. A.		WELL #:		7059A	RRCID ->	236266	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL DEPTH	13443	PERF.11246	- 13250	
09	876 N	876	-0-	-0-	-0-	859 2	17 9	Y	15	27 1	13 8		3
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	845 2	28 9	Y	25	17 8			11
11	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1168 2	29 9	Y	26	10 1	11 8		16
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1325 2	31 9	Y	28	15 8			29
01	849 N	849	-0-	-0-	-0-	826 2	23 9	Y	21	29 1	3 8		18
*02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	677 2	36 9	Y	33	18 8			33

DODD		WELL #:		1346	RRCID ->	236907	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.11549	- 44787	
09	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3818 2	68 9	N	62	14 8			190
10	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3844 2	59 9	N	54	17 8			227
11	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3626 2	91 9	N	83	196 1	14 8		100
12	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	1958 2	69 9	N	63	20 8			143
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3462 2	84 9	N	76	14 8			205
*02	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3125 2	97 9	N	88	16 8			277

MEEK		WELL #:		9045	RRCID ->	236931	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	13580	PERF.11469	- 13435	
09	DLQ G-10	1904	-0-	1904	8341	1870 2	34 9	Y	31	12 8			211
10	3000 N	2028	-0-	-972	7369	1980 2	48 9	Y	44	14 8			241
11	3000 N	2366	-0-	-634	6735	2257 2	109 9	Y	99	180 1	10 8		150
12	3100 N	1954	-0-	-1146	5589	1917 2	37 9	Y	34	9 8			175
01	3100 N	1509	-0-	-1591	3998	1464 2	45 9	Y	41	6 8			210
*02	2900 N	1210	-0-	-1690	2308	1142 2	68 9	Y	62	10 8			262

SMITH		WELL #:		5038	RRCID ->	236975	COMPL. DATE	04/13/2008	TOTAL DEPTH	13737	PERF.11558	- 13614	
09	DLQ G-10	3121	-0-	3121	12139	3025 2	96 9	Y	87	96 1	16 8		38
10	14838 X	2699	-0-	-12139	-0-	2644 2	55 9	Y	50	13 8			75
11	3180 X	1812	-0-	-1368	-0-	1746 2	66 9	Y	60	12 8			123
12	3317 X	1412	-0-	-1905	-0-	1249 2	163 9	Y	148	96 1	62 8		113
01	3317 X	1141	-0-	-2176	-0-	1028 2	113 9	Y	103	98 1	60 8		58
02	3016 X	2146	-0-	-870	-0-	2021 2	125 9	Y	114	73 8			99

RAMP ET AL		WELL #:		4023	RRCID ->	237066	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11500	- 12820	
09	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532 2		N	-0-				124
10	2604 N	2590	-0-	-14	-0-	2589 2	1 9	N	1	1 8			124
11	2520 N	2163	-0-	-357	-0-	2162 2	1 9	N	1	1 8			124
12	2604 N	2295	-0-	-309	-0-	2295 2		N	-0-				124
01	2604 N	2481	-0-	-123	-0-	2481 2		N	-0-				124
*02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2319 2	3 9	N	3	2 8			125

DONALDSON		WELL #:		518	RRCID ->	237246	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	12915	PERF.10828	- 12852	
09	630 N	564	-0-	-66	-0-	555 2	9 9	N	8				130
10	569 N	569	-0-	-0-	-0-	544 2	25 9	N	23				153
11	600 N	429	-0-	-171	-0-	416 2	13 9	N	12				165
12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	675 2	17 9	N	15				180
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	710 2	17 9	N	15				195
*02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	645 2	13 9	N	12				207

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MEEK				WELL #: 1645	RRCID ->	237601	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	13597	PERF.11460	- 13373	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	130	-0-	130	634	129 2	1 9	Y	1			14
10		790 N	156	-0-	-634	-0-	152 2	4 9	Y	4			18
11		178 N	178	-0-	-0-	-0-	167 2	11 9	Y	10	13 1		15
12		169 N	169	-0-	-0-	-0-	167 2	2 9	Y	2			17
01		153 N	153	-0-	-0-	-0-	145 2	8 9	Y	7			24
02		116 N	76	-0-	-40	-0-	74 2	2 9	Y	2			26

RAMP				WELL #: 5008	RRCID ->	238380	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11109	- 13086	
09	1230	N	1105	-0-	-125	-0-	1105 2		N	-0-			88
10	1240	N	1075	-0-	-165	-0-	1075 2		N	-0-			88
11	1200	N	1069	-0-	-131	-0-	1069 2		N	-0-			88
12	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1023 2		N	-0-			88
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	1078 2		N	-0-			88
02	1044	N	1019	-0-	-25	-0-	1019 2		N	-0-			88

MACIAS				WELL #: 3024	RRCID ->	238726	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10854	- 12589	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	40			137
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	176 2	31 9	N	28	1 8		164
11	150	N	8	-0-	-142	-0-	8 2		N	-0-			164
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33 2		N	-0-			164
01	217	N	15	-0-	-202	-0-	15 2		N	-0-			164
*02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2		N	-0-			164

HELTON				WELL #: 1260A	RRCID ->	239147	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	13634	PERF.10654	- 13438	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PEAK WALSER				WELL #: 1529	RRCID ->	239148	COMPL. DATE	06/29/2008	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11100	- 13000	
09	DLQ	G-10	459	-0-	459	1582	456 2	3 9	Y	3			96
10		2016 N	434	-0-	-1582	-0-	428 2	6 9	Y	5			101
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	396 2	64 9	Y	58			159
12		686 N	686	-0-	-0-	-0-	653 2	33 9	Y	30	132 1		57
01		616 N	616	-0-	-0-	-0-	614 2	2 9	Y	2			59
*02		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2		Y	-0-			59

JOHNSON, L. A.				WELL #: 1359A	RRCID ->	239413	COMPL. DATE	01/30/2013	TOTAL DEPTH	13470	PERF.11819	- 13372	
09	3480	X	3227	-0-	-253	-0-	3164 2	63 9	Y	57	8 8		94
10	3596	X	3122	-0-	-474	-0-	3086 2	36 9	Y	33	64 1	6 8	57
11	3480	X	2474	-0-	-1006	-0-	2420 2	54 9	Y	49	64 1	4 8	38
12	3348	X	2126	-0-	-1222	-0-	2102 2	24 9	Y	22	4 8		56
01	3348	X	2163	-0-	-1185	-0-	2104 2	59 9	Y	54	5 8		105
02	3132	X	2180	-0-	-952	-0-	2128 2	52 9	Y	47	65 1	2 8	85

MEEK				WELL #: 4045	RRCID ->	241228	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	13490	PERF.11658	- 13352	
09	DLQ	G-10	1946	-0-	1946	8705	1939 2	7 9	Y	6	1 8		126
10		3000 N	2285	-0-	-715	-0-	7990 2	2 9	Y	2	1 8		127
11		3000 N	2600	-0-	-400	-0-	7590 2	4 9	Y	4	1 8		130
12		3100 N	2649	-0-	-451	-0-	7139 2	6 9	Y	5	2 8		133
01		3100 N	2398	-0-	-702	-0-	6437 2		Y	-0-			133
*02		2900 N	1914	-0-	-986	-0-	5451 2	1 9	Y	1	1 8		133

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CROWNOVER		WELL #:		2018	RRCID ->	241290	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	12879	PERF.11026	- 12746	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	DLQ G-10	2291	-0-	-0-	2291	10470	2285	2	6 9	Y	5		35
10	13112 X	2642	-0-	-10470	-0-	-0-	2611	2	31 9	Y	28	2 8	61
11	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	-0-	2546	2	25 9	Y	23	2 8	82
12	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	-0-	2649	2	20 9	Y	18	3 8	97
01	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	2	29 9	Y	26	5 8	118
*02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	-0-	2703	2	32 9	Y	29	3 8	144

PEAK BOURASSA		WELL #:		1607	RRCID ->	241399	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	13020	PERF.11257	- 12950	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		5

DODD		WELL #:		1046	RRCID ->	241400	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	13640	PERF.11014	- 13500	
09	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2827	2	58 9	N	53	13 8		122
10	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	2851	2	100 9	N	91	15 8		198
11	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2765	2	34 9	N	31	12 8		217
12	2666 X	1867	-0-	-799	-0-	1775	2	92 9	N	84	194 1	10 8	97
01	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2943	2	74 9	N	67	7 8		157
*02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2537	2	117 9	N	106	8 8		255

PEAK BOURASSA		WELL #:		1206	RRCID ->	241731	COMPL. DATE	08/11/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11198	- 12730	
09	810 N	781	-0-	-29	-0-	781	2		N	-0-			57
10	899 N	869	-0-	-30	-0-	868	2	1 9	N	1	1 8		57
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1 9	N	1	1 8		57
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		N	-0-			57
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2		N	-0-			57
*02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	845	2	1 9	N	1			58

HOOVER		WELL #:		1918	RRCID ->	241803	COMPL. DATE	06/22/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10861	- 12525	
09	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2		N	-0-			233
10	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2		N	-0-			233
11	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			233
12	1829 N	1620	-0-	-209	-0-	1620	2		N	-0-			233
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2028	2	41 9	N	37			270
*02	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1805	2	68 9	N	62	179 1		153

WALKER RANCH		WELL #:		4010	RRCID ->	241804	COMPL. DATE	07/03/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.11078	- 12914	
09	1140 N	1035	-0-	-105	-0-	1028	2	7 9	N	6	2 8		123
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1305	2	2 9	N	2	2 8		123
11	1170 N	1113	-0-	-57	-0-	1113	2		N	-0-			123
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2		N	-0-			123
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			123
*02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1339	2	6 9	N	5	3 8		125

BUCKTHAL		WELL #:		225	RRCID ->	241806	COMPL. DATE	07/10/2008	TOTAL DEPTH	12927	PERF.10694	- 12772	
09	DLQ G-10	5823	-0-	5823	23753	5804	2	19 9	N	17			85
10	29589 X	5836	-0-	-23753	-0-	5810	2	26 9	N	24	2 8		107
11	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5849	2	28 9	N	25	2 8		130
12	6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	6161	2	47 9	N	43	1 8		172
01	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	7527	2	63 9	N	57	123 1	1 8	105
02	5104 X	5036	-0-	-68	-0-	4993	2	43 9	N	39	1 8		143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
SHELL FEE 57 WELL #: 9 RRCID -> 242146 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 13047 PERF.11490 - 12889																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-				78	
10		735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	2	1	9	N	1	1	8		78	
11		422 N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5				83	
12		434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-				83	
01		434 N	423	-0-	-11	-0-	423	2			N	-0-				83	
*02		604 N	604	-0-	-0-	-0-	535	2	69	9	N	63				146	

RAMP WELL #: 1312 RRCID -> 242770 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10786 - 12905																	
09		862 N	862	-0-	-0-	-0-	861	2	1	9	N	1				101	
10		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-				101	
11		900 N	833	-0-	-67	-0-	833	2			N	-0-				101	
12		899 N	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-				101	
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			N	-0-				101	
02		812 N	788	-0-	-24	-0-	788	2			N	-0-				101	

WALKER RANCH WELL #: 1810 RRCID -> 242774 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11067 - 13026																	
09		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2669	2			N	-0-				217	
10		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-				217	
11		2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-				217	
12		2279 X	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-				217	
01		2046 N	1874	-0-	-172	-0-	1874	2			N	-0-				217	
02		1914 N	1633	-0-	-281	-0-	1633	2			N	-0-				217	

WALKER WELL #: 8011 RRCID -> 242775 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 13003 PERF.10796 - 12924																	
09		1650 N	1548	-0-	-102	-0-	1548	2			N	-0-				118	
10		1705 N	1579	-0-	-126	-0-	1579	2			N	-0-				118	
11		1650 N	1264	-0-	-386	-0-	1264	2			N	-0-				118	
12		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1836	2	4	9	N	4				122	
01		1581 N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-				122	
*02		2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2040	2	17	9	N	15				137	

MEEK WELL #: 1345 RRCID -> 242783 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 13405 PERF.11276 - 13242																	
09	DLQ	G-10	2865	-0-	2865	12162	2830	2	35	9	N	32	8	8		147	
10		15180 X	3018	-0-	-12162	-0-	2990	2	28	9	N	25	10	8		162	
11		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3032	2	20	9	N	18	7	8		173	
12		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3291	2	52	9	N	47	10	8		210	
01		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2984	2	46	9	N	42	5	8		247	
02		2784 X	2197	-0-	-587	-0-	2163	2	34	9	N	31	194	1	6	8	78

CHUMBLEY WELL #: 3056 RRCID -> 243183 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10830 - 12582																	
09	DLQ	G-10	587	-0-	587	2412	587	2			Y	-0-				211	
10		3000 N	675	-0-	-2325	87	673	2	2	9	Y	2				213	
11		682 N	595	-0-	-87	-0-	594	2	1	9	Y	1	1	8		213	
12		620 N	385	-0-	-235	-0-	385	2			Y	-0-				213	
01		682 N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-				213	
02		580 N	498	-0-	-82	-0-	496	2	2	9	Y	2				215	

SHELL FEE 57 WELL #: 5 RRCID -> 243184 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11492 - 12948																	
09		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-				126	
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			N	-0-				126	
11		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1696	2	1	9	N	1	1	8		126	
12		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	2	1	9	N	1	1	8		126	
01		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	1686	2			N	-0-				126	
02		1653 N	1517	-0-	-136	-0-	1507	2	10	9	N	9				135	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER 29		WELL #:		5	RRCID ->	243185	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	10967 - 13143	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	1050 N	959	-0-	-91	-0-	958	2	1	9	N	1	1 8	2
10	992 N	977	-0-	-15	-0-	976	2	1	9	N	1	1 8	2
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-		2
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-		2
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-		2
02	957 N	721	-0-	-236	-0-	715	2	6	9	N	5	2 8	5

DONALDSON		WELL #:		1018	RRCID ->	243625	COMPL. DATE	08/31/2008	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	11020 - 12759	
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		80

WALKER RANCH 10		WELL #:		3	RRCID ->	244603	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	13065	PERF.	11052 - 12865	
09	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2691	2	1	9	N	1		280
10	2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-		280
11	2610 X	2088	-0-	-522	-0-	2088	2			N	-0-		280
12	2697 X	2315	-0-	-382	-0-	2315	2			N	-0-		280
01	2697 X	2106	-0-	-591	-0-	2106	2			N	-0-		280
02	2523 X	1801	-0-	-722	-0-	1801	2			N	-0-		280

PEAK WALSER		WELL #:		1129A	RRCID ->	244605	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	11104 - 12922	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	5
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5

RAMP		WELL #:		1112	RRCID ->	244606	COMPL. DATE	07/25/2013	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11016 - 12880	
09	450 N	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-		126
10	279 N	70	-0-	-209	-0-	70	2			N	-0-		126
11	210 N	116	-0-	-94	-0-	116	2			N	-0-		126
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-		126
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-		126
02	116 N	64	-0-	-52	-0-	64	2			N	-0-		126

WALKER		WELL #:		9011	RRCID ->	245017	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	13050	PERF.	10968 - 12294	
09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1364	2	6	9	N	5	1 8	174
10	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-		174
11	1380 N	1300	-0-	-80	-0-	1298	2	2	9	N	2		176
12	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-		176
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			N	-0-		176
02	1247 N	1180	-0-	-67	-0-	1166	2	14	9	N	13	1 8	188

RAMP		WELL #:		1412	RRCID ->	245515	COMPL. DATE	11/16/2008	TOTAL DEPTH	13218	PERF.	11075 - 12998	
09	1800 N	1547	-0-	-253	-0-	1547	2			N	-0-		93
10	1674 N	1562	-0-	-112	-0-	1562	2			N	-0-		93
11	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			N	-0-		93
12	1612 N	1545	-0-	-67	-0-	1545	2			N	-0-		93
01	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	1425	2			N	-0-		93
02	2146 N	1340	-0-	-806	-0-	1340	2			N	-0-		93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER 52		WELL #:		13	RRCID ->	245516	COMPL. DATE	11/13/2008	TOTAL DEPTH	13173	PERF.11052	- 13048	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	810 N	761	-0-	-49	-0-	761	2		N	-0-			48
10	930 N	778	-0-	-152	-0-	778	2		N	-0-			48
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2		N	-0-			48
12	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			48
01	3100 N	4848	-0-	1748	1748	4848	2		N	-0-			48
*02	2900 N	2706	-0-	-194	1554	2706	2		N	-0-			48

DODD		WELL #:		8046	RRCID ->	246085	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	13665	PERF.11488	- 13470	
09	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2382	2	28	9	N	25	5 8	205
10	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2192	2	37	9	N	34	2 8	237
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2434	2	79	9	N	72	194 1 7 8	108
12	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1610	2	7	9	N	6	1 8	113
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2827	2	47	9	N	43	8 8	148
*02	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60	3 8	205

RAMP		WELL #:		1208	RRCID ->	246110	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13217	PERF.11120	- 13078	
09	1530 N	1295	-0-	-235	-0-	1295	2		N	-0-			70
10	1581 N	1290	-0-	-291	-0-	1290	2		N	-0-			70
11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2		N	-0-			70
12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2		N	-0-			70
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	1280	2		N	-0-			70
02	1392 N	1251	-0-	-141	-0-	1251	2		N	-0-			70

RAMP ET AL		WELL #:		1923	RRCID ->	246115	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12944	PERF.10880	- 12784	
09	2580 N	2120	-0-	-460	-0-	2119	2	1	9	N	1	1 8	105
10	2294 N	1806	-0-	-488	-0-	1804	2	2	9	N	2		107
11	2220 N	1865	-0-	-355	-0-	1864	2	1	9	N	1		108
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	2073	2		N	-0-			108
01	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1854	2	3	9	N	3	1 8	110
*02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	1982	2	86	9	N	78		188

RAMP		WELL #:		1350	RRCID ->	246116	COMPL. DATE	12/05/2008	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11147	- 12490	
09	2400 N	1736	-0-	-664	-0-	1736	2		N	-0-			118
10	3100 N	3113	-0-	13	13	3113	2		N	-0-			118
11	2371 N	2358	-0-	-13	-0-	2358	2		N	-0-			118
12	1798 N	955	-0-	-843	-0-	955	2		N	-0-			118
01	2542 N	-0-	-0-	-2542	-0-	-0-	2		N	-0-			118
*02	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2636	2	2	9	N	2	2 8	118

RAMP 30		WELL #:		8	RRCID ->	246121	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	13201	PERF.10880	- 13099	
09	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2096	2	3	9	N	3		85
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2		N	-0-			85
11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2		N	-0-			85
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2		N	-0-			85
01	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	1521	2		N	-0-			85
02	1450 N	1093	-0-	-357	-0-	1093	2		N	-0-			85

DEREK 12		WELL #:		7	RRCID ->	246123	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	13428	PERF.11364	- 12249	
09	1500 N	1333	-0-	-167	-0-	1333	2		N	-0-			36
10	1519 N	1405	-0-	-114	-0-	1405	2		N	-0-			36
11	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			36
12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	1251	2		N	-0-			36
01	1395 N	1220	-0-	-175	-0-	1219	2	1	9	N	1	1 8	36
02	1305 N	1245	-0-	-60	-0-	1245	2		N	-0-			36

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER				WELL #: 1111	RRCID -> 246560	COMPL. DATE	12/09/2008	TOTAL DEPTH	13014	PERF.11044	- 12755		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2131 2	1 9	N	1	1 8			80
10	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2093 2	1 9	N	1	1 8			80
11	1950 N	1926	-0-	-24	-0-	1925 2	1 9	N	1	1 8			80
12	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	1949 2	1 9	N	1	1 8			80
01	2015 N	1991	-0-	-24	-0-	1990 2	1 9	N	1	1 8			80
02	1856 N	1668	-0-	-188	-0-	1664 2	4 9	N	4	2 8			82

BUCKTHAL				WELL #: 2116	RRCID -> 246829	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	12806	PERF.10998	- 12724		
09	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	1256 2	21 9	N	19				71
10	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2399 2	1 9	N	1	1 8			71
11	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1886 2	95 9	N	86	1 8			156
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 2	1 9	N	-0-				156
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1838 2	70 9	N	64				220
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1882 2	29 9	N	26	189 1	1 8		56

PEAK BOURASSA				WELL #: 1507	RRCID -> 247168	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	13090	PERF.11266	- 13012		
09	2880 X	2536	-0-	-344	-0-	2536 2		N	-0-				25
10	2976 X	2537	-0-	-439	-0-	2535 2	2 9	N	2	2 8			25
11	2700 X	1764	-0-	-936	-0-	1763 2	1 9	N	1	1 8			25
12	2635 N	1822	-0-	-813	-0-	1821 2	1 9	N	1	1 8			25
01	2542 N	1812	-0-	-730	-0-	1811 2	1 9	N	1	1 8			25
*02	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1909 2	24 9	N	22				47

DONALDSON				WELL #: 8018	RRCID -> 247548	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	13176	PERF.11127	- 13097		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				143

PEAK BOURASSA				WELL #: 106A	RRCID -> 247549	COMPL. DATE	06/28/2012	TOTAL DEPTH	12985	PERF.10982	- 12879		
09	1170 N	1047	-0-	-123	-0-	1040 2	7 9	N	6				133
10	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1030 2	3 9	N	3	1 8			135
11	1230 N	933	-0-	-297	-0-	919 2	14 9	N	13	1 8			147
12	1085 N	921	-0-	-164	-0-	917 2	4 9	N	4	1 8			150
01	1023 N	859	-0-	-164	-0-	845 2	14 9	N	13	1 8			162
*02	914 N	914	-0-	-0-	-0-	880 2	34 9	N	31	1 8			192

DODD				WELL #: 1446	RRCID -> 247550	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11587	- 13627		
09	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3469 2	64 9	N	58	11 8			235
10	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3615 2	58 9	N	53	196 1	15 8		77
11	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3491 2	63 9	N	57	12 8			122
12	8552 X	8552	-0-	-0-	-0-	8441 2	111 9	N	101	11 8			212
01	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3248 2	47 9	N	43	7 8			248
*02	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	2991 2	64 9	N	58	197 1	9 8		100

DODD				WELL #: 7046A	RRCID -> 247553	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	13760	PERF.11564	- 13457		
09	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2509 2	64 9	N	58	8 8			219
10	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2591 2	51 9	N	46	192 1	5 8		68
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2614 2	109 9	N	99	14 8			153
12	2015 X	1463	-0-	-552	-0-	1319 2	144 9	N	131	22 8			262
01	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	2355 2	88 9	N	80	195 1	15 8		132
*02	2179 X	2179	-0-	-0-	-0-	2087 2	92 9	N	84	13 8			203

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CHUMBLEY		WELL #:		1256	RRCID ->	247897	COMPL. DATE	02/08/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.10888	- 12574	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	2154	-0-	2154	6976	2153 2		1 9	Y	1	1 8		187
10	3000 N	2160	-0-	-840	6136	2160 2			Y	-0-			187
11	3000 N	2081	-0-	-919	5217	2081 2			Y	-0-			187
12	3100 N	1699	-0-	-1401	3816	1699 2			Y	-0-			187
*01	3100 N	1449	-0-	-1651	2165	1449 2			Y	-0-			187
*02	2900 N	1890	-0-	-1010	1155	1890 2			Y	-0-			187

RAMP RANCH		WELL #:		1825	RRCID ->	249547	COMPL. DATE	02/15/2009	TOTAL DEPTH	13000	PERF.11064	- 12789	
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-			213
10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2363 2		8 9	N	7			220
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2164 2		14 9	N	13			233
12	2139 N	2129	-0-	-10	-0-	2129 2			N	-0-			233
01	2139 N	2028	-0-	-111	-0-	2028 2			N	-0-			233
02	2001 N	1732	-0-	-269	-0-	1732 2			N	-0-			233

RAMP RANCH		WELL #:		1425	RRCID ->	249549	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	13239	PERF.11016	- 12775	
09	12359 X	12359	-0-	-0-	-0-	12347 2		12 9	N	11			278
10	14305 X	14305	-0-	-0-	-0-	14305 2			N	-0-			278
11	9576 X	9576	-0-	-0-	-0-	9576 2			N	-0-			278
12	12287 X	12287	-0-	-0-	-0-	12287 2			N	-0-			278
01	11124 X	11124	-0-	-0-	-0-	11124 2			N	-0-			278
*02	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	10214 2			N	-0-			278

DODD		WELL #:		1646	RRCID ->	249718	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13651	PERF.11361	- 13521	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			177

SMITH		WELL #:		3038	RRCID ->	249721	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	13763	PERF.11304	- 13604	
09	DLQ G-10	2431	-0-	2431	8350	2337 2		94 9	Y	85	96 1	14 8	38
10	3000 N	2167	-0-	-833	7517	2117 2		50 9	Y	45	8 8		75
11	3000 N	2761	-0-	-239	7278	2702 2		59 9	Y	54	6 8		123
12	3100 N	2526	-0-	-574	6704	2415 2		111 9	Y	101	96 1	15 8	113
01	3100 N	3249	-0-	149	6853	3191 2		58 9	Y	53	98 1	10 8	58
*02	2900 N	2667	-0-	-233	6620	2612 2		55 9	Y	50	9 8		99

COURTNEY B		WELL #:		4031	RRCID ->	251361	COMPL. DATE	04/10/2009	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11013	- 12982	
09	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 2			N	-0-			67
10	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1054 2			N	-0-			67
11	1320 N	776	-0-	-544	-0-	776 2			N	-0-			67
12	1395 N	793	-0-	-602	-0-	793 2			N	-0-			67
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758 2			N	-0-			67
02	754 N	654	-0-	-100	-0-	654 2			N	-0-			67

COURTNEY B		WELL #:		9031	RRCID ->	251409	COMPL. DATE	04/25/2009	TOTAL DEPTH	13150	PERF.11008	- 13002	
09	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2			N	-0-			93
10	1023 N	859	-0-	-164	-0-	859 2			N	-0-			93
11	1050 N	611	-0-	-439	-0-	611 2			N	-0-			93
12	1085 N	641	-0-	-444	-0-	641 2			N	-0-			93
01	868 N	648	-0-	-220	-0-	648 2			N	-0-			93
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2			N	-0-			93

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579													
COURTNEY				WELL #: 1131	RRCID -> 251735	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	13170	PERF.11108	- 12921						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3584	2	3	9	N	3				148	
10		2821 X	2816	-0-	-5	-0-	2754	2	62	9	N	56	1	8		203	
11		2730 X	2055	-0-	-675	-0-	2007	2	48	9	N	44				247	
12		2821 X	2111	-0-	-710	-0-	2105	2	6	9	N	5				252	
01		2821 X	2122	-0-	-699	-0-	2121	2	1	9	N	1				252	
02		2639 X	2113	-0-	-526	-0-	2051	2	62	9	N	56	201	1		107	

RW				WELL #: 1009	RRCID -> 251992	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12421	PERF.11758	- 12315						
09		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
10		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
11		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	21408					N	-0-				-0-	
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	21408					N	NO RPT				-0-	

CROWNOVER				WELL #: 3018	RRCID -> 252023	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	13030	PERF.11009	- 12833						
09	DLQ	G-10	2069	-0-	2069	10343	2063	2	6	9	Y	5				35	
10		12941 X	2598	-0-	-10343	-0-	2568	2	30	9	Y	27	1	8		61	
11		2176 X	2176	-0-	-0-	-0-	2159	2	17	9	Y	15				76	
12		2170 X	1692	-0-	-478	-0-	1681	2	11	9	Y	10	4	8		82	
01		3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3131	2	30	9	Y	27	7	8		102	
*02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3085	2	33	9	Y	30	4	8		128	

RW EAST				WELL #: 8009	RRCID -> 252710	COMPL. DATE	11/09/2008	TOTAL DEPTH	13187	PERF.11197	- 13015						
09		930 N	882	-0-	-48	-0-	882	2			N	-0-				82	
10		961 N	934	-0-	-27	-0-					N	-0-				82	
11		900 N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-				82	
12		899 N	678	-0-	-221	-0-	678	2			N	-0-				82	
01		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				82	
*02		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-				82	

RAMP				WELL #: 8025	RRCID -> 252857	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	12900	PERF.11168	- 12540						
09		2610 X	2223	-0-	-387	-0-	2222	2	1	9	N	1	1	8		114	
10		2697 N	2399	-0-	-298	-0-	2398	2	1	9	N	1				115	
11		2610 N	2112	-0-	-498	-0-	2111	2	1	9	N	1	1	8		115	
12		2294 N	2232	-0-	-62	-0-	2232	2			N	-0-				115	
01		2387 N	2145	-0-	-242	-0-	2144	2	1	9	N	1	1	8		115	
*02		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2599	2	9	9	N	8	1	8		122	

JOHNSON, LA				WELL #: 1059A	RRCID -> 253517	COMPL. DATE	09/07/2008	TOTAL DEPTH	13600	PERF.11239	- 13296						
09		7765 X	3850	-0-	-3915	-0-	3736	2	114	9	N	104	91	1	42	8	76
10		3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	3528	2	122	9	N	111	104	1	43	8	40
11		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3116	2	134	9	N	122	101	1	21	8	40
12		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2689	2	109	9	N	99	33	8		106	
01		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2851	2	77	9	N	70	95	1	23	8	58
*02		2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2781	2	53	9	N	48	24	8		82	

GEORGE				WELL #: 408H	RRCID -> 260332	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	11478	PERF.11535	- 15529						
09	DLQ	G-10	13421	-0-	13421	55714	13297	2	124	9	N	113	187	1			188
10		69268 X	13554	-0-	-55714	-0-	13397	2	157	9	N	143	8	8			323
11		13462 X	13462	-0-	-0-	-0-	13345	2	117	9	N	106	190	1	9	8	230
12		13671 X	13420	-0-	-251	-0-	13259	2	161	9	N	146	193	1	6	8	177
01		13775 X	13775	-0-	-0-	-0-	13514	2	261	9	N	237	192	1	4	8	218
02		12789 X	12743	-0-	-46	-0-	12547	2	196	9	N	178	200	1	4	8	192

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
WALKER		WELL #:		1101H	RRCID ->	261020	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11280	- 14819	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	DLQ G-10	9452	-0-	9452	38428	9385 2	67 9	N		61	13 8		532
10	48335 X	9907	-0-	-38428	-0-	9801 2	106 9	N		96	189 1	16 8	423
11	9600 X	9337	-0-	-263	-0-	9164 2	173 9	N		157	191 1	7 8	382
12	9796 X	9674	-0-	-122	-0-	9483 2	191 9	N		174	194 1	9 8	353
01	9920 X	8768	-0-	-1152	-0-	8472 2	296 9	N		269	195 1	22 8	405
02	9280 X	8626	-0-	-654	-0-	8491 2	135 9	N		123	36 8		492

RW		WELL #:		0902H	RRCID ->	261022	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	11210	PERF.11594	- 15315	
09	DLQ G-10	2149	-0-	2149	40266	2148 2	1 9	N		1	1 8		326
10	50779 X	10513	-0-	-40266	-0-	10510 2	3 9	N		3	3 8		326
11	13350 X	7900	-0-	-5450	-0-	7898 2	2 9	N		2	2 8		326
12	13795 X	6984	-0-	-6811	-0-	6955 2	29 9	N		26	1 8		351
01	11470 X	10471	-0-	-999	-0-	10380 2	91 9	N		83	1 8		433
*02	11429 X	11429	-0-	-0-	-0-	11131 2	298 9	N		271	340 1	1 8	363

DEREK		WELL #:		1012H	RRCID ->	261771	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11470	- 15471	
09	DLQ G-10	14962	-0-	14962	61615	14725 2	237 9	N		215	387 1		88
10	76262 X	14647	-0-	-61615	-0-	14415 2	232 9	N		211	194 1		105
11	15420 X	14038	-0-	-1382	-0-	13809 2	229 9	N		208			313
12	15159 X	14155	-0-	-1004	-0-	13907 2	248 9	N		225	390 1		148
01	15159 X	14184	-0-	-975	-0-	13927 2	257 9	N		234	198 1	2 8	182
02	14181 X	13354	-0-	-827	-0-	13111 2	243 9	N		221	201 1	29 8	173

RAMP		WELL #:		3008H	RRCID ->	262192	COMPL. DATE	02/20/2012	TOTAL DEPTH	11264	PERF.11325	- 15533	
09	DLQ G-10	10762	-0-	10762	44592	10535 2	227 9	N		206	198 1	3 8	428
10	55010 X	10418	-0-	-44592	-0-	10283 2	135 9	N		123	3 8		548
11	10050 X	9424	-0-	-626	-0-	9308 2	116 9	N		105	199 1	2 8	452
12	11222 X	9656	-0-	-1566	-0-	9407 2	249 9	N		226	200 1	1 8	477
01	11129 X	9429	-0-	-1700	-0-	9274 2	155 9	N		141	203 1	2 8	413
02	10411 X	9886	-0-	-525	-0-	9707 2	179 9	N		163	19 8		557

PYEATT		WELL #:		251H	RRCID ->	262492	COMPL. DATE	03/01/2011	TOTAL DEPTH	11207	PERF.11490	- 15081	
09	DLQ G-10	12702	-0-	12702	51914	12471 2	231 9	N		210	188 1	14 8	240
10	64270 X	12356	-0-	-51914	-0-	12180 2	176 9	N		160	18 8		382
11	12750 X	11758	-0-	-992	-0-	11564 2	194 9	N		176	385 1	8 8	165
12	12648 X	11677	-0-	-971	-0-	11633 2	44 9	N		40	7 8		198
01	12648 X	12493	-0-	-155	-0-	12430 2	63 9	N		57	8 8		247
02	11832 X	10807	-0-	-1025	-0-	10682 2	125 9	N		114	24 8		337

COURTNEY		WELL #:		131H	RRCID ->	262615	COMPL. DATE	06/28/2013	TOTAL DEPTH	11187	PERF.11370	- 15578	
09	DLQ G-10	12437	-0-	12437	48071	12281 2	156 9	N		142	9 8		400
10	58514 X	10443	-0-	-48071	-0-	10282 2	161 9	N		146	199 1	10 8	337
11	12210 X	9388	-0-	-2822	-0-	9291 2	97 9	N		88	5 8		420
12	12803 X	8724	-0-	-4079	-0-	8502 2	222 9	N		202	199 1	5 8	418
01	12803 X	8339	-0-	-4464	-0-	8160 2	179 9	N		163	200 1	6 8	375
02	11977 X	7928	-0-	-4049	-0-	7768 2	160 9	N		145	17 8		503

GEORGE		WELL #:		508H	RRCID ->	262626	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	11471	PERF.11560	- 14505	
09	DLQ G-10	6503	-0-	6503	27122	6409 2	94 9	N		85	193 1		87
10	33748 X	6626	-0-	-27122	-0-	6521 2	105 9	N		95	5 8		177
11	6570 X	6566	-0-	-4	-0-	6465 2	101 9	N		92	4 8		265
12	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	6876 2	165 9	N		150	197 1	3 8	215
01	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	6996 2	160 9	N		145	190 1	2 8	168
*02	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	6026 2	209 9	N		190	198 1	2 8	158

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
SHELL FEE 57				WELL #:	1H	RRCID ->	262686	COMPL.	DATE 02/25/2011	TOTAL	DEPTH 11040	PERF.11185	- 13585		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2700	X	2414	-0-	-286	-0-	2414	2		N	-0-				115
10	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2723	2	252	9	N	229	192	1	152
11	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	2959	2	55	9	N	50			202
12	3100	N	3111	-0-	11	11	3016	2	95	9	N	86			288
01	3051	N	3040	-0-	-11	-0-	2995	2	45	9	N	41	180	1	149
*02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2467	2	140	9	N	127	191	1	85

RW				WELL #:	309H	RRCID ->	262717	COMPL.	DATE 02/17/2012	TOTAL	DEPTH 11183	PERF.11400	- 15347		
09	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	6293	2	147	9	N	134	193	1	143
10	4092	X	959	-0-	-3133	-0-	840	2	119	9	N	108	3	8	248
11	3840	X	2346	-0-	-1494	-0-	2206	2	140	9	N	127	199	1	171
12	6665	X	2207	-0-	-4458	-0-	2066	2	141	9	N	128	3	8	296
01	6665	X	4396	-0-	-2269	-0-	4340	2	56	9	N	51	203	1	141
02	6235	X	3024	-0-	-3211	-0-	2877	2	147	9	N	134	7	8	268

SHELL FEE 57				WELL #:	2H	RRCID ->	262889	COMPL.	DATE 06/01/2011	TOTAL	DEPTH 11531	PERF.12060	- 14893		
09	9960	X	9444	-0-	-516	-0-	9429	2	15	9	N	14	4	8	264
10	10292	X	9469	-0-	-823	-0-	9402	2	67	9	N	61	201	1	119
11	9930	X	9726	-0-	-204	-0-	9520	2	206	9	N	187	4	8	302
12	9664	X	9664	-0-	-0-	-0-	9552	2	112	9	N	102	3	8	401
01	9579	X	9526	-0-	-53	-0-	9425	2	101	9	N	92	192	1	297
*02	8964	X	8964	-0-	-0-	-0-	8727	2	237	9	N	215	370	1	132

RAMP WALKER				WELL #:	8012H	RRCID ->	263362	COMPL.	DATE 02/28/2012	TOTAL	DEPTH 11219	PERF.11560	- 15371		
09	15870	X	14635	-0-	-1235	-0-	14354	2	281	9	N	255	188	1	407
10	16151	X	13621	-0-	-2530	-0-	13467	2	154	9	N	140	188	1	337
11	15150	X	13128	-0-	-2022	-0-	12895	2	233	9	N	212	192	1	342
12	14911	X	13474	-0-	-1437	-0-	13211	2	263	9	N	239	191	1	378
01	14911	X	10726	-0-	-4185	-0-	10636	2	90	9	N	82	13	8	447
02	13949	X	12536	-0-	-1413	-0-	12429	2	107	9	N	97	47	8	497

FILLINGIM				WELL #:	0255H	RRCID ->	265714	COMPL.	DATE 06/08/2012	TOTAL	DEPTH 11668	PERF.14065	- 15972		
09	11730	X	10603	-0-	-1127	-0-	10289	2	314	9	N	285	379	1	375
10	11935	X	9689	-0-	-2246	-0-	9294	2	395	9	N	359	396	1	327
11	11190	X	9006	-0-	-2184	-0-	8718	2	288	9	N	262	199	1	384
12	9889	X	9064	-0-	-825	-0-	8724	2	340	9	N	309	375	1	314
01	9889	X	8317	-0-	-1572	-0-	8095	2	222	9	N	202	193	1	319
02	9251	X	6776	-0-	-2475	-0-	6476	2	300	9	N	273	377	1	210

BUCKTHAL				WELL #:	1602H	RRCID ->	265715	COMPL.	DATE 08/04/2011	TOTAL	DEPTH 11585	PERF.12034	- 16222		
09	DLQ	G-10	33472	-0-	33472	142227	33013	2	459	9	N	417	398	1	326
10	177577	X	35350	-0-	-142227	-0-	34635	2	715	9	N	650	586	1	389
11	37350	X	29006	-0-	-8344	-0-	28564	2	442	9	N	402	375	1	416
12	34100	X	30537	-0-	-3563	-0-	30041	2	496	9	N	451	571	1	294
01	34100	X	30878	-0-	-3222	-0-	30391	2	487	9	N	443	386	1	351
02	31900	X	23208	-0-	-8692	-0-	22908	2	300	9	N	273	380	1	243

PEAK BOURASSA				WELL #:	1707H	RRCID ->	266074	COMPL.	DATE 04/18/2013	TOTAL	DEPTH 11488	PERF.11400	- 16132		
09	DLQ	G-10	383	-0-	383	1485	383	2		N	-0-				62
10	2544	X	1059	-0-	-1485	-0-	1038	2	21	9	N	19	19	8	62
11	450	X		-0-	-450	-0-				N	-0-				62
12	465	X		-0-	-465	-0-				N	-0-				62
01	465	X		-0-	-465	-0-				N	-0-				62
02	0	N		-0-	-0-	-0-				N	-0-				62

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
PEAK BOURASSA		WELL #:		186H	RRCID ->	267875	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL	DEPTH	11290	PERF.11400 - 15749			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	17532	-0-	17532	76434	17335	2	197	9	N	179	191	1	138
10	95099	X	18665	-0-	-76434	-0-	18424	2	241	9	N	219	30	8	327
11	18300	X	17251	-0-	-1049	-0-	17013	2	238	9	N	216	196	1	322
12	18313	X	18313	-0-	-0-	-0-	18103	2	210	9	N	191	392	1	103
01	19188	X	19188	-0-	-0-	-0-	18940	2	248	9	N	225	169	1	143
*02	17636	X	17636	-0-	-0-	-0-	17413	2	223	9	N	203	52	1	278

WALKER 29		WELL #:		3H	RRCID ->	276555	COMPL. DATE	11/12/2014	TOTAL	DEPTH	11283	PERF.11619 - 16222			
09	14100	X	11758	-0-	-2342	-0-	11396	2	362	9	N	329	180	1	306
10	14570	X	11339	-0-	-3231	-0-	11095	2	244	9	N	222	359	1	169
11	13530	X	10382	-0-	-3148	-0-	10137	2	245	9	N	223	181	1	211
12	11656	X	9913	-0-	-1743	-0-	9701	2	212	9	N	193	185	1	219
01	11656	X	9819	-0-	-1837	-0-	9587	2	232	9	N	211	179	1	251
02	10904	X	NO RPT	-0-	-10904	-0-					N	NO RPT			251

WALKER 29		WELL #:		2H	RRCID ->	277889	COMPL. DATE	09/30/2014	TOTAL	DEPTH	11779	PERF.12213 - 16835			
09	71730	X	20214	-0-	-51516	-0-	20031	2	183	9	N	166	179	1	144
10	74121	X	19299	-0-	-54822	-0-	19116	2	183	9	N	166	178	1	132
11	17580	X	17580	-0-	-0-	-0-	17404	2	176	9	N	160			292
12	24149	X	17109	-0-	-7040	-0-	16922	2	187	9	N	170	360	1	102
01	22227	X	16472	-0-	-5755	-0-	16307	2	165	9	N	150	159	1	93
02	19546	X	NO RPT	-0-	-19546	-0-					N	NO RPT			93

FLOWERS READ 20		WELL #:		1H	RRCID ->	277904	COMPL. DATE	12/21/2014	TOTAL	DEPTH	11115	PERF.11336 - 15903			
09	59700	X	44893	-0-	-14807	-0-	43961	2	932	9	N	847	717	1	693
10	61690	X	42809	-0-	-18881	-0-	42094	2	715	9	N	650	550	1	793
11	47490	X	38258	-0-	-9232	-0-	37514	2	744	9	N	676	1099	1	370
12	52514	X	35048	-0-	-17466	-0-	34307	2	741	9	N	674	554	1	490
01	49073	X	34162	-0-	-14911	-0-	33485	2	677	9	N	615	724	1	381
02	43384	X	30153	-0-	-13231	-0-	29551	2	602	9	N	547	552	1	376

FLOWERS READ 28		WELL #:		1H	RRCID ->	277947	COMPL. DATE	12/27/2014	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.11476 - 16234			
09	69000	X	33042	-0-	-35958	-0-	32832	2	210	9	N	191	368	1	190
10	71300	X	31599	-0-	-39701	-0-	31546	2	53	9	N	48			238
11	35670	X	28979	-0-	-6691	-0-	28738	2	241	9	N	219	195	1	262
12	40672	X	26794	-0-	-13878	-0-	26632	2	162	9	N	147	179	1	230
01	36859	X	26698	-0-	-10161	-0-	26618	2	80	9	N	73	181	1	122
02	31929	X	21810	-0-	-10119	-0-	21691	2	119	9	N	108	125	1	105

BUCKTHAL		WELL #:		1601H	RRCID ->	277957	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL	DEPTH	11639	PERF.12027 - 16596			
09	72990	X	36368	-0-	-36622	-0-	35926	2	442	9	N	402	384	1	373
10	75423	X	34425	-0-	-40998	-0-	33982	2	443	9	N	403	194	1	582
11	39570	X	30702	-0-	-8868	-0-	30313	2	389	9	N	354	584	1	352
12	44764	X	28893	-0-	-15871	-0-	28213	2	680	9	N	618	580	1	390
01	40889	X	28333	-0-	-12556	-0-	27759	2	574	9	N	522	584	1	328
02	35148	X	26789	-0-	-8359	-0-	26220	2	569	9	N	517	587	1	258

FLOWERS READ 53		WELL #:		2H	RRCID ->	278051	COMPL. DATE	02/01/2015	TOTAL	DEPTH	11108	PERF.11502 - 16093			
09	56490	X	48240	-0-	-8250	-0-	47727	2	513	9	N	466	196	1	502
10	58373	X	45804	-0-	-12569	-0-	45118	2	686	9	N	624	726	1	400
11	40686	X	40686	-0-	-0-	-0-	40191	2	495	9	N	450	363	1	487
12	54777	X	38669	-0-	-16108	-0-	38227	2	442	9	N	402	364	1	525
01	52979	X	35992	-0-	-16987	-0-	35710	2	282	9	N	256	546	1	235
02	46632	X	31963	-0-	-14669	-0-	31545	2	418	9	N	380	470	1	145

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
BUCKTHAL				WELL #:	1603H	RRCID ->	278061	COMPL. DATE	12/29/2014	TOTAL DEPTH	11091	PERF.11742 -	16124
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		80760 X	35500	-0-	-45260	-0-	34917 2	583 9	N	530	380 1		529
10		83452 X	37904	-0-	-45548	-0-	37413 2	491 9	N	446	383 1		592
11		49620 X	35795	-0-	-13825	-0-	35001 2	794 9	N	722	776 1		538
12		47244 X	33907	-0-	-13337	-0-	33254 2	653 9	N	594	576 1		556
01		43710 X	33474	-0-	-10236	-0-	32896 2	578 9	N	525	774 1		307
02		35467 X	32474	-0-	-2993	-0-	31957 2	517 9	N	470	389 1		388

SHELL FEE 45				WELL #:	3H	RRCID ->	278063	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	11095	PERF.11357 -	16059
09		92880 X	19983	-0-	-72897	-0-	19540 2	443 9	N	403	528 1		315
10		95976 X	21390	-0-	-74586	-0-	21031 2	359 9	N	326	178 1		463
11		19209 X	19209	-0-	-0-	-0-	18945 2	264 9	N	240	178 1		525
12		27993 X	19010	-0-	-8983	-0-	18778 2	232 9	N	211	178 1		558
01		23715 X	13931	-0-	-9784	-0-	13736 2	195 9	N	177	180 1		555
02		20010 X	12044	-0-	-7966	-0-	11876 2	168 9	N	153	358 1		350

FLOWERS READ 28				WELL #:	2H	RRCID ->	278066	COMPL. DATE	02/14/2015	TOTAL DEPTH	9256	PERF.12030 -	15373
09		19260 X	10168	-0-	-9092	-0-	10094 2	74 9	N	67			218
10		19902 X	9748	-0-	-10154	-0-	9671 2	77 9	N	70			288
11		8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8391 2	114 9	N	104			392
12		11532 X	8121	-0-	-3411	-0-	8047 2	74 9	N	67	194 1		265
01		10509 X	8048	-0-	-2461	-0-	7996 2	52 9	N	47	174 1		138
02		9831 X	6999	-0-	-2832	-0-	6954 2	45 9	N	41			179

SHELL FEE 45				WELL #:	2H	RRCID ->	278396	COMPL. DATE	03/07/2015	TOTAL DEPTH	11257	PERF.11594 -	16259
09		99864 X	99864	-0-	-0-	-0-	98309 2	1555 9	N	1414	1429 1		433
10		82780 X	82780	-0-	-0-	-0-	81443 2	1337 9	N	1215	1260 1		388
11		67071 X	67071	-0-	-0-	-0-	65844 2	1227 9	N	1115	718 1		785
12		62310 X	57527	-0-	-4783	-0-	56586 2	941 9	N	855	1105 1		535
01		62310 X	61968	-0-	-342	-0-	60776 2	1192 9	N	1084	1256 1		363
02		58290 X	52286	-0-	-6004	-0-	51309 2	977 9	N	888	721 1		530

RAMP 30				WELL #:	0330H	RRCID ->	278491	COMPL. DATE	06/06/2011	TOTAL DEPTH	11180	PERF.13660 -	13922
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088 -	12856
PRATER				WELL #:	3	RRCID ->	220359	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11088 -	12856
09		1770 N	1696	-0-	-74	-0-	30 1	1666 2	N	-0-			233
10		1891 N	1743	-0-	-148	-0-	31 1	1712 2	N	-0-			233
11		2010 N	1667	-0-	-343	-0-	30 1	1637 2	N	-0-			233
12		1767 N	1306	-0-	-461	-0-	25 1	1281 2	N	-0-			233
01		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	26 1	1626 2	N	-0-			233
02		1624 N	1465	-0-	-159	-0-	29 1	1436 2	N	-0-			233

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)				//CONT.//	13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560									
PRATER				WELL #:	4H	RRCID ->	254494	COMPL. DATE	11/06/2009	TOTAL DEPTH	11162	PERF.11512	- 13245	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		720 N	609	-0-	-111	-0-	30 1	570 2	N	8				143
							9 9							
10		682 N	582	-0-	-100	-0-	31 1	545 2	N	5				148
							6 9							
11		541 N	541	-0-	-0-	-0-	30 1	503 2	N	7				155
							8 9							
12		620 N	377	-0-	-243	-0-	24 1	350 2	N	3				158
							3 9							
01		589 N	511	-0-	-78	-0-	28 1	473 2	N	9				167
							10 9							
02		522 N	451	-0-	-71	-0-	29 1	411 2	N	10				177
							11 9							
HOOVER "52"				WELL #:	521H	RRCID ->	263237	COMPL. DATE	08/17/2011	TOTAL DEPTH	10974	PERF.11238	- 15150	
09		1410 N	1035	-0-	-375	-0-	28 1	946 2	N	55				272
							61 9							
10		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	31 1	1286 2	N	63				335
							69 9							
11		1470 N	1361	-0-	-109	-0-	30 1	1312 2	N	17				352
							19 9							
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	27 1	1304 2	N	82	194	1		240
							90 9							
01		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31 1	1376 2	N	65				305
							72 9							
02		1305 N	90	-0-	-1215	-0-	29 1	61 9	N	55				360
PARNELL 7				WELL #:	1HW	RRCID ->	276223	COMPL. DATE	09/19/2014	TOTAL DEPTH	11419	PERF.11836	- 15797	
09		24090 X	9007	-0-	-15083	-0-	30 1	8797 2	N	164	195	1		247
							180 9							
10		22785 X	8877	-0-	-13908	-0-	31 1	8656 2	N	173	185	1		235
							190 9							
11		11130 X	7806	-0-	-3324	-0-	30 1	7594 2	N	165	194	1		206
							182 9							
12		11501 X	7344	-0-	-4157	-0-	30 1	7168 2	N	133				339
							146 9							
01		11005 X	7200	-0-	-3805	-0-	31 1	6970 2	N	181	188	1		332
							199 9							
02		8700 X	6298	-0-	-2402	-0-	29 1	6171 2	N	89	186	1		235
							98 9							
PARNELL 7				WELL #:	2HW	RRCID ->	276560	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12257	- 15355	
09		13470 X	43	-0-	-13427	-0-	43 2		N	-0-				82
10		11842 X	4885	-0-	-6957	-0-	664 1	4113 2	N	98				180
							108 9							
11		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	1050 1	5514 2	N	157				337
							173 9							
12		6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	1033 1	5340 2	N	163				500
							179 9							
01		5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	1085 1	4538 2	N	156	364	1		292
							172 9							
02		6525 X	5496	-0-	-1029	-0-	1015 1	4342 2	N	126	181	1		237
							139 9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
YARNOLD 42		WELL #:		1HW	RRCID ->	278398	COMPL. DATE	08/03/2015	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	11559 - 15655
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	33540 X	31884	-0-	-1656	-0-	30	1	30839	2	N	923	399
						1015	9					
10	34658 X	26975	-0-	-7683	-0-	31	1	26080	2	N	785	404
						864	9					
11	33540 X	22144	-0-	-11396	-0-	30	1	21406	2	N	644	264
						708	9					
12	34658 X	19160	-0-	-15498	-0-	27	1	18575	2	N	507	382
						558	9					
01	34007 X	17126	-0-	-16881	-0-	31	1	16524	2	N	519	313
						571	9					
02	30827 X	15543	-0-	-15284	-0-	29	1	15044	2	N	427	350
						470	9					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
BRISCOE SWD				WELL #:		1	RRCID ->	265932	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 4400 - 5960
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
MEEK, G.				WELL #:		1054	RRCID ->	065664	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11930 PERF.11271 - 11847
09	14 S	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-	17
10	142 S	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-	17
11	42 S	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	17
12	18 S	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	17
01	155 S	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	17
02	29 S	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-	17
YEAGER				WELL #:		109	RRCID ->	068622	COMPL. DATE	09/01/1976	TOTAL DEPTH	11850 PERF.10859 - 11483
09	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	2			N	-0-	25
10	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1021	2			N	-0-	25
11	1020 N	882	-0-	-138	-0-	882	2			N	-0-	25
12	1116 N	861	-0-	-255	-0-	861	2			N	-0-	25
01	1023 N	883	-0-	-140	-0-	883	2			N	-0-	25
*02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-	25
FRANCIS				WELL #:		3058	RRCID ->	179687	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	11796 PERF.11267 - 11478
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
FRANCIS				WELL #:		4058	RRCID ->	182442	COMPL. DATE	03/24/2001	TOTAL DEPTH	11960 PERF.11301 - 11514
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	7

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147	285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #: 5058		RRCID ->	185268	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	11265 - 11480	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 6058		RRCID ->	185986	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL DEPTH	11996	PERF.	11198 - 11488	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1332	2	1	9	N	1	1 8 -0-
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N		-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N		-0-
12	1364 N	1087	-0-	-277	-0-	1087	2			N		-0-
01	1395 N	1371	-0-	-24	-0-	1371	2			N		-0-
02	1247 N	1097	-0-	-150	-0-	1097	2			N		-0-

MEEK, G.		WELL #: 2054		RRCID ->	185988	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11282 - 11728	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

MEEK, G.		WELL #: 3054		RRCID ->	187190	COMPL. DATE	11/23/2001	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11256 - 11580	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			49

YEAGER		WELL #: 209		RRCID ->	187755	COMPL. DATE	12/11/2001	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	10874 - 11472	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			24

FRANCIS		WELL #: 8058		RRCID ->	190641	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11255 - 11548	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YEAGER		WELL #: 309		RRCID ->	191296	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11165 - 11410	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FRANCIS		WELL #: 7058		RRCID ->	191403	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11209	-	11571
09	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1311	2	3 9	N	3	3 8	3
10	1426 N	1400	-0-	-26	-0-	1394	2	6 9	N	5	5 8	3
11	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1322	2	7 9	N	6	6 8	3
12	1364 N	1047	-0-	-317	-0-	1037	2	10 9	N	9	9 8	3
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1412	2	12 9	N	11	11 8	3
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1281	2	24 9	N	22	22 8	3

MEEK, G.		WELL #: 5054		RRCID ->	192368	COMPL. DATE	11/23/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11237	-	11535
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		87

FRANCIS		WELL #: 9058		RRCID ->	193150	COMPL. DATE	12/27/2002	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11158	-	11591
09	1800 N	1755	-0-	-45	-0-	1751	2	4 9	N	4	4 8	32
10	1736 N	1698	-0-	-38	-0-	1695	2	3 9	N	3	3 8	32
11	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1669	2	12 9	N	11	11 8	32
12	1829 N	1723	-0-	-106	-0-	1711	2	12 9	N	11	11 8	32
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1743	2	14 9	N	13	13 8	32
*02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1636	2	13 9	N	12	12 8	32

FRANCIS		WELL #: 10		RRCID ->	193215	COMPL. DATE	01/06/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11218	-	11510
09	1170 N	1128	-0-	-42	-0-	1125	2	3 9	N	3	3 8	-0-
10	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1198	2	9 9	N	8	8 8	-0-
11	1200 N	1163	-0-	-37	-0-	1145	2	18 9	N	16	16 8	-0-
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010	2		N	-0-		-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-				N	3	3 8	-0-
02	1131 N	-0-	-0-	-1131	-0-				N	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #: 7054		RRCID ->	194805	COMPL. DATE	03/29/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11270	-	11570
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MEEK, G.		WELL #: 6054		RRCID ->	195594	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11194	-	11598
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 2		RRCID ->	199651	COMPL. DATE	12/06/2003	TOTAL DEPTH	11635	PERF.11096	-	11506
09	1980 N	1844	-0-	-136	-0-	1844	2		N	-0-		84
10	1953 N	1870	-0-	-83	-0-	1870	2		N	-0-		84
11	1890 N	1664	-0-	-226	-0-	1656	2	8 9	N	7		91
12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2071	2	11 9	N	10		101
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1910	2	52 9	N	47		148
*02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1624	2	37 9	N	34	2 8	180

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 FRANCIS WELL #: 1158 RRCID -> 200461 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11664 - 12654

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9		9	8	20	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16		16	8	20	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6		6	8	20	
12		272 N	272	-0-	-0-	-0-	257	2	15	9	N	14		14	8	20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24		24	8	20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31		31	8	20	

 FILLINGIM 44 WELL #: 2 RRCID -> 202531 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 13275 PERF.11220 - 12630

09	1080	N	1014	-0-	-66	-0-	1014	2			N	-0-				35
10	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	1041	2			N	-0-				35
11	1050	N	991	-0-	-59	-0-	991	2			N	-0-				35
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-				35
01	1054	N	175	-0-	-879	-0-	167	2	8	9	N	7		7	8	35
02	957	N	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-				35

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 4 RRCID -> 202553 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11186 - 11626

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 5 RRCID -> 203136 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11181 - 11627

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 6 RRCID -> 203585 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11132 - 11586

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

 FILLINGIM 44 WELL #: 3 RRCID -> 203656 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12809 PERF.11196 - 12046

09	1590	N	1558	-0-	-32	-0-	1548	2	10	9	N	9		9	8	17
10	1643	N	1637	-0-	-6	-0-	1613	2	24	9	N	22		22	8	17
11	1560	N	1530	-0-	-30	-0-	1495	2	35	9	N	32		32	8	17
12	1612	N	1262	-0-	-350	-0-	1245	2	17	9	N	15		15	8	17
01	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2343	2	37	9	N	34		34	8	17
*02	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2586	2	40	9	N	36		36	8	17

 FILLINGIM-TEAS 87 WELL #: 7 RRCID -> 204059 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11106 - 11628

09	840	N	768	-0-	-72	-0-	768	2			N	-0-				57
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				57
11	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2			N	-0-				57
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				57
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-				57
02	2204	N	1616	-0-	-588	-0-	1594	2	22	9	N	20		20	8	57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 11		RRCID -> 204060		COMPL. DATE 08/18/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11088 - 11601								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 3		RRCID -> 204342		COMPL. DATE 05/04/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11644								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 8		RRCID -> 204627		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11613								
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-					23
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					23
11	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					23
12	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			N	-0-					23
01	1922 N	1763	-0-	-159	-0-	1763	2			N	-0-					23
02	1769 N	1658	-0-	-111	-0-	1658	2			N	-0-					23

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 9		RRCID -> 205008		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11094 - 11570								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	3000 N	8210	-0-	5210	5210	8171	2	39	9	N	35					60
12	3100 N	7898	-0-	4798	10008	7898	2			N	-0-					60
01	3100 N	5220	-0-	2120	12128	5220	2			N	-0-					60
*02	18373 X	6245	-0-	-12128	-0-	6129	2	116	9	N	105	105	8			60

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 10		RRCID -> 205483		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11109 - 11538								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 12		RRCID -> 206724		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11101 - 11621								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 13		RRCID -> 207172		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11074 - 11590								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
FILLINGIM-TEAS 87		WELL #:		14	RRCID ->	207552	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11112 -	11636				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35	

PURYEAR		WELL #:		524	RRCID ->	208660	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	13498	PERF.11380 -	13317				
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2750	2	81	9	N	74				137	
10	2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2904	2			N	-0-				137	
11	2850 N	2722	-0-	-128	-0-	2683	2	39	9	N	35				172	
12	2914 N	2187	-0-	-727	-0-	2187	2			N	-0-				172	
01	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2897	2	28	9	N	25				197	
*02	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2644	2	4	9	N	4	185	1		16	

SOPHIA		WELL #:		2050	RRCID ->	208661	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11014 -	12176				
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	1985	2	143	9	N	130	25	8		219	
10	2077 N	1979	-0-	-98	-0-	1961	2	18	9	N	16				235	
11	2130 N	1890	-0-	-240	-0-	1871	2	19	9	N	17	9	8		243	
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2907	2	21	9	N	19	19	8		243	
01	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2459	2	20	9	N	18	18	8		243	
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2197	2	80	9	N	73	190	1	73	8	53

MEADOWS 5		WELL #:		5	RRCID ->	208662	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	12512	PERF.10958 -	12019				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FRANCIS		WELL #:		1558	RRCID ->	208695	COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	12781	PERF.11185 -	12606				
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2096	2	12	9	N	11	11	8		13	
10	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1972	2	20	9	N	18	18	8		13	
11	2010 N	1889	-0-	-121	-0-	1858	2	31	9	N	28	28	8		13	
12	2170 N	2098	-0-	-72	-0-	2080	2	18	9	N	16	16	8		13	
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2120	2	42	9	N	38	38	8		13	
*02	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2101	2	34	9	N	31	31	8		13	

FILLINGIM 44		WELL #:		5	RRCID ->	208699	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	12802	PERF.11290 -	12616				
09	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1177	2	2	9	N	2	2	8		73	
10	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-				73	
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1266	2	6	9	N	5	5	8		73	
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1251	2	70	9	N	64				137	
01	1302 N	198	-0-	-1104	-0-	195	2	3	9	N	3	140	1		-0-	
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-				-0-	

FRANCIS		WELL #:		1358	RRCID ->	208700	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	12811	PERF.11228 -	12530				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FRANCIS		WELL #: 1258		RRCID -> 208702		COMPL. DATE 09/26/2004		TOTAL DEPTH 12825 PERF.11248 - 12524						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	1722	N	1722	-0-	-0-	1710	2	12	9	N	11	11	8	-0-
10	1896	N	1896	-0-	-0-	1871	2	25	9	N	23	23	8	-0-
11	1814	N	1814	-0-	-0-	1771	2	43	9	N	39	39	8	-0-
12	1767	N	1740	-0-	-27	1719	2	21	9	N	19	19	8	-0-
01	2074	N	2074	-0-	-0-	2019	2	55	9	N	50	50	8	-0-
02	1740	N	1605	-0-	-135	1565	2	40	9	N	36	36	8	-0-

FRANCIS		WELL #: 1458		RRCID -> 208703		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.12258 - 12062						
09	2116	N	2116	-0-	-0-	2054	2	62	9	N	56	9	8	130
10	2221	N	2221	-0-	-0-	2204	2	17	9	N	15	15	8	130
11	2165	N	2165	-0-	-0-	2141	2	24	9	N	22	22	8	130
12	2201	N	2179	-0-	-22	2162	2	17	9	N	15	15	8	130
01	2272	N	2272	-0-	-0-	2229	2	43	9	N	39	39	8	130
02	2088	N	2001	-0-	-87	1968	2	33	9	N	30	30	8	130

FILLINGIM 44		WELL #: 4		RRCID -> 208707		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 12826 PERF.11234 - 12622						
09	2096	N	2096	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4	4	8	50
10	2147	N	2147	-0-	-0-	2138	2	9	9	N	8	8	8	50
11	1905	N	1905	-0-	-0-	1890	2	15	9	N	14	14	8	50
12	2175	N	2175	-0-	-0-	2173	2	2	9	N	2	2	8	50
01	2392	N	2392	-0-	-0-	2372	2	20	9	N	18	18	8	50
*02	1868	N	1868	-0-	-0-	1854	2	14	9	N	13	13	8	50

FILLINGIM 40		WELL #: 11		RRCID -> 208711		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 13060 PERF.11278 - 12916						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

PURYEAR		WELL #: 424		RRCID -> 208737		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 13793 PERF.12378 - 13542						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			60

MEADOWS 5		WELL #: 7		RRCID -> 208949		COMPL. DATE 03/07/2005		TOTAL DEPTH 12616 PERF.11114 - 12447						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FRANCIS		WELL #: 2058		RRCID -> 208958		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11146 - 12564						
09	2310	N	2136	-0-	-174	2125	2	11	9	N	10	10	8	-0-
10	2387	N	2092	-0-	-295	2075	2	17	9	N	15	15	8	-0-
11	2220	N	1886	-0-	-334	1867	2	19	9	N	17	17	8	-0-
12	2450	N	2450	-0-	-0-	2433	2	17	9	N	15	15	8	-0-
01	2423	N	2423	-0-	-0-	2393	2	30	9	N	27	27	8	-0-
*02	2314	N	2314	-0-	-0-	2280	2	34	9	N	31	31	8	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5048		RRCID -> 208959	COMPL. DATE 04/03/2005	TOTAL DEPTH 13797	PERF.11003	- 13496		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	2970 X	2925	-0-	-45	-0-	2884	2	41 9	N	37	37 8	18
10	2976 X	2961	-0-	-15	-0-	2904	2	57 9	N	52	52 8	18
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3044	2	15 9	N	14	14 8	18
12	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	2744	2	40 9	N	36	36 8	18
01	3100 N	3167	-0-	67	67	3128	2	39 9	N	35	35 8	18
*02	3209 X	3142	-0-	-67	-0-	3068	2	74 9	N	67	67 8	18

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 15		RRCID -> 209068	COMPL. DATE 03/04/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11056	- 11625				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		19

MEADOWS 5SE		WELL #: 3		RRCID -> 209341	COMPL. DATE 07/17/2004	TOTAL DEPTH 13410	PERF. N/A					
09	1410 N	1333	-0-	-77	-0-	1333	2		N	-0-		17
10	1302 N	1103	-0-	-199	-0-	1103	2		N	-0-		17
11	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		17
12	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1238	2		N	-0-		17
01	1116 N	914	-0-	-202	-0-	914	2		N	-0-		17
02	1276 N	1044	-0-	-232	-0-	1044	2		N	-0-		17

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 16		RRCID -> 209400	COMPL. DATE 04/05/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11124	- 11580				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		22

CLIFFORD 30		WELL #: 2		RRCID -> 209403	COMPL. DATE 09/04/2004	TOTAL DEPTH 13400	PERF.11050	- 11540				
09	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2548	2	33 9	N	30		117
10	2170 N	1837	-0-	-333	-0-	1837	2		N	-0-		117
11	2490 N	788	-0-	-1702	-0-	788	2		N	-0-		117
12	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-				N	-0-		117
01	1829 N	-0-	-0-	-1829	-0-				N	-0-		117
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-				N	-0-		117

FILLINGIM-TEAS 87		WELL #: 17		RRCID -> 209650	COMPL. DATE 03/25/2005	TOTAL DEPTH 5050	PERF. 4490	- 4880				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRANCIS		WELL #: 2558		RRCID -> 210592	COMPL. DATE 05/28/2005	TOTAL DEPTH 12800	PERF.11220	- 12528				
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	1557	2	17 9	N	15	15 8	123
10	1674 N	1663	-0-	-11	-0-	1635	2	28 9	N	25	25 8	123
11	1620 N	1608	-0-	-12	-0-	1554	2	54 9	N	49	49 8	123
12	1612 N	1367	-0-	-245	-0-	1281	2	86 9	N	78	179 1	22 8
01	1674 N	431	-0-	-1243	-0-	423	2	8 9	N	7	7 8	-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	-0-				N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FRANCIS WELL #: 2958 RRCID -> 211067 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12520 - 11232																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		2310 N	2146	-0-	-164	-0-	2133	2	13	9	N	12	12	8		58	
10		2356 N	2319	-0-	-37	-0-	2296	2	23	9	N	21	21	8		58	
11		2250 N	2238	-0-	-12	-0-	2197	2	41	9	N	37	37	8		58	
12		2232 N	1994	-0-	-238	-0-	1974	2	20	9	N	18	18	8		58	
01		2325 N	2179	-0-	-146	-0-	2136	2	43	9	N	39	39	8		58	
02		2175 N	2092	-0-	-83	-0-	2058	2	34	9	N	31	31	8		58	

HEFLEY WELL #: 3048 RRCID -> 211084 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11344 - 12768																	

09		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				44	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
11		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				44	
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				44	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
02		9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				44	

POWLEDGE WELL #: 2 RRCID -> 211397 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11256 - 12026																	

09		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-				10	
10		724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-				10	
11		714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-				10	
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-				10	
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-				10	
*02		701 N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-				10	

FILLINGIM 40 WELL #: 13 RRCID -> 211406 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11278 - 12628																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80	

PURYEAR WELL #: 2224 RRCID -> 211463 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 13698 PERF.11426 - 13028																	

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MEEK, G. WELL #: 5410 RRCID -> 212639 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11242 - 12726																	

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

FRANCIS WELL #: 1658 RRCID -> 212654 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11173 - 12626																	

09		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2120	2	11	9	N	10	10	8		30	
10		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2223	2	20	9	N	18	18	8		30	
11		2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2219	2	40	9	N	36	36	8		30	
12		2201 N	2076	-0-	-125	-0-	2058	2	18	9	N	16	16	8		30	
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2160	2	272	9	N	247	197	1	37 8	43	
02		2175 N	2104	-0-	-71	-0-	2071	2	33	9	N	30	30	8		43	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
MEADOWS 5SE		WELL #:		11	RRCID ->	212690	COMPL. DATE	06/15/2005	TOTAL DEPTH	12814	PERF.11151	-	12688
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

FILLINGIM 44		WELL #:		6	RRCID ->	212728	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	12780	PERF.11146	-	12620
09	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	2503 2	8 9	N	7	7 8			103
10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2584 2	87 9	N	79	12 8			170
11	2464 X	2464	-0-	-0-	-0-	2433 2	31 9	N	28	28 8			170
12	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2812 2	14 9	N	13	13 8			170
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2423 2	1 9	N	1	1 8			170
*02	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2		N	-0-				170

MEEK, G.		WELL #:		8054	RRCID ->	212840	COMPL. DATE	09/05/2005	TOTAL DEPTH	12936	PERF.11222	-	12756
09	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2617 2	22 9	N	20	11 8			37
10	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2633 2	21 9	N	19	19 8			37
11	2610 N	2553	-0-	-57	-0-	2514 2	39 9	N	35	35 8			37
12	2728 N	2602	-0-	-126	-0-	2581 2	21 9	N	19	19 8			37
01	2666 N	2494	-0-	-172	-0-	2459 2	35 9	N	32	32 8			37
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2450 2	31 9	N	28	28 8			37

HEFLEY 47		WELL #:		12	RRCID ->	213356	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	13810	PERF.11046	-	12392
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

HELTON		WELL #:		521	RRCID ->	213361	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.11291	-	12581
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

SOPHIA		WELL #:		1850	RRCID ->	213509	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11013	-	12782
09	1500 N	1248	-0-	-252	-0-	1219 2	29 9	N	26	18 8			39
10	1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1219 2	45 9	N	41	27 8			53
11	1320 N	1040	-0-	-280	-0-	1033 2	7 9	N	6	6 8			53
12	1302 N	721	-0-	-581	-0-	708 2	13 9	N	12	12 8			53
01	1271 N	846	-0-	-425	-0-	816 2	30 9	N	27	7 8			73
02	1015 N	742	-0-	-273	-0-	720 2	22 9	N	20	18 8			75

MEADOWS 5SE		WELL #:		4	RRCID ->	213947	COMPL. DATE	04/17/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.10962	-	11546
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			110

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
MEADOWS 5 WELL #: 19 RRCID -> 214011 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 12620 PERF.11098 - 12436																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

FRANCIS WELL #: 1758 RRCID -> 214041 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11218 - 12718																	
09	2670	N	2455	-0-	-215	-0-	2440	2	15	9	N	14	14	8		60	
10	2759	N	2527	-0-	-232	-0-	2501	2	26	9	N	24	24	8		60	
11	2520	N	2518	-0-	-2	-0-	2464	2	54	9	N	49	49	8		60	
12	2542	N	2276	-0-	-266	-0-	2072	2	204	9	N	185	199	1	19	8	27
01	2542	N	2487	-0-	-55	-0-	2423	2	64	9	N	58	58	8		27	
02	2436	N	2279	-0-	-157	-0-	2235	2	44	9	N	40	40	8		27	

HEFLEY WELL #: 1048 RRCID -> 214193 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.11925 - 13128																	
09	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	5630	2	78	9	N	71	31	8		104	
10	6132	X	6132	-0-	-0-	-0-	6021	2	111	9	N	101	51	8		154	
11	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5926	2	59	9	N	54	14	8		194	
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	6075	2	34	9	N	31	31	8		194	
01	6138	X	6106	-0-	-32	-0-	6059	2	47	9	N	43	31	8		206	
02	5800	X	5690	-0-	-110	-0-	5579	2	111	9	N	101	172	1	100	8	35

FILLINGIM 44 WELL #: 14 RRCID -> 214536 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11183 - 12634																	
09	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	2802	2	7	9	N	6	6	8		75	
10	2896	N	2896	-0-	-0-	-0-	2883	2	13	9	N	12	12	8		75	
11	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2772	2	31	9	N	28	28	8		75	
12	2852	N	2601	-0-	-251	-0-	2525	2	76	9	N	69	9	8		135	
01	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2821	2	34	9	N	31	57	1	31	8	78
02	2668	N	2620	-0-	-48	-0-	2599	2	21	9	N	19	19	8		78	

PURYEAR WELL #: 1824 RRCID -> 214553 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11424 - 13012																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MEADOWS 5 WELL #: 16 RRCID -> 214989 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10874 - 12310																	
09	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			N	-0-				108	
10	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	1618	2			N	-0-				108	
11	1410	N	1405	-0-	-5	-0-	1405	2			N	-0-				108	
12	1674	N	1470	-0-	-204	-0-	1470	2			N	-0-				108	
01	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			N	-0-				108	
02	1363	N	521	-0-	-842	-0-	518	2	3	9	N	3	91	1		20	

HEFLEY WELL #: 1248 RRCID -> 215736 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11372 - 13080																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
HEFLEY 47 WELL #: 16 RRCID -> 215883 COMPL. DATE 03/16/2006										TOTAL DEPTH	13000	PERF.11603 - 12775					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3646	2	81	9	N	74	25	8			117
10		3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3872	2	76	9	N	69	40	8			146
11		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3112	2	41	9	N	37	8	8			175
12		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3554	2	24	9	N	22	22	8			175
01		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3241	2	113	9	N	103	15	8			263
*02		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					263
MEADOWS 5 WELL #: 23 RRCID -> 215888 COMPL. DATE 04/03/2006										TOTAL DEPTH	12610	PERF.10971 - 12384					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MEADOWS 5 WELL #: 10 RRCID -> 216773 COMPL. DATE 08/13/2005										TOTAL DEPTH	12590	PERF.10895 - 12310					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FILLINGIM 40 WELL #: 14 RRCID -> 217251 COMPL. DATE 05/20/2006										TOTAL DEPTH	12808	PERF.11242 - 12660					
09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	1512	2			N	-0-					45
10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2			N	-0-					45
11	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					45
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-					45
01	1643	N	1469	-0-	-174	-0-	1469	2			N	-0-					45
*02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					45
FILLINGIM 44 WELL #: 10 RRCID -> 217252 COMPL. DATE 05/13/2006										TOTAL DEPTH	12800	PERF.11187 - 12624					
09	1920	N	1850	-0-	-70	-0-	1842	2	8	9	N	7	7	8			75
10	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	1847	2	10	9	N	9	9	8			75
11	1890	N	1730	-0-	-160	-0-	1705	2	25	9	N	23	23	8			75
12	1922	N	1403	-0-	-519	-0-	1392	2	11	9	N	10	10	8			75
01	1860	N	1315	-0-	-545	-0-	1298	2	17	9	N	15	15	8			75
02	1682	N	1464	-0-	-218	-0-	1443	2	21	9	N	19	19	8			75
HEFLEY 41 WELL #: 21 RRCID -> 217690 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH	12900	PERF.11084 - 12610					
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					40
10	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	2439	2	99	9	N	90					130
11	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2316	2	50	9	N	45					175
12	2418	N	2342	-0-	-76	-0-	2342	2			N	-0-					175
01	2542	N	2369	-0-	-173	-0-	2363	2	6	9	N	5					180
02	2291	N	2212	-0-	-79	-0-	2212	2			N	-0-					180
PURYEAR WELL #: 2124 RRCID -> 217700 COMPL. DATE 05/06/2006										TOTAL DEPTH	13306	PERF.11471 - 13090					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FILLINGIM WELL #: 2089 RRCID -> 218453 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11133 - 12486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1500 N	1464	-0-	-36	-0-	1464 2		N	-0-		57
10		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583 2		N	-0-		57
11		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551 2		N	-0-		57
12		1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1467 2		N	-0-		57
01		1581 N	1570	-0-	-11	-0-	1570 2		N	-0-		57
02		1508 N	1412	-0-	-96	-0-	1412 2		N	-0-		57

MAXWELL WELL #: 2023 RRCID -> 218469 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11663 - 13608												
09		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		92
10		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	963 2	73 9	N	66		158
11		868 N	868	-0-	-0-	-0-	835 2	33 9	N	30		188
12		930 N	821	-0-	-109	-0-	821 2		N	-0-		188
01		961 N	840	-0-	-121	-0-	834 2	6 9	N	5		193
02		841 N	814	-0-	-27	-0-	800 2	14 9	N	13	175 1	31

FILLINGIM 44 SWD WELL #: 1 RRCID -> 218617 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5402 - 6192												
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HELTON WELL #: 321 RRCID -> 219011 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11384 - 12673												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55

MEEK, G. WELL #: 9054 RRCID -> 219101 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12893 PERF.12266 - 12682												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MEADOWS 31 WELL #: 1 RRCID -> 219436 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11199 - 12304												
09		2700 X	2486	-0-	-214	-0-	2486 2		N	-0-		73
10		2790 X	2480	-0-	-310	-0-	2480 2		N	-0-		73
11		2400 X	2362	-0-	-38	-0-	2362 2		N	-0-		73
12		2573 N	2329	-0-	-244	-0-	2329 2		N	-0-		73
01		2480 N	2332	-0-	-148	-0-	2332 2		N	-0-		73
02		2291 N	1563	-0-	-728	-0-	1563 2		N	-0-		73

FRANCIS WELL #: 5830 RRCID -> 220289 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11174 - 12705												
09		1680 N	1602	-0-	-78	-0-	1595 2	7 9	N	6	6 8	15
10		1798 N	1703	-0-	-95	-0-	1691 2	12 9	N	11	11 8	15
11		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1624 2	63 9	N	57	22 8	50
12		1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1547 2	10 9	N	9	9 8	50
01		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	1620 2	31 9	N	28	28 8	50
02		1624 N	1606	-0-	-18	-0-	1581 2	25 9	N	23	23 8	50

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
SOPHIA WELL #: 2150 RRCID -> 220355 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10940 - 12726																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HEFLEY 13 WELL #: 5 RRCID -> 220361 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11030 - 11636																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEFLEY 47 WELL #: 32 RRCID -> 221223 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 12969 PERF.11032 - 12784																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

BLACK JACK WELL #: 2 RRCID -> 223012 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10980 - 11480																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HEFLEY WELL #: 2047 RRCID -> 223887 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11052 - 12760																	
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	3229	2	23	9	N	21	21	8			86
10	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	3184	2	61	9	N	55	35	8			106
11	2730	X	2407	-0-	-323	-0-	2403	2	4	9	N	4	4	8			106
12	2821	X	2042	-0-	-779	-0-	2036	2	6	9	N	5	5	8			106
01	2821	X	2284	-0-	-537	-0-	2190	2	94	9	N	85	10	8			181
*02	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2846	2	55	9	N	50	165	1	48	8	18

FRANCIS WELL #: 1958 RRCID -> 224647 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11132 - 12618																	
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2571	2	15	9	N	14	14	8			85
10	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	2769	2	20	9	N	18	18	8			85
11	2340	N	2202	-0-	-138	-0-	2159	2	43	9	N	39	39	8			85
12	2418	N	2188	-0-	-230	-0-	2173	2	15	9	N	14	14	8			85
01	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2633	2	179	9	N	163	176	1	72	8	-0-
*02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2415	2	131	9	N	119	52	8			67

SOPHIA WELL #: 1450 RRCID -> 225165 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10869 - 12751																	
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1895	2	41	9	N	37	28	8			52
10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1922	2	33	9	N	30					82
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1742	2	48	9	N	44	8	8			118
12	1984	N	1818	-0-	-166	-0-	1795	2	23	9	N	21	21	8			118
01	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	1644	2	22	9	N	20	20	8			118
02	1740	N	1643	-0-	-97	-0-	1573	2	70	9	N	64	64	8			118

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
PURYEAR		WELL #: 1324		RRCID -> 225375		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH N/A PERF.11450 - 13089			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HEFLEY		WELL #: 3348		RRCID -> 225538		COMPL. DATE 01/28/2007		TOTAL DEPTH 13150		PERF.11413 - 12890	
09	2666	N	2666	-0-	-0-	2649	2	17	9	N	69
10	2822	N	2822	-0-	-0-	2800	2	22	9	N	70
11	2815	N	2815	-0-	-0-	2811	2	4	9	N	70
12	2892	N	2892	-0-	-0-	2873	2	19	9	N	73
01	2821	N	2448	-0-	-373	2433	2	15	9	N	81
02	2726	N	2553	-0-	-173	2545	2	8	9	N	81

HEFLEY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 225864		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5386 - 6364	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEFLEY 47		WELL #: 27		RRCID -> 226015		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11052 - 12738	
09	1969	N	1969	-0-	-0-	1944	2	25	9	N	141
10	1804	N	1804	-0-	-0-	1793	2	11	9	N	141
11	1747	N	1747	-0-	-0-	1746	2	1	9	N	141
12	2046	N	1467	-0-	-579	1456	2	11	9	N	141
01	1798	N	1506	-0-	-292	1485	2	21	9	N	156
02	1682	N	1365	-0-	-317	1355	2	10	9	N	156

MEEK, G.		WELL #: 1254		RRCID -> 228416		COMPL. DATE 04/08/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11232 - 12772	
09	3959	X	3959	-0-	-0-	3940	2	19	9	N	29
10	3945	X	3945	-0-	-0-	3914	2	31	9	N	29
11	3915	X	3915	-0-	-0-	3852	2	63	9	N	29
12	3848	X	3848	-0-	-0-	3817	2	31	9	N	29
01	4025	X	4025	-0-	-0-	3952	2	73	9	N	29
*02	3648	X	3648	-0-	-0-	3593	2	55	9	N	29

HEFLEY 47		WELL #: 24		RRCID -> 228731		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 13365		PERF.11056 - 13232	
09	4180	X	4180	-0-	-0-	4149	2	31	9	N	125
10	3875	X	3615	-0-	-260	3494	2	121	9	N	198
11	3767	X	3767	-0-	-0-	3759	2	8	9	N	198
12	4309	X	3982	-0-	-327	3951	2	31	9	N	200
01	4511	X	4511	-0-	-0-	4437	2	74	9	N	247
*02	4076	X	4076	-0-	-0-	4022	2	54	9	N	247

SOPHIA		WELL #: 2950		RRCID -> 229481		COMPL. DATE 07/21/2007		TOTAL DEPTH 12850		PERF.10976 - 12750	
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	7	N	7	-0-	-0-		7 2	N	-0-		23
01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
SOPHIA		WELL #:		1250	RRCID ->	229485	COMPL. DATE	06/16/2007	TOTAL DEPTH	12900	PERF.10844	- 12700
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	840 N	551	-0-	-289	-0-	551 2		N	-0-			117
10	744 N	497	-0-	-247	-0-	497 2		N	-0-			117
11	750 N	394	-0-	-356	-0-	394 2		N	-0-			117
12	558 N	330	-0-	-228	-0-	330 2		N	-0-			117
01	496 N	157	-0-	-339	-0-	157 2		N	-0-			117
02	377 N	365	-0-	-12	-0-	357 2	8 9	N	7	7 8		117

YEAGER		WELL #:		4	RRCID ->	229602	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	11175	PERF.11500	- 13334
09	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	6196 2	6 9	N	5	5 8		62
10	6014 X	5874	-0-	-140	-0-	5852 2	22 9	N	20	20 8		62
11	6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6357 2	20 9	N	18	18 8		62
12	6545 X	6545	-0-	-0-	-0-	6536 2	9 9	N	8	7 8		63
01	6045 X	5997	-0-	-48	-0-	5951 2	46 9	N	42	40 8		65
*02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6036 2	28 9	N	25	25 8		65

HEFLEY		WELL #:		2348	RRCID ->	230136	COMPL. DATE	07/28/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.11402	- 13624
09	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3424 2	23 9	N	21	21 8		27
10	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3538 2	34 9	N	31	31 8		27
11	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3525 2	10 9	N	9	9 8		27
12	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3764 2	28 9	N	25	25 8		27
01	3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	3827 2	53 9	N	48	20 8		55
*02	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3550 2	34 9	N	31	31 8		55

SOPHIA		WELL #:		9050	RRCID ->	230142	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10916	- 12680
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

SOPHIA		WELL #:		4050	RRCID ->	230341	COMPL. DATE	08/26/2007	TOTAL DEPTH	12951	PERF.10854	- 12758
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1608 2	215 9	N	195	35 8		202
10	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1712 2	109 9	N	99	54 8		247
11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1620 2	44 9	N	40	17 8		270
12	1891 N	1703	-0-	-188	-0-	1652 2	51 9	N	46	31 8		285
01	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1789 2	33 9	N	30	30 8		285
*02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1626 2	61 9	N	55	190 1	55 8	95

GLISAN STEEN		WELL #:		1013	RRCID ->	232608	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	14770	PERF.11706	- 13690
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WISE		WELL #:		5	RRCID ->	233381	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	13010	PERF.11100	- 12870
09	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 2		N	-0-			15
10	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			15
11	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		N	-0-			15
12	1705 N	1656	-0-	-49	-0-	1656 2		N	-0-			15
01	1798 N	1795	-0-	-3	-0-	1795 2		N	-0-			15
02	1653 N	1457	-0-	-196	-0-	1457 2		N	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
SOPHIA WELL #: 1050 RRCID -> 233432										COMPL. DATE	01/13/2008	TOTAL DEPTH	12870	PERF.10968	- 12764		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1833	2	28	9	N	25	25	8		53	
10		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1904	2	43	9	N	39	39	8		53	
11		1740 N	1670	-0-	-70	-0-	1660	2	10	9	N	9	9	8		53	
12		1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1701	2	30	9	N	27	27	8		53	
01		1953 N	1760	-0-	-193	-0-	1712	2	48	9	N	44	22	8		75	
*02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1664	2	50	9	N	45	45	8		75	

HEFLEY 47 WELL #: 9 RRCID -> 233494										COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	13576	PERF.11406	- 13356		
09		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1914	2	77	9	N	70	35	8		182	
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	1987	2	102	9	N	93	164	1	52	8	59
11		1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1944	2	40	9	N	36	15	8		80	
12		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2087	2	42	9	N	38	36	8		82	
01		2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2675	2	68	9	N	62	26	8		118	
*02		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2497	2	128	9	N	116	72	8		162	

HEFLEY WELL #: 2148 RRCID -> 233598										COMPL. DATE	12/17/2007	TOTAL DEPTH	13750	PERF.11400	- 13601		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70	

PURYEAR WELL #: 2824 RRCID -> 234034										COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	13700	PERF.11440	- 13570		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72	

HEFLEY WELL #: 2648 RRCID -> 234036										COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	13567	PERF.11408	- 13410		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	

HEFLEY WELL #: 2748 RRCID -> 235342										COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	13545	PERF.11384	- 13424		
09		3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3343	2	34	9	N	31	31	8		90	
10		3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3334	2	51	9	N	46	46	8		90	
11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3054	2	15	9	N	14	14	8		90	
12		3503 X	2896	-0-	-607	-0-	2834	2	62	9	N	56	36	8		110	
01		3503 X	3419	-0-	-84	-0-	3385	2	34	9	N	31	31	8		110	
02		3277 X	2869	-0-	-408	-0-	2812	2	57	9	N	52	52	8		110	

HEFLEY WELL #: 8048 RRCID -> 235838										COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	13700	PERF.10968	- 13556		
09		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3816	2	15	9	N	14	14	8		75	
10		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3929	2	9	9	N	8	8	8		75	
11		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	3640	2	67	9	N	61	1	8		135	
12		3968 X	3760	-0-	-208	-0-	3757	2	3	9	N	3	3	8		135	
01		3968 X	3951	-0-	-17	-0-	3889	2	62	9	N	56	8	8		183	
*02		3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	3552	2	239	9	N	217	182	1	41	8	177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
SOPHIA WELL #: 1750 RRCID -> 236339 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12935 PERF.10876 - 12792																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					28
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					28
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

HEFLEY WELL #: 3248 RRCID -> 237310 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11259 - 13568																	
09		2190 N	1844	-0-	-346	-0-	1821	2	23	9	N	21	21	8			82
10		2201 N	2164	-0-	-37	-0-	2129	2	35	9	N	32	32	8			82
11		2100 N	1970	-0-	-130	-0-	1960	2	10	9	N	9	9	8			82
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2342	2	26	9	N	24	24	8			82
01		2170 N	1805	-0-	-365	-0-	1786	2	19	9	N	17	17	8			82
02		1914 N	1223	-0-	-691	-0-	1155	2	68	9	N	62	48	8			96

HEFLEY 47 WELL #: 25 RRCID -> 241412 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 13504 PERF.11110 - 13396																	
09		1200 N	1005	-0-	-195	-0-	937	2	68	9	N	62	20	8			147
10		1209 N	928	-0-	-281	-0-	882	2	46	9	N	42	23	8			166
11		1260 N	879	-0-	-381	-0-	861	2	18	9	N	16	7	8			175
12		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1152	2	9	9	N	8	8	8			175
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	870	2	77	9	N	70	10	8			235
*02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1127	2	42	9	N	38	197	1	29	8	47

FILLINGIM 44 WELL #: 13 RRCID -> 242897 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 13305 PERF.11226 - 13080																	
09		3030 X	2860	-0-	-170	-0-	2849	2	11	9	N	10	10	8			105
10		3131 X	2928	-0-	-203	-0-	2911	2	17	9	N	15	15	8			105
11		3030 X	2882	-0-	-148	-0-	2848	2	34	9	N	31	31	8			105
12		3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3243	2	14	9	N	13	13	8			105
01		3038 X	2691	-0-	-347	-0-	2660	2	31	9	N	28	28	8			105
02		2784 X	2419	-0-	-365	-0-	2390	2	29	9	N	26	26	8			105

YEAGER WELL #: 509H RRCID -> 243603 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.11504 - 13894																	
09		9930 X	9897	-0-	-33	-0-	9888	2	9	9	N	8	8	8			13
10		10261 X	9632	-0-	-629	-0-	9526	2	106	9	N	96	20	8			89
11		9930 X	8866	-0-	-1064	-0-	8834	2	32	9	N	29	18	8			100
12		11455 X	11455	-0-	-0-	-0-	11388	2	67	9	N	61	17	8			144
01		10943 X	10342	-0-	-601	-0-	10191	2	151	9	N	137	111	8			170
*02		9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9754	2	89	9	N	81	172	1	64	8	15

BROWN 61 WELL #: 4 RRCID -> 244415 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 13501 PERF.10734 - 13128																	
09		163 N	163	-0-	-0-	-0-	155	2	8	9	N	7					92
10		194 N	194	-0-	-0-	-0-	174	2	20	9	N	18					110
11		165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					110
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	147	2	33	9	N	30					140
01		205 N	205	-0-	-0-	-0-	166	2	39	9	N	35					175
*02		207 N	207	-0-	-0-	-0-	177	2	30	9	N	27					202

MEEK, G. WELL #: 1354 RRCID -> 244416 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11234 - 12683																	
09		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3622	2	11	9	N	10	10	8			109
10		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3691	2	22	9	N	20	20	8			109
11		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3450	2	40	9	N	36	36	8			109
12		3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3540	2	17	9	N	15	15	8			109
01		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3442	2	29	9	N	26	26	8			109
*02		3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	3289	2	40	9	N	36	36	8			109

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
HEFLEY WELL #: 1948 RRCID -> 245611 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11402 - 13362													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2677 2	24 9	N	22	22 8		30
10		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2714 2	41 9	N	37	37 8		30
11		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2656 2	10 9	N	9	9 8		30
12		2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2822 2	23 9	N	21	21 8		30
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	2914 2	29 9	N	26	26 8		30
*02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2472 2	52 9	N	47	47 8		30

HEFLEY WELL #: 1448 RRCID -> 246087 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11395 - 13318													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOPHIA WELL #: 1550 RRCID -> 246242 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12972 PERF.10893 - 12841													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			87

FILLINGIM 44 WELL #: 11 RRCID -> 246570 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11650 - 13150													
09		2100 N	2085	-0-	-15	-0-	2077 2	8 9	N	7	7 8		54
10		2170 N	2087	-0-	-83	-0-	2075 2	12 9	N	11	11 8		54
11		2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1973 2	21 9	N	19	19 8		54
12		2170 N	1771	-0-	-399	-0-	1764 2	7 9	N	6	6 8		54
01		2077 N	1991	-0-	-86	-0-	1974 2	17 9	N	15	15 8		54
02		1914 N	1854	-0-	-60	-0-	1840 2	14 9	N	13	13 8		54

SOPHIA WELL #: 8050 RRCID -> 247163 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10942 - 12817													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2 2		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			-0-

SOPHIA WELL #: 6050 RRCID -> 247167 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12949 PERF.10923 - 12797													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
PURYEAR		WELL #:		624	RRCID ->	248106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13160	PERF.11570 - 13038
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HEFLEY 13		WELL #:		3	RRCID ->	248108	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13378	PERF.11071 - 11664
09	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2911	2	2 9	N	2	222
10	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-	34
11	2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2601	2		N	-0-	34
12	3007 N	2965	-0-	-42	-0-	2965	2		N	-0-	34
01	2883 N	2309	-0-	-574	-0-	2309	2		N	-0-	34
02	2523 N	2233	-0-	-290	-0-	2233	2		N	-0-	34

FILLINGIM 44		WELL #:		15	RRCID ->	248770	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11122 - 12588
09	2520 N	2502	-0-	-18	-0-	2492	2	10 9	N	9	167
10	2604 N	2572	-0-	-32	-0-	2554	2	18 9	N	16	167
11	2520 N	2364	-0-	-156	-0-	2335	2	29 9	N	26	167
12	2573 N	2137	-0-	-436	-0-	2130	2	7 9	N	6	167
01	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299	2		N	-0-	167
02	2291 N	2142	-0-	-149	-0-	2142	2		N	-0-	167

GLISAN-AMOCO 12		WELL #:		3H	RRCID ->	262179	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	11557	PERF.11800 - 14861
09	9900 X	9371	-0-	-529	-0-	9371	2		N	-0-	27
10	10230 X	9476	-0-	-754	-0-	9445	2	31 9	N	28	55
11	9840 X	7618	-0-	-2222	-0-	7601	2	17 9	N	15	70
12	10168 X	8263	-0-	-1905	-0-	8261	2	2 9	N	2	72
01	10168 X	4012	-0-	-6156	-0-	90	1	3922 2	N	-0-	72
02	9048 X	6305	-0-	-2743	-0-	90	1	6196 2	N	17	89
						19	9				

BLACK JACK		WELL #:		4H	RRCID ->	262239	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11043	PERF.11540 - 15832
09	24241 X	24241	-0-	-0-	-0-	24241	2		N	-0-	30
10	25540 X	25540	-0-	-0-	-0-	25332	2	208 9	N	189	219
11	26345 X	26345	-0-	-0-	-0-	26324	2	21 9	N	19	238
12	27824 X	27824	-0-	-0-	-0-	27745	2	79 9	N	72	310
01	24552 X	20314	-0-	-4238	-0-	20227	2	87 9	N	79	191
*02	25643 X	25643	-0-	-0-	-0-	25643	2		N	-0-	191

KIKER-AMOCO 6		WELL #:		3H	RRCID ->	262746	COMPL. DATE	06/30/2011	TOTAL DEPTH	11734	PERF.12040 - 15951
09	13590 X	11123	-0-	-2467	-0-	11121	2	2 9	N	2	27
10	14043 X	12628	-0-	-1415	-0-	12578	2	50 9	N	45	72
11	13590 X	12015	-0-	-1575	-0-	11971	2	44 9	N	40	112
12	12555 X	11754	-0-	-801	-0-	3	1	11723 2	N	25	137
						28	9				
01	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	50	1	11051 2	N	23	160
						25	9				
02	11803 X	11142	-0-	-661	-0-	45	1	11053 2	N	40	200
						44	9				

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
PURYEAR		WELL #: 724H		RRCID -> 262769		COMPL. DATE 06/26/2011		TOTAL DEPTH 11549		PERF.11630 - 15852		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	14867 2	90 9	N	82	195 1		45
10	15019 X	15019	-0-	-0-	-0-	14911 2	108 9	N	98			143
11	13470 X	13115	-0-	-355	-0-	13023 2	92 9	N	84			227
12	15872 X	15108	-0-	-764	-0-	14957 2	151 9	N	137	186 1		178
01	15469 X	14248	-0-	-1221	-0-	14083 2	165 9	N	150	193 1		135
02	14471 X	13763	-0-	-708	-0-	13675 2	88 9	N	80			215

MEADOWS 5		WELL #: 29H		RRCID -> 262853		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11118		PERF.11253 - 14078		
09	15570 X	13126	-0-	-2444	-0-	12946 2	180 9	N	164	177 1		215
10	16089 X	14197	-0-	-1892	-0-	14150 2	47 9	N	43	178 1		80
11	15180 X	14145	-0-	-1035	-0-	14000 2	145 9	N	132			212
12	14476 X	14476	-0-	-0-	-0-	14470 2	6 9	N	5			217
01	14398 X	14398	-0-	-0-	-0-	14299 2	99 9	N	90	180 1		127
02	13717 X	13163	-0-	-554	-0-	13086 2	77 9	N	70	90 1		107

GLISAN STEEN		WELL #: 3013H		RRCID -> 264653		COMPL. DATE 12/16/2011		TOTAL DEPTH 11867		PERF.12058 - 16186		
09	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3788 2	72 9	N	65			188
10	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4071 2	59 9	N	54	180 1		62
11	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3466 2	39 9	N	35			97
12	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4077 2	50 9	N	45			142
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3970 2	79 9	N	72	181 1		33
*02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3447 2	26 9	N	24			57

HEFLEY 13		WELL #: 8H		RRCID -> 265716		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 11081		PERF.11168 - 15398		
09	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	6333 2		N	-0-			80
10	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5557 2	11 9	N	10			90
11	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	1840 2		N	-0-			90
12	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-			N	-0-			90
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452 2		N	-0-			90
02	1508 X	3	-0-	-1505	-0-	3 2		N	-0-			90

HEFLEY 47 SL		WELL #: 36H		RRCID -> 271516		COMPL. DATE 02/02/2014		TOTAL DEPTH 12352		PERF.11872 - 17024		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276113		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11239 - 16062		
09	89100 X	66158	-0-	-22942	-0-	64380 2	1778 9	N	1616	1746 1		610
10	85002 X	65228	-0-	-19774	-0-	63395 2	1833 9	N	1666	1600 1		676
11	77280 X	61856	-0-	-15424	-0-	60483 2	1373 9	N	1248	1246 1		678
12	68696 X	62318	-0-	-6378	-0-	60860 2	1458 9	N	1325	1287 1		716
01	68696 X	61554	-0-	-7142	-0-	59691 2	1863 9	N	1694	1982 1		428
02	63945 X	55433	-0-	-8512	-0-	54054 2	1379 9	N	1254	1245 1		437

MEADOWS 31 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276150		COMPL. DATE 11/06/2014		TOTAL DEPTH 11764		PERF.11658 - 16337		
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HEFLEY 47		WELL #:		34H	RRCID ->	276428	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	11379	PERF.11029	- 13166		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	6090 X	6012	-0-	-78	-0-	206	1	5676	2	Y	118	136	1	34
						130	9							
10	6386 X	5729	-0-	-657	-0-	217	1	5376	2	Y	124	110	1	48
						136	9							
11	6300 X	3854	-0-	-2446	-0-	3697	2	157	9	Y	143	106	1	85
12	5549 X	4414	-0-	-1135	-0-	4117	2	297	9	Y	270	174	1	181
01	5549 X	4116	-0-	-1433	-0-	3926	2	190	9	Y	173	284	1	70
02	5191 X	4751	-0-	-440	-0-	4591	2	160	9	Y	145	98	1	117

HEFLEY 47		WELL #:		33SL	RRCID ->	276719	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	11573	PERF.11906	- 16130		
09	35850 X	30773	-0-	-5077	-0-	604	1	29421	2	Y	680	929	1	199
						748	9							
10	33015 X	29659	-0-	-3356	-0-	616	1	28276	2	Y	697	625	1	271
						767	9							
11	33360 X	21975	-0-	-11385	-0-	21482	2	493	9	Y	448	453	1	266
12	16157 X	16157	-0-	-0-	-0-	15781	2	376	9	Y	342	378	1	230
01	16688 X	16688	-0-	-0-	-0-	16259	2	429	9	Y	390	462	1	158
*02	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	17080	2	594	9	Y	540	262	1	436

HEFLEY 47 SL		WELL #:		35H	RRCID ->	276816	COMPL. DATE	02/01/2014	TOTAL DEPTH	12052	PERF.11632	- 14272		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SUNDOWN ENERGY LP		829482												
B & W MEADOWS 4		WELL #:		1	RRCID ->	200944	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949	- 11510		
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1453	2	202	9	N	184	184	1	65
10	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-			65
11	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			65
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1507	2	149	9	N	135			200
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1530	2	191	9	N	174	184	1	190
*02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1795	2	43	9	N	39	181	1	48

HEFLEY 4		WELL #:		2	RRCID ->	203125	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11000	- 11235		
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-			114
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			114
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-			114
12	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-			114
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			N	-0-			114
*02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			114

HEFLEY 4		WELL #:		1	RRCID ->	203128	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10994	- 11097		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			175

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482										
HEFLEY 4				WELL #:	3	RRCID ->	204969	COMPL. DATE	10/11/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11098		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			145
10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-			145
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	2			N	-0-			145
12	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			145
01	2046 N	1471	-0-	-575	-0-	1471	2			N	-0-			145
*02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-			145

MEADOWS 4				WELL #:	2	RRCID ->	206823	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10934 - 11094		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

HEFLEY 4				WELL #:	4	RRCID ->	207647	COMPL. DATE	10/23/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11190 - 11383		
09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			129
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			129
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			129
12	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			129
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			129
*02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-			129

MEADOWS 89				WELL #:	1	RRCID ->	210996	COMPL. DATE	07/26/2005	TOTAL DEPTH	12330	PERF.11132 - 11536		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			139

GATLIN 3				WELL #:	1	RRCID ->	210998	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	11902	PERF.11018 - 11587		
09	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			N	-0-			109
10	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			109
11	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			109
12	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-			109
01	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	2			N	-0-			109
*02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-			109

HEFLEY 4				WELL #:	5	RRCID ->	211655	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11002 - 11518		
09	1440 N	1250	-0-	-190	-0-	1240	2	10	9	N	9	181	1	58
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-			58
11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			N	-0-			58
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1579	2	13	9	N	12			70
01	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	1403	2	43	9	N	39			109
*02	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-			109

MEADOWS 4				WELL #:	4	RRCID ->	211659	COMPL. DATE	08/28/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10949 - 11528		
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-			78
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			78
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-			78
12	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			78
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			78
*02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-			78

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.//		829482								
MEADOWS 4				WELL #:	3	RRCID ->	212666	COMPL. DATE	05/06/2005	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11054 - 11306
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							50

GATLIN 3				WELL #:	2	RRCID ->	212755	COMPL. DATE	10/04/2005	TOTAL DEPTH	11650	PERF.11111 - 11583
09	90 N	76	-0-	-14	-0-	76	2					170
10	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2					170
11	151 N	151	-0-	-0-	-0-	95	2	56	9		186 1	35
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2					35
01	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2					35
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2					35

MEADOWS 4				WELL #:	5	RRCID ->	215061	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10880 - 11336
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HEFLEY 4				WELL #:	6	RRCID ->	215201	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11075 - 11502
09	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2					29
10	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2					29
11	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2					29
12	634 N	634	-0-	-0-	-0-	622	2	12	9			40
01	868 N	599	-0-	-269	-0-	599	2					40
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2					40

MEADOWS 4				WELL #:	6	RRCID ->	222857	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10907 - 11381
09	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	2					30
10	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2					30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2					30
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1530	2	24	9			52
01	1550 N	1217	-0-	-333	-0-	1138	2	79	9			124
*02	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2					124

GATLIN 3				WELL #:	3	RRCID ->	222940	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	11601	PERF.11103 - 11502
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2					120
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2					120
11	396 N	396	-0-	-0-	-0-	352	2	44	9			160
12	469 N	469	-0-	-0-	-0-	436	2	33	9			190
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	343	2	72	9		188 1	67
*02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2					67

MEADOWS 4				WELL #:	7	RRCID ->	228638	COMPL. DATE	05/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10904 - 11535
09	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2					190
10	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2					190
11	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2487	2	134	9		182 1	130
12	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	2473	2	44	9			170
01	2511 N	2263	-0-	-248	-0-	2231	2	32	9			17
*02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2235	2	29	9			43

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482
 HEFLEY 4 WELL #: 7 RRCID -> 228643 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10911 - 11518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2		N	-0-			38
10	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358 2		N	-0-			38
11	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-			38
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 2		N	-0-			38
01	1364 N	877	-0-	-487	-0-	877 2		N	-0-			38
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302 2		N	-0-			38

 HEFLEY 4 WELL #: 8 RRCID -> 232583 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11083 - 11499

09	210 N	165	-0-	-45	-0-	165 2		N	-0-			159
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			159
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			159
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 2		N	-0-			159
01	186 N	80	-0-	-106	-0-	80 2		N	-0-			159
*02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-			159

 MEADOWS 4 WELL #: 8 RRCID -> 232584 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10896 - 11368

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-			94
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-			94
11	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2		N	-0-			94
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-			94
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 2		N	-0-			94
*02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173 2		N	-0-			94

 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOLLAND -C- WELL #: 5703 RRCID -> 064567 COMPL. DATE 12/10/1975 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11438 - 11788

09	360 N	320	-0-	-40	-0-	4 1	316 2	N	-0-			147
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			147
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-			N	-0-			147
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-	147 1		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

 HOLLAND -C- WELL #: 5712 RRCID -> 101639 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11172 - 11182

09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MEEK 68		WELL #: 6810		RRCID ->	135072	COMPL. DATE	04/20/1990	TOTAL DEPTH	12144	PERF.	11394 - 11550	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VANDIVER		WELL #: 5405		RRCID ->	179068	COMPL. DATE	08/05/2000	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11252 - 11594	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HOLLAND -C-		WELL #: 5714		RRCID ->	180044	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11765	PERF.	11175 - 11510	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOLLAND -C-		WELL #: 5708		RRCID ->	180572	COMPL. DATE	10/29/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11244 - 11560	
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-			N	-0-			27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

VANDIVER		WELL #: 5401		RRCID ->	181568	COMPL. DATE	01/13/2001	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	11122 - 11431	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MEADOWS		WELL #: 4313		RRCID ->	182042	COMPL. DATE	09/27/2000	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	11228 - 11428	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

WILLIS		WELL #: 4404		RRCID ->	182248	COMPL. DATE	03/17/2001	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	11216 - 11453	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
CARR 14 WELL #: 1410 RRCID -> 182593 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10954 - 11553														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		960 X	-0-	-0-	-960	-0-				Y	-0-			155
10		992 X	-0-	-0-	-992	-0-				Y	-0-			155
11		720 X	-0-	-0-	-720	-0-				Y	-0-			155
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155
01		186 X	-0-	-0-	-186	-0-				Y	-0-			155
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			155

VANDIVER WELL #: 5407 RRCID -> 183925 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11789 PERF.11240 - 11572														
09		335 N	335	-0-	-0-	-0-	5	1	330	2	Y	-0-		73
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		73
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		73
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		73

MEADOWS WELL #: 4314 RRCID -> 183929 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11220 - 11433														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MEEK 68 WELL #: 6816 RRCID -> 183965 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11086 - 11699														
09		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	26	1	1912	2	N	32	182 1 3 8	42
							35	9						
10		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	30	1	2048	2	N	32	2 8	72
							35	9						
11		1980 N	1906	-0-	-74	-0-	27	1	1862	2	N	15		87
							17	9						
12		2046 N	1575	-0-	-471	-0-	22	1	1539	2	N	13		100
							14	9						
01		2108 N	1431	-0-	-677	-0-	21	1	1380	2	N	27		127
							30	9						
02		1856 N	1752	-0-	-104	-0-	27	1	1711	2	N	13		140
							14	9						

CARR 12 WELL #: 1203 RRCID -> 184130 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10949 - 11533														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
MEEK 67				WELL #: 6701	RRCID -> 184143	COMPL. DATE	04/16/2001	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11160	- 11867				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	14 1	979 2	N	8			2	8		178
10	992 N	964	-0-	-28	-0-	14 1	949 2	N	1			1	8		178
11	990 N	979	-0-	-11	-0-	14 1	955 2	N	9						187
12	1023 N	953	-0-	-70	-0-	13 1	928 2	N	11						198
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	13 1	847 2	N	10		171	1			37
02	957 N	800	-0-	-157	-0-	12 1	786 2	N	2						38

MEEK 70				WELL #: 7001	RRCID -> 184287	COMPL. DATE	06/11/2001	TOTAL DEPTH	11715	PERF.11048	- 11569				
09	1080 X	1064	-0-	-16	-0-	14 1	1046 2	N	4			1	8		45
10	1054 X	987	-0-	-67	-0-	14 1	965 2	N	7			2	8		50
11	1110 N	895	-0-	-215	-0-	13 1	873 2	N	8						58
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	12 1	833 2	N	2						60
01	992 N	914	-0-	-78	-0-	13 1	877 2	N	22						82
02	870 N	837	-0-	-33	-0-	13 1	821 2	N	3						85

MEEK 68				WELL #: 6808	RRCID -> 185935	COMPL. DATE	09/29/2001	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11102	- 11768				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

CARR 12				WELL #: 1206	RRCID -> 185984	COMPL. DATE	08/12/2001	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11166	- 11507				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3	1			157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						157

VANDIVER				WELL #: 5404	RRCID -> 186974	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11223	- 11625				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						37

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 MEADOWS "A" WELL #: 4305 RRCID -> 187048 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11143 - 11558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 WILLIS WELL #: 4403 RRCID -> 187067 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11199 - 11505

09	1200 N	992	-0-	-208	-0-	13	1	970	2	N	8					75
						9	9									
10	1271 N	843	-0-	-428	-0-	12	1	831	2	N	-0-					75
11	1080 N	891	-0-	-189	-0-	13	1	878	2	N	-0-					75
12	1023 N	677	-0-	-346	-0-	10	1	667	2	N	-0-					75
01	887 N	887	-0-	-0-	-0-	13	1	874	2	N	-0-					75
02	870 N	710	-0-	-160	-0-	11	1	699	2	N	-0-					75

 TEAS 43 WELL #: 4309 RRCID -> 189908 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11206 - 11478

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1	6	8	27

 CARR 12 WELL #: 1213 RRCID -> 189909 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10930 - 11568

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 TEAS 43 WELL #: 4304 RRCID -> 190042 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11157 - 11556

09	300 N	263	-0-	-37	-0-	4	1	259	2	N	-0-					107
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					107
11	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					107
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

 HODGES WELL #: 3101 RRCID -> 191269 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10999 - 11288

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
HEFLEY		WELL #: 4112		RRCID -> 192269		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 11710 PERF.11204 - 11493								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MEEK 70		WELL #: 7007		RRCID -> 192323		COMPL. DATE 10/10/2002		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10990 - 11559								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1211P		RRCID -> 193440		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11152 - 11531								
09	1200 N	1155	-0-	-45	-0-	16	1	1136	2	N	3	1	8			112
						3	9									
10	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	17	1	1140	2	N	163	193	1			82
						179	9									
11	1140 N	1099	-0-	-41	-0-	16	1	1082	2	N	1					83
						1	9									
12	1209 N	1033	-0-	-176	-0-	15	1	1018	2	N	-0-					83
01	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	17	1	1086	2	N	17					100
						19	9									
02	1073 N	998	-0-	-75	-0-	15	1	981	2	N	2					102
						2	9									

GRAHAM P		WELL #: 4616		RRCID -> 194467		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10932 - 11094								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 12		WELL #: 1207P		RRCID -> 194472		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11132 - 11498								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR 13		WELL #: 1314P		RRCID -> 194804		COMPL. DATE 03/25/2003		TOTAL DEPTH 11875 PERF.11388 - 11564								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1307P		RRCID -> 194810	COMPL. DATE 03/14/2003	TOTAL DEPTH 11765	PERF.11280 - 11612							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	885	2	N	5	2	8	78
10	992 N	961	-0-	-31	-0-	6	9	933	2	N	13	1	8	90
11	967 N	967	-0-	-0-	-0-	14	1	953	2	N	-0-			90
12	930 N	803	-0-	-127	-0-	14	1	790	2	N	2			92
01	986 N	986	-0-	-0-	-0-	2	9	970	2	N	1			93
02	928 N	899	-0-	-29	-0-	15	1	882	2	N	3			97
						1	9							
						14	1							
						3	9							

BROTHERTON		WELL #: 7003P		RRCID -> 194865	COMPL. DATE 03/28/2003	TOTAL DEPTH 11740	PERF.11213 - 11395							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOURASSA A		WELL #: 4312P		RRCID -> 195553	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 11698	PERF.11362 - 11560							
09	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	54	1	3921	2	N	55			217
10	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	61	9	3791	2	N	52	196	1	73
11	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	56	1	3326	2	N	-0-			73
12	2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	57	9	2301	2	N	-0-			73
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	49	1	2325	2	N	-0-			73
*02	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	33	1	2041	2	N	-0-	45	1	25
						36	1							
						32	1							

CARR 13		WELL #: 1302P		RRCID -> 195680	COMPL. DATE 04/22/2003	TOTAL DEPTH 11735	PERF.11238 - 11573							
09	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	29	1	2108	2	N	9	2	8	140
10	2139 N	2055	-0-	-84	-0-	10	9	2022	2	N	3	1	8	142
11	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	30	1	2071	2	N	6			148
12	2232 N	1913	-0-	-319	-0-	3	9	1880	2	N	5			153
01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	30	1	2044	2	N	2			155
02	2030 N	1895	-0-	-135	-0-	7	9	1847	2	N	17			172
						27	1							
						6	9							
						31	1							
						2	9							
						29	1							
						19	9							

CARR 13		WELL #: 1310P		RRCID -> 195681	COMPL. DATE 04/19/2003	TOTAL DEPTH 11875	PERF.11362 - 11705							
09	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	27	1	1943	2	N	6	1	8	108
10	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	7	9	2001	2	N	10	3	8	115
11	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	30	1	1887	2	N	7			122
12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	11	9	1874	2	N	10			132
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	28	1	1968	2	N	11			143
*02	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	8	9	1817	2	N	22			165
						27	1							
						11	9							
						30	1							
						12	9							
						28	1							
						24	9							

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
HOLLAND C		WELL #:		5709P	RRCID ->	197565	COMPL. DATE	06/27/2003	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11207 -	11814
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80

WILLIS		WELL #:		4405P	RRCID ->	197567	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	11864	PERF.11187 -	11543
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			137
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			137
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			137

HEFLEY		WELL #:		4106P	RRCID ->	197569	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11206 -	11490
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEARSON		WELL #:		5507P	RRCID ->	197729	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11375 -	11508
09	330 N	85	-0-	-245	-0-	1 1	84 2	N	-0-			77
10	279 N	151	-0-	-128	-0-	2 1	149 2	N	-0-			77
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	1 1	100 2	N	-0-			77
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			77
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			77
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-			N	-0-			77

HEFLEY		WELL #:		4111P	RRCID ->	197730	COMPL. DATE	09/08/2003	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11242 -	11586
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-			N	-0-			58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58

TEAS		WELL #:		4315P	RRCID ->	197759	COMPL. DATE	09/02/2003	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11234 -	11591
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARR 12		WELL #:		1215P	RRCID ->	197912	COMPL. DATE	07/16/2003	TOTAL DEPTH	11810	PERF.11307 -	11636
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			37
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		UNIT PETROLEUM COMPANY		VANDIVER		WELL #: 5403P		RRCID -> 197915		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 11920	PERF.11661 - 11763
CARR 12		WELL #: 1201P		RRCID -> 198056		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11680		PERF.11172 - 11488			
09	1830 N	1744	-0-	-86	-0-	23 1	1704 2	N	15	3 8		105	
10	1891 N	1848	-0-	-43	-0-	17 9	1819 2	N	2	2 8		105	
11	1800 N	1774	-0-	-26	-0-	27 1	1740 2	N	7			112	
12	1798 N	1627	-0-	-171	-0-	2 9	1597 2	N	6			118	
01	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	26 1	1989 2	N	5			123	
02	1711 N	1662	-0-	-49	-0-	8 9	1628 2	N	8			132	

TEAS 43													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44	

CARR 12													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

GRAHAM P													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
CARR 55		WELL #:		5514P	RRCID ->	198479	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11064 - 11558		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	492	-0-	-78	-0-	7	1	483	2	N	2	2	8	88
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	2	9	576	2	N	5			93
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	9	1	611	2	N	12			105
12	496 N	480	-0-	-16	-0-	13	9	470	2	N	3			108
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	7	1	732	2	N	14			122
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-	3	9	606	2	N	8			130
						11	1							
						15	9							
						9	1							
						9	9							
CARR 55		WELL #:		5516P	RRCID ->	198487	COMPL. DATE	10/17/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11163 - 11560		
09	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	25	1	1838	2	N	-0-			108
10	986 N	986	-0-	-0-	-0-	14	1	970	2	N	2	2	8	108
11	965 N	965	-0-	-0-	-0-	2	9	940	2	N	10			118
12	1922 N	700	-0-	-1222	-0-	14	1	688	2	N	2			120
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	11	9	742	2	N	15			135
*02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	10	1	1571	2	N	-0-			135
						2	9							
						11	1							
						17	9							
						24	1							
TEAS		WELL #:		4303P	RRCID ->	199330	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11389 - 11520		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TEAS 42		WELL #:		4213P	RRCID ->	199364	COMPL. DATE	11/13/2003	TOTAL DEPTH	12720	PERF.	11358 - 11530		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
CARR 12		WELL #:		1229	RRCID ->	199402	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	10910 - 11522		
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1445	2	3	9	N	3	192	1	38
10	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	N	9	2	8	45
11	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1610	2	13	9	N	12			57
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1900	2	9	9	N	8			65
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1837	2	9	9	N	8			73
*02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1645	2	15	9	N	14			87
HEFLEY		WELL #:		4103P	RRCID ->	199455	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	13315	PERF.	1180 - 11521		
09	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-			76
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-			76
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			76
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	608	2	6	9	N	5			81
*01	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			N	-0-			81
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			81

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
WILLIS "A" WELL #: 4408P RRCID -> 199456 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10410 - 11552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	454 N	454	-0-	-0-	-0-	6	1	448	2	N	-0-			31
10	527 N	357	-0-	-170	-0-	5	1	352	2	N	-0-			31
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			31
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			31
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			31
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31

CARR 55 WELL #: 5509P RRCID -> 199465 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11158 - 11719

09	898 N	898	-0-	-0-	-0-	24	1	856	2	N	16	1	8	107
						18	9							
10	877 N	877	-0-	-0-	-0-	26	1	849	2	N	2	2	8	107
						2	9							
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	24	1	816	2	N	-0-			107
12	930 N	693	-0-	-237	-0-	20	1	673	2	N	-0-			107
01	868 N	703	-0-	-165	-0-	20	1	682	2	N	1			108
						1	9							
02	812 N	406	-0-	-406	-0-	12	1	394	2	N	-0-			108

HOLLAND -C- WELL #: 5713P RRCID -> 199652 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11223 - 11648

09	1590 N	1428	-0-	-162	-0-	19	1	1402	2	N	6			238
						7	9							
10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1408	2	N	10	192	1	3 8 53
						11	9							
11	1440 N	1350	-0-	-90	-0-	19	1	1314	2	N	15			68
						17	9							
12	1488 N	1285	-0-	-203	-0-	18	1	1246	2	N	19			87
						21	9							
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	21	1	1391	2	N	18			105
						20	9							
02	1305 N	1293	-0-	-12	-0-	19	1	1255	2	N	17			122
						19	9							

PEARSON WELL #: 5501P RRCID -> 200248 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11125 - 11562

09	2280 N	2272	-0-	-8	-0-	31	1	2216	2	N	23	1	8	180
						25	9							
10	2387 N	2334	-0-	-53	-0-	34	1	2274	2	N	24	2	8	202
						26	9							
11	2280 N	2107	-0-	-173	-0-	30	1	2059	2	N	16			218
						18	9							
12	2356 N	2310	-0-	-46	-0-	29	1	2032	2	N	226	197	1	247
						249	9							
01	2325 N	2098	-0-	-227	-0-	32	1	2066	2	N	-0-			247
02	2030 N	1870	-0-	-160	-0-	29	1	1841	2	N	-0-	168	8	78

MEEK 68 WELL #: 6805P RRCID -> 200249 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11410 - 11540

09	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	18	1	1325	2	N	15	1	8	42
						17	9							
10	1395 N	1367	-0-	-28	-0-	20	1	1336	2	N	10			52
						11	9							
11	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	19	1	1287	2	N	13			65
						14	9							
12	1395 N	1171	-0-	-224	-0-	16	1	1141	2	N	13			78
						14	9							
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	14			92
						15	9							
02	1276 N	1055	-0-	-221	-0-	16	1	1031	2	N	7			98
						8	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
TEAS		WELL #: 4301P		RRCID -> 200398		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE
09	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	24	1	1720	2	N	162
						28	9				
10	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	N	162
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	25	1	1696	2	N	162
12	1829 N	1580	-0-	-249	-0-	22	1	1546	2	N	173
						12	9				
01	1829 N	1602	-0-	-227	-0-	24	1	1548	2	N	200
						30	9				
*02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	26	1	1687	2	N	43
										172	1
CARR-MUSE		WELL #: 5503P		RRCID -> 200407		COMPL. DATE 02/01/2004			TOTAL DEPTH 11890 PERF.11375 - 11516		
09	780 N	581	-0-	-199	-0-	8	1	573	2	Y	145
10	631 N	631	-0-	-0-	-0-	9	1	622	2	Y	145
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	9	1	602	2	Y	145
12	616 N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	607	2	Y	145
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	12	1	795	2	Y	145
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	10	1	646	2	Y	145
HOLLAND -C-		WELL #: 5716P		RRCID -> 201051		COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 11960 PERF.11289 - 11785		
09	2280 N	2276	-0-	-4	-0-	31	1	2230	2	N	108
						15	9				
10	2387 N	2287	-0-	-100	-0-	33	1	2250	2	N	110
						4	9				
11	2310 N	2168	-0-	-142	-0-	31	1	2117	2	N	128
						20	9				
12	2356 N	1932	-0-	-424	-0-	27	1	1899	2	N	133
						6	9				
01	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	35	1	2274	2	N	133
02	2088 N	2021	-0-	-67	-0-	30	1	1956	2	N	165
						35	9				
BOURASSA -B-		WELL #: 4311P		RRCID -> 201052		COMPL. DATE 02/19/2004			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11085 - 11557		
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	4	1	265	2	N	108
10	276 N	276	-0-	-0-	-0-	4	1	270	2	N	110
						2	9				
11	270 N	258	-0-	-12	-0-	4	1	254	2	N	110
12	279 N	236	-0-	-43	-0-	3	1	233	2	N	2
01	279 N	276	-0-	-3	-0-	4	1	272	2	N	2
02	261 N	142	-0-	-119	-0-	2	1	140	2	N	2
CARR 13		WELL #: 1309P		RRCID -> 201112		COMPL. DATE 03/08/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11373 - 11627		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148
CARR 14		WELL #: 1407P		RRCID -> 201509		COMPL. DATE 04/07/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11269 - 11518		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
TEAS 43		WELL #:		4307P	RRCID ->	201510	COMPL. DATE	03/29/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11158 - 11535				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75

CARR 13		WELL #:		1312P	RRCID ->	201511	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11869	PERF.11423 - 11734	
09	1530 N	1500	-0-	-30	-0-	20 1	1468	2	N	11	1 8	108
						12 9						
10	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	23 1	1529	2	N	16	4 8	120
						18 9						
11	1500 N	1440	-0-	-60	-0-	21 1	1416	2	N	3		123
						3 9						
12	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	20 1	1412	2	N	9		132
						10 9						
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	22 1	1444	2	N	16		148
						18 9						
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	21 1	1378	2	N	8		157
						9 9						

CARR 55		WELL #:		5515P	RRCID ->	201552	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11180 - 11557	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32

CARR 13		WELL #:		1	RRCID ->	202072	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 4511 - 6200
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MEEK 68		WELL #:		6814P	RRCID ->	202311	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11369 - 11477	
09	930 N	886	-0-	-44	-0-	12 1	863	2	N	10		145
						11 9						
10	961 N	777	-0-	-184	-0-	11 1	757	2	N	8	1 8	152
						9 9						
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	13 1	867	2	N	5		157
						6 9						
12	930 N	770	-0-	-160	-0-	11 1	758	2	N	1		158
						1 9						
01	775 N	739	-0-	-36	-0-	11 1	728	2	N	-0-		158
02	870 N	567	-0-	-303	-0-	9 1	552	2	N	5		163
						6 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099							
HEFLEY			WELL #:		4104P	RRCID ->	202313	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11198 - 11550
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	

09	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	21 1	1538 2	N	5		83	
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	24 1	1629 2	N	7		90	
11	1590 N	1500	-0-	-90	-0-	22 1	1478 2	N	-0-		90	
12	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	20 1	1392 2	N	8		98	
01	1674 N	1559	-0-	-115	-0-	23 1	1536 2	N	-0-	6 1	92	
02	1450 N	1394	-0-	-56	-0-	21 1	1369 2	N	4	57 1	38	

VANDIVER			WELL #:		5421P	RRCID ->	202559	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11233 - 11841
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1523 2	10 9	N	9		177	
10	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1594 2	12 9	N	11		188	
11	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 2	2 9	N	2		190	
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1262 2	3 9	N	3		193	
*01	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1504 2	2 9	N	2		195	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		195	

TEAS 43			WELL #:		4302P	RRCID ->	202560	COMPL. DATE	05/01/2004	TOTAL DEPTH	11890	PERF.11154 - 11668
09	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	19 1	1352 2	N	8		118	
10	1395 N	1291	-0-	-104	-0-	19 1	1272 2	N	-0-		118	
11	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	19 1	1308 2	N	12		130	
12	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	18 1	1227 2	N	10		140	
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	21 1	1393 2	N	15		155	
*02	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	20 1	1270 2	N	38	127 1	28	

TEAS 42			WELL #:		4211P	RRCID ->	202561	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	11835	PERF.11300 - 11490
09	4800 X	3957	-0-	-843	-0-	54 1	3903 2	N	-0-		115	
10	4929 X	3343	-0-	-1586	-0-	49 1	3288 2	N	5		120	
11	4560 X	2913	-0-	-1647	-0-	42 1	2851 2	N	18		138	
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	37 1	2606 2	N	14		152	
01	3844 X	707	-0-	-3137	-0-	11 1	696 2	N	-0-		152	
02	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-			N	-0-		152	

HEFLEY			WELL #:		4102P	RRCID ->	202927	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	11865	PERF.11171 - 11526
09	1500 N	1357	-0-	-143	-0-	1351 2	6 9	N	5		65	
10	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1508 2	6 9	N	5		70	
11	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1294 2	8 9	N	7		77	
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1173 2	8 9	N	7		84	
*01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395 2	2 9	N	2		86	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		86	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
TEAS 42		WELL #: 4215P		RRCID -> 202929		COMPL. DATE 06/10/2004		TOTAL DEPTH 11894		PERF.11329 - 11506					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18

CARR 12		WELL #: 1209P		RRCID -> 202938		COMPL. DATE 06/05/2004		TOTAL DEPTH 11715		PERF.11243 - 11473					
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-	9	1	675	2	N	5	1	8		122
						6	9								
10	956 N	956	-0-	-0-	-0-	14	1	933	2	N	8				130
						9	9								
11	870 N	818	-0-	-52	-0-	12	1	806	2	N	-0-				130
12	713 N	660	-0-	-53	-0-	9	1	651	2	N	-0-				130
01	961 N	859	-0-	-102	-0-	857	2	2	9	N	2				132
02	783 N	711	-0-	-72	-0-	11	1	700	2	N	-0-				132

FILLINGM		WELL #: 4004P		RRCID -> 202939		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12329 - 12390					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				53

CARR 55		WELL #: 5510P		RRCID -> 202940		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 11901		PERF.11167 - 11578					
09	1980 N	1871	-0-	-109	-0-	25	1	1842	2	N	4	1	8		90
						4	9								
10	2077 N	1910	-0-	-167	-0-	28	1	1882	2	N	-0-				90
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	28	1	1890	2	N	7				97
						8	9								
12	1922 N	1637	-0-	-285	-0-	23	1	1613	2	N	1				98
						1	9								
01	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	28	1	1834	2	N	4				102
						4	9								
02	1856 N	1471	-0-	-385	-0-	22	1	1449	2	N	-0-				102

PEARSON		WELL #: 5502P		RRCID -> 202942		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 11875		PERF.11076 - 11511					
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-				25
10	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-				25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL	
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		RRCID -> 202955		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11222 - 11244	
CARR-PEARSON		WELL #: 5506									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1020 N	919	-0-	-101	-0-	12 1	895 2	N	11	1 8	188
10	1023 N	974	-0-	-49	-0-	12 9	949 2	N	10		198
11	960 N	897	-0-	-63	-0-	14 1	884 2	N	-0-		198
12	961 N	923	-0-	-38	-0-	11 9	906 2	N	4		202
01	961 N	885	-0-	-76	-0-	13 1	871 2	N	1		203
02	870 N	824	-0-	-46	-0-	4 9	811 2	N	-0-		203
						13 1					
CARR 13		WELL #: 1311P		RRCID -> 203132		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11361 - 11668	
09	420 N	307	-0-	-113	-0-	4 1	303 2	N	-0-		33
10	434 N	275	-0-	-159	-0-	4 1	271 2	N	-0-		33
11	330 N	295	-0-	-35	-0-	4 1	291 2	N	-0-		33
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	4 1	285 2	N	-0-		33
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 1	277 2	N	-0-		33
02	290 N	234	-0-	-56	-0-	4 1	230 2	N	-0-		33
CARR 55		WELL #: 5512P		RRCID -> 203776		COMPL. DATE 03/19/2004		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11215 - 11608	
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	13 1	926 2	N	6		24
10	983 N	983	-0-	-0-	-0-	7 9	959 2	N	9		33
11	960 N	842	-0-	-118	-0-	14 1	824 2	N	5		38
12	992 N	810	-0-	-182	-0-	10 9	788 2	N	10		48
01	992 N	858	-0-	-134	-0-	12 1	837 2	N	7		55
02	812 N	707	-0-	-105	-0-	6 9	687 2	N	8		63
						11 1					
						9 9					
TEAS 42		WELL #: 4212P		RRCID -> 204047		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 11835		PERF.11307 - 11670	
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-		60
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		60
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-		60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
CARR 12		WELL #: 1212P		RRCID -> 204048		COMPL. DATE 07/29/2004		TOTAL DEPTH 11720		PERF.10903 - 11532	
09	1200 N	1075	-0-	-125	-0-	15 1	1053 2	N	6	1 8	72
10	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	7 9	1052 2	N	11		83
11	1050 N	1021	-0-	-29	-0-	16 1	1002 2	N	4		87
12	1116 N	909	-0-	-207	-0-	12 9	890 2	N	5		92
01	1085 N	712	-0-	-373	-0-	15 1	701 2	N	-0-		92
02	986 N	703	-0-	-283	-0-	4 9	689 2	N	3		95
						11 1					
						3 9					

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099								
CARR 55			WELL #: 5513P		RRCID -> 204049	COMPL. DATE 06/26/2004	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11087	- 11784				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	22	1	1566	2	N	21	1 8	92
						23	9						
10	1736 N	1422	-0-	-314	-0-	21	1	1395	2	N	5	2 8	95
						6	9						
11	1710 N	1420	-0-	-290	-0-	20	1	1394	2	N	5		100
						6	9						
12	1674 N	1283	-0-	-391	-0-	18	1	1265	2	N	-0-		100
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	22	1	1447	2	N	18		118
						20	9						
02	1363 N	1316	-0-	-47	-0-	20	1	1285	2	N	10		128
						11	9						

CARR 12			WELL #: 1216P		RRCID -> 204050	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11307	- 11570				
09	1320 N	1259	-0-	-61	-0-	17	1	1236	2	N	5		167
						6	9						
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	19	1	1270	2	N	12	2 8	177
						13	9						
11	1290 N	1127	-0-	-163	-0-	16	1	1110	2	N	1		178
						1	9						
12	1302 N	1193	-0-	-109	-0-	17	1	1165	2	N	10		188
						11	9						
01	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	18	1	1155	2	N	14		202
						15	9						
*02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	18	1	1187	2	N	13		215
						14	9						

KEETON			WELL #: 5615P		RRCID -> 204055	COMPL. DATE 08/18/2004	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11349	- 11678				
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52

CARR-MUSE			WELL #: 5504P		RRCID -> 204303	COMPL. DATE 07/15/2004	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11324	- 11637				
09	1950 N	1923	-0-	-27	-0-	26	1	1885	2	N	11	1 8	68
						12	9						
10	2046 N	1997	-0-	-49	-0-	29	1	1954	2	N	13	3 8	78
						14	9						
11	1950 N	1880	-0-	-70	-0-	27	1	1853	2	N	-0-		78
12	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	24	1	1690	2	N	4		82
						4	9						
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	2039	2	N	-0-		82
02	1827 N	1642	-0-	-185	-0-	25	1	1617	2	N	-0-		82

TEAS 43			WELL #: 4316P		RRCID -> 204602	COMPL. DATE 07/25/2004	TOTAL DEPTH 11900	PERF.11226	- 11719				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
CARR 55		WELL #: 5511P		RRCID -> 204603		COMPL. DATE 08/08/2004			TOTAL DEPTH 11919 PERF.11066 - 11712				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	7	1	474	2	N	-0-		67
10	527 N	521	-0-	-6	-0-	8	1	513	2	N	-0-		67
11	490 N	490	-0-	-0-	-0-	7	1	483	2	N	-0-		67
12	496 N	492	-0-	-4	-0-	7	1	485	2	N	-0-		67
01	527 N	496	-0-	-31	-0-	7	1	489	2	N	-0-		67
*02	471 N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-		67

DIXON		WELL #: 5611P		RRCID -> 204604		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11780 PERF.11336 - 11604				
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	11	1	826	2	N	4	1 8	95
						4	9						
10	868 N	821	-0-	-47	-0-	12	1	803	2	N	5		100
						6	9						
11	840 N	770	-0-	-70	-0-	11	1	753	2	N	5		105
						6	9						
12	868 N	806	-0-	-62	-0-	11	1	787	2	N	7		112
						8	9						
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	12	1	808	2	N	6		118
						7	9						
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	12	1	773	2	N	3		122
						3	9						

NOAH		WELL #: 814P		RRCID -> 204628		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 13330 PERF.11203 - 12185				
09	480 N	342	-0-	-138	-0-	5	1	331	2	N	5		142
						6	9						
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	2	144 1	-0-
11	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	21	1	1441	2	N	8		8
						9	9						
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	35	1	2408	2	N	14		22
						15	9						
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	28	1	1808	2	N	6		28
						7	9						
*02	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	25	1	1628	2	N	5		33
						6	9						

KEETON		WELL #: 5616P		RRCID -> 204646		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11331 - 11683				
09	2700 X	2685	-0-	-15	-0-	36	1	2642	2	N	6	2 8	172
						7	9						
10	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	40	1	2734	2	N	1		173
						1	9						
11	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	39	1	2673	2	N	-0-		173
12	2790 N	2445	-0-	-345	-0-	35	1	2410	2	N	-0-		173
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	44	1	2895	2	N	7		180
						8	9						
02	2610 N	2582	-0-	-28	-0-	39	1	2535	2	N	7		187
						8	9						

NOAH		WELL #: 806P		RRCID -> 204647		COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 11575 PERF.10883 - 11296				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 FILLINGIM WELL #: 4005P RRCID -> 204649 COMPL. DATE 09/05/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11414 - 12429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1353	-0-	-57	-0-	18 1	1331 2	N	4			262
						4 9						
10	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	21 1	1433 2	N	6			268
						7 9						
11	1440 N	1380	-0-	-60	-0-	20 1	1350 2	N	9			277
						10 9						
12	1395 N	1174	-0-	-221	-0-	16 1	1148 2	N	9	194 1		92
						10 9						
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	20 1	1313 2	N	10			102
						11 9						
02	1334 N	1333	-0-	-1	-0-	20 1	1302 2	N	10			112
						11 9						

 HEFLEY WELL #: 4101P RRCID -> 204651 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 11865 PERF.11025 - 11442

09	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	30 1	2170 2	N	22			135
						24 9						
10	1953 N	1948	-0-	-5	-0-	28 1	1911 2	N	8			143
						9 9						
11	1860 N	1717	-0-	-143	-0-	25 1	1675 2	N	15			158
						17 9						
12	2294 N	1267	-0-	-1027	-0-	18 1	1232 2	N	15			173
						17 9						
01	1953 N	1395	-0-	-558	-0-	21 1	1374 2	N	-0-			173
						24 1	1523 2	N	13			187
02	1653 N	1561	-0-	-92	-0-	14 9						

 DIXON WELL #: 5605P RRCID -> 204779 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11246 - 11532

09	1500 N	1474	-0-	-26	-0-	20 1	1446 2	N	7	1 8		193
						8 9						
10	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	22 1	1493 2	N	7			200
						8 9						
11	1470 N	1452	-0-	-18	-0-	21 1	1429 2	N	2			202
						2 9						
12	1519 N	1362	-0-	-157	-0-	19 1	1340 2	N	3			205
						3 9						
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	24 1	1573 2	N	13	198 1		20
						14 9						
02	1392 N	1332	-0-	-60	-0-	20 1	1309 2	N	3			23
						3 9						

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

09	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	17 1	1201 2	N	4	1 8		50
						4 9						
10	1302 N	1254	-0-	-48	-0-	18 1	1218 2	N	16	3 8		63
						18 9						
11	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	16 1	1101 2	N	-0-			63
						17 1	1156 2	N	4			67
12	1271 N	1177	-0-	-94	-0-	17 1						
						4 9						
01	1240 N	877	-0-	-363	-0-	13 1	864 2	N	-0-			67
						16 1	1054 2	N	45			112
*02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	50 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 13		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 1308P		RRCID -> 204798	COMPL. DATE 09/10/2004	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11305 - 11628								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2130 N	2112	-0-	-18	-0-	28	1	2066	2	N	16	1	8	162	
10	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	18	9	2152	2	N	14	2	8	174	
11	2130 N	2060	-0-	-70	-0-	32	1	2021	2	N	8			182	
12	2170 N	2046	-0-	-124	-0-	15	9	2003	2	N	13			195	
01	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	29	1	2025	2	N	10			205	
02	2001 N	1966	-0-	-35	-0-	14	9	1925	2	N	10			215	
						31	1								
						11	9								
						30	1								
						11	9								
FILLINGMIM		WELL #: 4003P		RRCID -> 205484	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 12820	PERF.11436 - 12440								
09	1290 N	1276	-0-	-14	-0-	17	1	1253	2	N	5	180	1	32	
10	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	6	9	1254	2	N	8			40	
11	1320 N	1173	-0-	-147	-0-	19	1	1148	2	N	7			47	
12	1333 N	1197	-0-	-136	-0-	9	9	1174	2	N	5			52	
01	1271 N	1194	-0-	-77	-0-	17	1	1169	2	N	6			58	
02	1131 N	1068	-0-	-63	-0-	8	9	1052	2	N	-0-	3	8	55	
						18	1								
						7	9								
						16	1								
MEEK 70		WELL #: 7010P		RRCID -> 205620	COMPL. DATE 10/04/2004	TOTAL DEPTH 11765	PERF.10952 - 11520								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
TEAS 42		WELL #: 4207P		RRCID -> 205621	COMPL. DATE 10/14/2004	TOTAL DEPTH 11757	PERF.11304 - 11626								
09	780 N	695	-0-	-85	-0-	9	1	686	2	N	-0-			80	
10	806 N	714	-0-	-92	-0-	10	1	704	2	N	-0-			80	
11	720 N	693	-0-	-27	-0-	10	1	683	2	N	-0-			80	
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	10	1	666	2	N	-0-			80	
01	713 N	685	-0-	-28	-0-	10	1	675	2	N	-0-			80	
02	667 N	403	-0-	-264	-0-	6	1	397	2	N	-0-			80	
HOLLAND -C-		WELL #: 5710P		RRCID -> 205664	COMPL. DATE 10/23/2004	TOTAL DEPTH 11925	PERF.11125 - 11750								
09	1920 N	1863	-0-	-57	-0-	25	1	1814	2	N	22	2	8	127	
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	24	9	2012	2	N	22	4	8	145	
11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	30	1	1935	2	N	10			155	
12	1922 N	1759	-0-	-163	-0-	24	9	1726	2	N	7			162	
01	2077 N	1826	-0-	-251	-0-	28	1	1796	2	N	3			165	
02	1914 N	1472	-0-	-442	-0-	11	9	1442	2	N	7			172	
						25	1								
						8	9								
						27	1								
						3	9								
						22	1								
						8	9								

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
		WELL #: 5607P		RRCID -> 205870		COMPL. DATE 11/23/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11353 - 11600					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1470 N	1455	-0-	-15	-0-	20	1	1426	2	N	8			68
10	1519 N	1440	-0-	-79	-0-	21	1	1415	2	N	4	2	8	70
11	1440 N	1389	-0-	-51	-0-	20	1	1361	2	N	7			77
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	20	1	1387	2	N	160	190	1	47
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	22	1	1419	2	N	6			53
*02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	21	1	1363	2	N	7			60

DIXON		WELL #: 5613P		RRCID -> 205871		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11790 PERF.11281 - 11562					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33

TEAS 42		WELL #: 4204P		RRCID -> 205872		COMPL. DATE 11/05/2004			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11358 - 11625					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HEFLEY		WELL #: 4107P		RRCID -> 205876		COMPL. DATE 11/10/2004			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11065 - 11626					
09	2550 N	2324	-0-	-226	-0-	31	1	2275	2	N	16			163
10	2790 N	2328	-0-	-462	-0-	34	1	2290	2	N	4			167
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	34	1	2347	2	N	-0-			167
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	35	1	2410	2	N	8			175
01	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	38	1	2502	2	N	40			215
*02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	34	1	2216	2	N	8			223

BOURASSA C		WELL #: 4306P		RRCID -> 206833		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11057 - 11702					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	118	1	20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:		5508P	RRCID ->	206891	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11061 - 11742			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

NOAH		WELL #:		810P	RRCID ->	207163	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	10912 - 11514			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33

CARR 55		WELL #:		5531P	RRCID ->	207168	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11430 - 11720			
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	18	1	1313	2	N	1	1	8		27
						1	9								
10	1395 N	1310	-0-	-85	-0-	19	1	1285	2	N	5				32
						6	9								
11	1320 N	1304	-0-	-16	-0-	19	1	1271	2	N	13				45
						14	9								
12	1364 N	1195	-0-	-169	-0-	17	1	1161	2	N	15				60
						17	9								
01	1302 N	1245	-0-	-57	-0-	19	1	1224	2	N	2				62
						2	9								
02	1247 N	1155	-0-	-92	-0-	17	1	1113	2	N	23				85
						25	9								

CARR-MUSE		WELL #:		5521P	RRCID ->	207170	COMPL. DATE	11/27/2004	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	11363 - 11716			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23

MEEK 68		WELL #:		6802P	RRCID ->	207587	COMPL. DATE	04/05/2010	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	10295 - 11685			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY VANDIVER		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5408P		RRCID -> 207607		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11970		PERF.11209 - 11710				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	22	1	1584	2	N	26			210
						29	9							
10	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	23	1	1562	2	N	52			262
						57	9							
11	1500 N	1344	-0-	-156	-0-	19	1	1316	2	N	8	195	1	75
						9	9							
12	1705 N	1222	-0-	-483	-0-	17	1	1183	2	N	20			95
						22	9							
01	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	21	1	1400	2	N	-0-			95
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	2	N	22			117
						24	9							

CARR 14		WELL #: 1408 P		RRCID -> 209105		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 11775		PERF.10971 - 11604				
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1228	2	N	5	1	8	72
						6	9							
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	17	1	1158	2	N	3	2	8	73
						3	9							
11	1230 N	1011	-0-	-219	-0-	15	1	992	2	N	4			77
						4	9							
12	1240 N	1049	-0-	-191	-0-	15	1	1020	2	N	13			90
						14	9							
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1303	2	N	7			97
						8	9							
02	986 N	979	-0-	-7	-0-	15	1	962	2	N	2			98
						2	9							

TEAS 43		WELL #: 4325 P		RRCID -> 209108		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11960		PERF.11388 - 11724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52

MEADOWS		WELL #: 4329 P		RRCID -> 209109		COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11341 - 11664				
09	930 N	803	-0-	-127	-0-	11	1	792	2	N	-0-			95
10	1147 N	826	-0-	-321	-0-	12	1	808	2	N	5			100
						6	9							
11	900 N	667	-0-	-233	-0-	10	1	648	2	N	8			108
						9	9							
12	837 N	600	-0-	-237	-0-	8	1	581	2	N	10			118
						11	9							
01	837 N	770	-0-	-67	-0-	12	1	758	2	N	-0-			118
*02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	22	84	1	57
						24	9							

CARR 12		WELL #: 1224 P		RRCID -> 209113		COMPL. DATE 12/31/2004		TOTAL DEPTH 11690		PERF.11157 - 11512				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
DIXON		WELL #: 5606 P		RRCID -> 209136		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 11785		PERF.11219 - 11591	
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	13 1	921 2	N	9	1 8	125
10	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	10 9	986 2	N	7		132
11	840 N	804	-0-	-36	-0-	15 1	789 2	N	3		135
12	961 N	944	-0-	-17	-0-	8 9	920 2	N	10		145
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	12 1	966 2	N	7		152
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	3 9	861 2	N	7		159
						13 1					
						8 9					

MEEK 70		WELL #: 7002 P		RRCID -> 209137		COMPL. DATE 03/06/2005		TOTAL DEPTH 11765		PERF.10986 - 11578	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TEAS 42		WELL #: 4202 P		RRCID -> 209138		COMPL. DATE 03/13/2005		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11275 - 11625	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		98

TEAS 43		WELL #: 4317 P		RRCID -> 209139		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11376 - 11694	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARR-MUSE		WELL #: 5522 P		RRCID -> 209140		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 11986		PERF.11426 - 11767	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2014 - P&A 04/16/14											

NOAH		WELL #: 0802 P		RRCID -> 209141		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11183 - 11251	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099														
TEAS 42		WELL #: 4216 P		RRCID -> 209142		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11637							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					42

VANDIVER		WELL #: 5406 P		RRCID -> 209143		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11209 - 11766							
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	13	1	939	2	N	27				172
							30	9								
10	1054	N	990	-0-	-64	-0-	13	1	893	2	N	76	3	8		245
							84	9								
11	1020	N	841	-0-	-179	-0-	12	1	829	2	N	-0-	193	1		52
12	1023	N	735	-0-	-288	-0-	10	1	722	2	N	3				55
							3	9								
01	992	N	763	-0-	-229	-0-	11	1	750	2	N	2				57
							2	9								
*02	846	N	846	-0-	-0-	-0-	13	1	833	2	N	-0-				57

WILLIS		WELL #: 4406 P		RRCID -> 209144		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 11868 PERF.11190 - 11548							
09	870	N	769	-0-	-101	-0-	10	1	755	2	N	4				104
							4	9								
10	868	N	737	-0-	-131	-0-	11	1	719	2	N	6				110
							7	9								
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	12	1	812	2	N	5				115
							6	9								
12	806	N	796	-0-	-10	-0-	11	1	759	2	N	24				139
							26	9								
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	13	1	857	2	N	6				145
							7	9								
02	812	N	788	-0-	-24	-0-	12	1	767	2	N	8				154
							9	9								

HOLLAND C		WELL #: 5704 P		RRCID -> 209145		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 12023 PERF.11492 - 11791							
09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	15	1	1080	2	N	6	2	8		202
							7	9								
10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1151	2	N	5				207
							6	9								
11	1080	N	1017	-0-	-63	-0-	15	1	995	2	N	6				213
							7	9								
12	1147	N	982	-0-	-165	-0-	14	1	965	2	N	3	194	1		22
							3	9								
01	1178	N	901	-0-	-277	-0-	14	1	886	2	N	1				23
							1	9								
02	986	N	915	-0-	-71	-0-	14	1	893	2	N	7				30
							8	9								

MEEK 68		WELL #: 6811 P		RRCID -> 209310		COMPL. DATE 04/10/2005			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11375 - 11718							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
		WELL #: 5631 P		RRCID -> 212033	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH 11845	PERF.11335	- 11653							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47

MEEK 70		WELL #: 7008P		RRCID -> 212035	COMPL. DATE 07/15/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11003	- 11559							
09	690 N	681	-0-	-9	-0-	9 1	655 2	N	15						150
						17 9									
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	10 1	649 2	N	2						152
						2 9									
11	690 N	621	-0-	-69	-0-	9 1	605 2	N	6						158
						7 9									
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	8 1	569 2	N	7						165
						8 9									
01	651 N	429	-0-	-222	-0-	6 1	403 2	N	18						183
						20 9									
02	609 N	539	-0-	-70	-0-	8 1	522 2	N	8						192
						9 9									

WILLIS A		WELL #: 4402P		RRCID -> 212037	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 11910	PERF.11203	- 11558							
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	10 1	697 2	N	10						103
						11 9									
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	9 1	601 2	N	4						107
						4 9									
11	600 N	585	-0-	-15	-0-	8 1	570 2	N	6						113
						7 9									
12	744 N	665	-0-	-79	-0-	9 1	650 2	N	5						118
						6 9									
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	10 1	640 2	N	-0-						118
02	580 N	482	-0-	-98	-0-	7 1	475 2	N	-0-						118

MEEK 70		WELL #: 7009 P		RRCID -> 212041	COMPL. DATE 06/05/2005	TOTAL DEPTH 11770	PERF.11006	- 11604							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10 1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BROTHERTON		WELL #: 7006P		RRCID -> 212046	COMPL. DATE 07/31/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11020	- 11572							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 12		WELL #:		1210P	RRCID ->	212047	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11664	PERF.11134 - 11455		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1292	-0-	-28	-0-	18	1	1273	2	N	1	1 8	162
						1	9						
10	1364 N	1320	-0-	-44	-0-	19	1	1290	2	N	10	2 8	170
						11	9						
11	1290 N	1267	-0-	-23	-0-	18	1	1241	2	N	7		177
						8	9						
12	1333 N	1214	-0-	-119	-0-	17	1	1194	2	N	3		180
						3	9						
01	1333 N	1286	-0-	-47	-0-	19	1	1264	2	N	3		183
						3	9						
02	1218 N	1198	-0-	-20	-0-	18	1	1178	2	N	2		185
						2	9						

CARR 14		WELL #:		1405 P	RRCID ->	212048	COMPL. DATE	06/07/2005	TOTAL DEPTH	11833	PERF.11372 - 11641		
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		113
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		113

CARR 14		WELL #:		1416 P	RRCID ->	212049	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11368 - 11657		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		170
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		170
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/06/2015 - PLUGGED 01/06/15													

DIXON		WELL #:		5614 P	RRCID ->	212050	COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11815	PERF.11324 - 11578		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27 8	-0-

VANDIVER		WELL #:		5402 P	RRCID ->	212661	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	11823	PERF.11130 - 11716		
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	17	1	1213	2	N	8	1 8	70
						9	9						
10	1054 N	1030	-0-	-24	-0-	14	1	979	2	N	34	2 8	102
						37	9						
11	1320 N	955	-0-	-365	-0-	14	1	930	2	N	10		112
						11	9						
12	1271 N	987	-0-	-284	-0-	14	1	966	2	N	6		118
						7	9						
01	1023 N	596	-0-	-427	-0-	9	1	587	2	N	-0-		118
*02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	15	1	960	2	N	2		120
						2	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4105 P RRCID -> 212730 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11205 - 11716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	N	10			98
						11	9							
10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	22	1	1464	2	N	-0-			98
11	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	20	1	1391	2	N	-0-			98
12	1426 N	1073	-0-	-353	-0-	15	1	1052	2	N	5			103
						6	9							
01	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	32	1	2097	2	N	-0-			103
02	1363 N	1153	-0-	-210	-0-	17	1	1097	2	N	35	105	1	33
						39	9							

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

09	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	32	1	2347	2	N	-0-			72
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	40	1	2681	2	N	-0-			72
11	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	37	1	2525	2	N	-0-			72
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	31	1	2141	2	N	21			93
						23	9							
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	39	1	2519	2	N	-0-			93
*02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	35	1	2254	2	N	-0-	77	8	17

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

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 MEEK 68 WELL #: 6801 P RRCID -> 212987 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11327 - 11642

09	245 N	245	-0-	-0-	-0-	3	1	232	2	N	9	1	8	178
						10	9							
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	3	1	221	2	N	14			192
						15	9							
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	3	1	216	2	N	5			197
						6	9							
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	3	1	176	2	N	11			208
						12	9							
01	248 N	222	-0-	-26	-0-	3	1	211	2	N	7			215
						8	9							
02	232 N	138	-0-	-94	-0-	2	1	136	2	N	-0-			215

 MEEK 68 WELL #: 6825P RRCID -> 212988 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11432 - 11615

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 FLOWERS A WELL #: 2712 RRCID -> 212995 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10977 - 11287

09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	388	2	7	9	N	6	1	8	63
10	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			63
11	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			63
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			63
01	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			63
02	377 X	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-			63

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR 55		WELL #: 5530 P		RRCID ->	212997	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11130 - 11736		
09	333 N	333	-0-	-0-	-0-		5 1	328 2	N	-0-			37
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			37
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-				N	-0-			37
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

TEAS 42		WELL #: 4208P		RRCID ->	213513	COMPL. DATE	08/03/2005	TOTAL DEPTH	11790	PERF.	11245 - 11582		
09	750 N	567	-0-	-183	-0-		8 1	556 2	N	3			185
							3 9						
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			185
11	720 N	-0-	-0-	-720	-0-				N	-0-			185
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			185
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			185

HEFLEY		WELL #: 4123P		RRCID ->	214448	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11050 - 11533		
09	600 N	446	-0-	-154	-0-		6 1	431 2	N	8			130
							9 9						
10	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-			130
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			130
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			130
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	87 1		43

MEEK 68		WELL #: 6815 P		RRCID ->	214551	COMPL. DATE	08/13/2005	TOTAL DEPTH	11890	PERF.	11376 - 11743		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	4			N	-0-			-0-

MEEK 70		WELL #: 7023P		RRCID ->	215203	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	10981 - 11519		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BOURASSA -B-		WELL #: 4327 P		RRCID ->	216308	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11064 - 11548		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MEEK 68		WELL #: 6824P		RRCID ->	216385	COMPL. DATE	10/31/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.	11466 - 11743		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	25 1		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEAS 42		WELL #: 4206P		RRCID ->	216390	COMPL. DATE	09/08/2005	TOTAL DEPTH	11805	PERF.	11271 - 11564		
09	960 N	634	-0-	-326	-0-		9 1	625 2	N	-0-			70
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-		10 1	673 2	N	3			73
							3 9						
11	666 N	666	-0-	-0-	-0-		10 1	652 2	N	4			77
							4 9						
12	682 N	682	-0-	-0-	-0-		10 1	665 2	N	6			83
							7 9						
01	682 N	529	-0-	-153	-0-		8 1	521 2	N	-0-			83
02	638 N	616	-0-	-22	-0-		9 1	607 2	N	-0-			83

CARR 12		WELL #: 1205P		RRCID ->	216391	COMPL. DATE	09/24/2005	TOTAL DEPTH	11710	PERF.	10922 - 11537		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			150

MEEK 68		WELL #: 6804P		RRCID ->	216392	COMPL. DATE	09/28/2005	TOTAL DEPTH	11858	PERF.	11367 - 11496		
09	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-		32 1	2337 2	N	42	2 8		112
							46 9						
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-		35 1	2398 2	N	40	3 8		149
							44 9						
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-		34 1	2310 2	N	33			182
							36 9						
12	1860 N	1765	-0-	-95	-0-		25 1	1729 2	N	10			192
							11 9						
01	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-		32 1	2113 2	N	34	164 1		62
							37 9						
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-		30 1	1965 2	N	22			84
							24 9						

HOLLAND -C-		WELL #: 5728 P		RRCID ->	216393	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	11983	PERF.	11434 - 11793		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			132
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	89	192 1	1 8	28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
KEETON WELL #: 5610P RRCID -> 216394 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11310 - 11624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 N	1752	-0-	-78	-0-	24	1	1716	2	N	11	1 8	198
						12	9						
10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	26	1	1734	2	N	7	2 8	203
						8	9						
11	1830 N	1786	-0-	-44	-0-	26	1	1750	2	N	9		212
						10	9						
12	1798 N	1586	-0-	-212	-0-	22	1	1555	2	N	8	193 1	27
						9	9						
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	28	1	1829	2	N	5		32
						6	9						
02	1740 N	1677	-0-	-63	-0-	25	1	1643	2	N	8		40
						9	9						

DIXON WELL #: 5603P RRCID -> 216395 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11222 - 11675

09	1110 N	1020	-0-	-90	-0-	14	1	1005	2	N	1		193
						1	9						
10	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	15	1	1000	2	N	4		197
						4	9						
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	14	1	942	2	N	5		202
						6	9						
12	1054 N	969	-0-	-85	-0-	14	1	944	2	N	10		212
						11	9						
01	1023 N	953	-0-	-70	-0-	14	1	936	2	N	3		215
						3	9						
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	921	2	N	-0-		215

WILLIS WELL #: 4424P RRCID -> 216397 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11263 - 11543

09	600 N	564	-0-	-36	-0-	8	1	556	2	N	-0-		130
10	620 N	576	-0-	-44	-0-	8	1	568	2	N	-0-		130
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	7	1	472	2	N	-0-		130
12	589 N	425	-0-	-164	-0-	6	1	419	2	N	-0-		130
01	589 N	412	-0-	-177	-0-	6	1	406	2	N	-0-		130
02	464 N	226	-0-	-238	-0-	3	1	223	2	N	-0-		130

WILLIS WELL #: 4421P RRCID -> 216420 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11203 - 11582

09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	15	1	1098	2	N	7		127
						8	9						
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	18	1	1211	2	N	11		138
						12	9						
11	1230 N	1144	-0-	-86	-0-	16	1	1118	2	N	9		147
						10	9						
12	1147 N	1137	-0-	-10	-0-	16	1	1114	2	N	6		153
						7	9						
01	1240 N	1226	-0-	-14	-0-	18	1	1193	2	N	14		167
						15	9						
02	1102 N	1039	-0-	-63	-0-	16	1	1015	2	N	7		173
						8	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 VANDIVER WELL #: 5423 P RRCID -> 217260 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11414 - 11739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	39	1	2863	2	N	11	3	8			168
						12	9									
10	2914 X	2779	-0-	-135	-0-	40	1	2713	2	N	24					192
						26	9									
11	2820 X	2811	-0-	-9	-0-	41	1	2759	2	N	10					202
						11	9									
12	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	40	1	2817	2	N	28					230
						31	9									
01	2821 X	2637	-0-	-184	-0-	40	1	2594	2	N	3					233
						3	9									
02	2639 X	2390	-0-	-249	-0-	36	1	2352	2	N	2					235
						2	9									

 MEEK 68 WELL #: 6803P RRCID -> 218923 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11100 - 11522

09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	9	1	641	2	N	-0-					132
10	713 N	608	-0-	-105	-0-	9	1	599	2	N	-0-					132
11	660 N	627	-0-	-33	-0-	9	1	617	2	N	1					133
						1	9									
12	682 N	550	-0-	-132	-0-	8	1	542	2	N	-0-					133
01	634 N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	614	2	N	10					143
						11	9									
02	609 N	498	-0-	-111	-0-	8	1	490	2	N	-0-					143

 HEFLEY WELL #: 4122P RRCID -> 218926 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11885 PERF.11207 - 11536

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

 BOURASSA A WELL #: 4328P RRCID -> 218940 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11055 - 11558

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

09	1050 N	1043	-0-	-7	-0-	14	1	1028	2	N	1	1	8			105
						1	9									
10	1085 N	1062	-0-	-23	-0-	15	1	1047	2	N	-0-					105
11	1080 N	900	-0-	-180	-0-	13	1	887	2	N	-0-					105
12	1085 N	769	-0-	-316	-0-	11	1	758	2	N	-0-					105
01	1054 N	703	-0-	-351	-0-	10	1	684	2	N	8					113
						9	9									
02	870 N	579	-0-	-291	-0-	9	1	570	2	N	-0-					113

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 55		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
		WELL #: 5532P		RRCID -> 219049		COMPL. DATE 01/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11110 - 11542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2238	-0-	-12	-0-	30	1	2208	2	N	-0-			92
10	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	31	1	2093	2	N	1	1	8	92
11	2220 N	2156	-0-	-64	-0-	1	9	2119	2	N	5			97
12	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	6	9	2033	2	N	213	197	1	113
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	234	9	2233	2	N	-0-			113
02	2088 N	1923	-0-	-165	-0-	34	1	1894	2	N	-0-			113
02	2088 N	1923	-0-	-165	-0-	29	1	1894	2	N	-0-			113
CARR 13		WELL #: 1327P		RRCID -> 219050		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 11865		PERF.11341 - 11673				
09	810 N	763	-0-	-47	-0-	10	1	741	2	N	11	1	8	183
10	889 N	889	-0-	-0-	-0-	12	9	867	2	N	8	1	8	190
11	826 N	826	-0-	-0-	-0-	13	1	814	2	N	-0-			190
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	809	2	N	-0-			190
01	899 N	841	-0-	-58	-0-	12	1	816	2	N	12			202
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	13	9	781	2	N	7			208
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	12	1	781	2	N	7			208
02	812 N	801	-0-	-11	-0-	8	9	781	2	N	7			208
CARR		WELL #: 5401		RRCID -> 219374		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 14324		PERF. 4700 - 6890				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			150
BOURASSA C		WELL #: 4322P		RRCID -> 219943		COMPL. DATE 11/28/2005		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11210 - 11597				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
BROTHERTON		WELL #: 7004P		RRCID -> 219944		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 11755		PERF.10914 - 11414				
09	810 N	755	-0-	-55	-0-	10	1	715	2	N	27			227
10	868 N	828	-0-	-40	-0-	30	9	785	2	N	28			255
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	12	1	734	2	N	30	190	1	95
12	775 N	692	-0-	-83	-0-	31	9	671	2	N	10			105
01	837 N	747	-0-	-90	-0-	11	1	717	2	N	17			122
02	754 N	667	-0-	-87	-0-	11	9	657	2	N	-0-			122
02	754 N	667	-0-	-87	-0-	19	9	657	2	N	-0-			122
02	754 N	667	-0-	-87	-0-	10	1	657	2	N	-0-			122

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY CARR 12		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 1228P		RRCID -> 219948	COMPL. DATE 10/21/2005	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10920	- 11557				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	1205 2	N	4	1 8		63
10	1271 N	1213	-0-	-58	-0-	18 1 4 9	1191 2	N	4	2 8		65
11	1230 N	1179	-0-	-51	-0-	17 1 3 9	1159 2	N	3			68
12	1271 N	1039	-0-	-232	-0-	15 1 6 9	1018 2	N	5			73
01	1209 N	1167	-0-	-42	-0-	17 1 15 9	1135 2	N	14			87
02	1131 N	1110	-0-	-21	-0-	17 1 3 9	1090 2	N	3			90

CARR 13		WELL #: 1323P		RRCID -> 219949	COMPL. DATE 03/03/2006	TOTAL DEPTH 11790	PERF.11296	- 11590				
09	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	19 1 17 9	1385 2	N	15	1 8		139
10	1426 N	1406	-0-	-20	-0-	20 1 18 9	1368 2	N	16	3 8		152
11	1380 N	1181	-0-	-199	-0-	17 1	1164 2	N	-0-			152
12	1457 N	1063	-0-	-394	-0-	15 1 8 9	1040 2	N	7			159
01	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	25 1 3 9	1621 2	N	3			162
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	19 1 43 9	1222 2	N	39			201

CARR 13		WELL #: 1325P		RRCID -> 219950	COMPL. DATE 11/10/2005	TOTAL DEPTH 11840	PERF.11330	- 11653				
09	720 N	590	-0-	-130	-0-	8 1 6 9	576 2	N	5			123
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			123
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	-0-			123
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			123
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			123
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	2 1	145 2	N	-0-			123

CARR 13		WELL #: 1329P		RRCID -> 219951	COMPL. DATE 12/14/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.11347	- 11661				
09	570 N	422	-0-	-148	-0-	5 1 25 9	392 2	N	23			140
10	527 N	511	-0-	-16	-0-	7 1 6 9	498 2	N	5			145
11	450 N	425	-0-	-25	-0-	6 1 6 9	413 2	N	5			150
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	5 1 2 9	364 2	N	2			152
01	496 N	362	-0-	-134	-0-	5 1 3 9	354 2	N	3			155
02	406 N	259	-0-	-147	-0-	4 1 6 9	249 2	N	5			160

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099									
CARR 14			WELL #:		1404P	RRCID ->	219952	COMPL. DATE	11/26/2015	TOTAL DEPTH	11820	PERF. 3205 - 4600		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR 55			WELL #:		5525P	RRCID ->	219953	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	11898	PERF.11067 - 11547		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157

HEFLEY			WELL #:		4108 P	RRCID ->	219954	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11057 - 11544		
09	1620 N	1513	-0-	-107	-0-	21	1	1490	2	N	2			107
						2	9							
10	1550 N	1521	-0-	-29	-0-	22	1	1488	2	N	10			117
						11	9							
11	1560 N	1427	-0-	-133	-0-	20	1	1374	2	N	30			147
						33	9							
12	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	20	1	1422	2	N	8			155
						9	9							
01	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	23	1	1502	2	N	8			163
						9	9							
02	1392 N	1326	-0-	-66	-0-	20	1	1287	2	N	17			180
						19	9							

HEFLEY			WELL #:		4119P	RRCID ->	219957	COMPL. DATE	03/11/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11207 - 11555		
09	87 N	87	-0-	-0-	-0-	1	1	86	2	N	-0-			62
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			62
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	80	1	25

MEEK 68			WELL #:		6809 P	RRCID ->	219958	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	11980	PERF.11125 - 11613		
09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	21	1	1550	2	N	19	1	8	63
						21	9							
10	1643 N	1578	-0-	-65	-0-	23	1	1533	2	N	20			83
						22	9							
11	1590 N	1516	-0-	-74	-0-	22	1	1472	2	N	20			103
						22	9							
12	1643 N	1409	-0-	-234	-0-	20	1	1374	2	N	14			117
						15	9							
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	24	1	1559	2	N	28			145
						31	9							
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	23	1	1457	2	N	12			157
						13	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
PEARSON		WELL #:		5518P	RRCID ->	219960	COMPL. DATE	12/24/2005	TOTAL DEPTH	11924	PERF.	11098 - 11565			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105

PEARSON		WELL #:		5524P	RRCID ->	219961	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	11083 - 11518			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

TEAS 42		WELL #:		4224P	RRCID ->	219970	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	11261 - 11626			
09	360 N	303	-0-	-57	-0-	4 1	295 2			N	4				77
						4 9									
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				77
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-				77
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				77

TEAS 42		WELL #:		4230P	RRCID ->	219971	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	11864	PERF.	11291 - 11644			
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512 2				N	-0-				116
10	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1561 2	31 9			N	28				144
11	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1490 2	3 9			N	3				147
12	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1260 2	3 9			N	3				150
*01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1355 2	9 9			N	8				158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				158

TEAS 43		WELL #:		4319P	RRCID ->	219972	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	11945	PERF.	11189 - 11589			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149				178
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				178

TEAS 43		WELL #:		4320P	RRCID ->	219973	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11881	PERF.	11074 - 11564			
09	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1807 2	3 9			N	3				81
10	1891 N	1875	-0-	-16	-0-	1869 2	6 9			N	5				86
11	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1369 2	3 9			N	3				89
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 2				N	-0-				89
*01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1629 2	30 9			N	27				116
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY TEAS 43		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4332P		RRCID -> 219974		COMPL. DATE 04/20/2006		TOTAL DEPTH 11854		PERF.11227 - 11498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	31	1	2254	2	N	-0-	182
10	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	34	1	2319	2	N	8	190
						9	9					
11	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	32	1	2190	2	N	-0-	190
12	2356 N	2200	-0-	-156	-0-	31	1	2169	2	N	-0-	190
01	2356 N	2334	-0-	-22	-0-	35	1	2299	2	N	-0-	22
02	2146 N	2016	-0-	-130	-0-	31	1	1985	2	N	-0-	22

WILLIS		WELL #: 4419P		RRCID -> 219975		COMPL. DATE 12/11/2005		TOTAL DEPTH 11895		PERF.11207 - 11587		
09	1320 N	1172	-0-	-148	-0-	16	1	1156	2	N	-0-	195
10	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	19	1	1314	2	N	15	210
						17	9					
11	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1277	2	N	8	218
						9	9					
12	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	17	1	1177	2	N	4	222
						4	9					
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	2	N	8	37
						9	9			193	1	
02	1276 N	1229	-0-	-47	-0-	19	1	1209	2	N	1	37
						1	9					

WILLIS		WELL #: 4420P		RRCID -> 219976		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 11868		PERF.11179 - 11519		
09	1530 N	1448	-0-	-82	-0-	20	1	1416	2	N	11	78
						12	9					
10	1550 N	1458	-0-	-92	-0-	21	1	1426	2	N	10	88
						11	9					
11	1500 N	1383	-0-	-117	-0-	20	1	1341	2	N	20	108
						22	9					
12	1488 N	1111	-0-	-377	-0-	16	1	1082	2	N	12	120
						13	9					
01	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	22	1	1437	2	N	20	140
						22	9					
02	1334 N	959	-0-	-375	-0-	15	1	938	2	N	5	145
						6	9					

MEEK 68		WELL #: 6822P		RRCID -> 219977		COMPL. DATE 04/30/2006		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11440 - 11764		
09	1140 N	1039	-0-	-101	-0-	14	1	1011	2	N	13	135
						14	9					
10	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	15	1	1042	2	N	6	140
						7	9			1	8	
11	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	15	1	1017	2	N	-0-	140
12	1085 N	996	-0-	-89	-0-	14	1	982	2	N	-0-	140
01	1054 N	985	-0-	-69	-0-	15	1	970	2	N	-0-	140
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	14	1	919	2	N	80	220
						88	9					

TEAS 42		WELL #: 4210P		RRCID -> 219978		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11016 - 11488		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY WILLIS "A"		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
		WELL #: 4422P		RRCID -> 219980		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11349 - 11562		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	14	1	1026	2	N	8	170
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	15	1	1016	2	N	12	182
11	1050 N	927	-0-	-123	-0-	13	1	907	2	N	6	188
12	1085 N	872	-0-	-213	-0-	12	1	852	2	N	7	195
01	1054 N	768	-0-	-286	-0-	11	1	751	2	N	5	200
02	899 N	752	-0-	-147	-0-	11	1	735	2	N	5	205

WILLIS "A"		WELL #: 4418P		RRCID -> 219981		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11199 - 11496		
09	1290 N	1272	-0-	-18	-0-	17	1	1253	2	N	2	55
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	2	57
11	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	21	1	1401	2	N	1	58
12	1302 N	1258	-0-	-44	-0-	18	1	1236	2	N	4	62
01	1457 N	949	-0-	-508	-0-	14	1	935	2	N	-0-	62
02	1363 N	1028	-0-	-335	-0-	16	1	1012	2	N	-0-	62

CARR 13		WELL #: 1318P		RRCID -> 219982		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11250 - 11593		
09	692 N	692	-0-	-0-	-0-	9	1	635	2	N	44	87
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	11	1	719	2	N	2	88
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	10	1	668	2	N	-0-	88
12	713 N	480	-0-	-233	-0-	7	1	471	2	N	2	90
01	744 N	426	-0-	-318	-0-	6	1	420	2	N	-0-	90
*02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	11	1	718	2	N	8	98

WILLIS "A"		WELL #: 4417P		RRCID -> 220208		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH 11930		PERF.11238 - 11556		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	67

TEAS 42		WELL #: 4229P		RRCID -> 220209		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 11890		PERF.11345 - 11516		
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	22	1	1577	2	N	-0-	177
10	651 N	634	-0-	-17	-0-	9	1	625	2	N	-0-	177
11	750 N	695	-0-	-55	-0-	10	1	685	2	N	-0-	177
12	1643 N	651	-0-	-992	-0-	9	1	642	2	N	-0-	177
01	690 N	690	-0-	-0-	-0-	10	1	680	2	N	-0-	177
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	11	1	698	2	N	-0-	177

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6831P RRCID -> 220212 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11354 - 11492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	14 1	1001 2	N	8			183
						9 9						
10	1085 N	1032	-0-	-53	-0-	15 1	1006 2	N	10	1 8		192
						11 9						
11	1050 N	969	-0-	-81	-0-	14 1	938 2	N	15			207
						17 9						
12	1054 N	945	-0-	-109	-0-	13 1	919 2	N	12	184 1		35
						13 9						
01	1023 N	848	-0-	-175	-0-	13 1	821 2	N	13			48
						14 9						
02	928 N	860	-0-	-68	-0-	13 1	833 2	N	13			62
						14 9						

MEADOWS "A" WELL #: 4321P RRCID -> 220219 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11162 - 11560

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			145
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	118 1		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

TEAS 43 WELL #: 4326P RRCID -> 220617 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11049 - 11560

09	1620 N	1610	-0-	-10	-0-	22 1	1579 2	N	8			140
						9 9						
10	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	23 1	1576 2	N	-0-	15 1		125
11	1620 N	1176	-0-	-444	-0-	17 1	1129 2	N	27			152
						30 9						
12	1674 N	1351	-0-	-323	-0-	19 1	1325 2	N	6			158
						7 9						
01	1612 N	1541	-0-	-71	-0-	23 1	1518 2	N	-0-			158
*02	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	21 1	1327 2	N	39	129 1		68
						43 9						

WILLIS "A" WELL #: 4423P RRCID -> 220618 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11244 - 11599

09	1110 N	1083	-0-	-27	-0-	15 1	1061 2	N	6			118
						7 9						
10	1178 N	1151	-0-	-27	-0-	17 1	1126 2	N	7			125
						8 9						
11	1080 N	956	-0-	-124	-0-	14 1	939 2	N	3			128
						3 9						
12	1116 N	872	-0-	-244	-0-	12 1	854 2	N	5			133
						6 9						
01	1147 N	1045	-0-	-102	-0-	16 1	1016 2	N	12			145
						13 9						
02	928 N	919	-0-	-9	-0-	14 1	902 2	N	3			148
						3 9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HOLLAND -C- WELL #: 5732P RRCID -> 220621 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11285 - 11722

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1691	-0-	-49	-0-	23	1	1657	2	N	10	3 8	179
						11	9						
10	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	26	1	1773	2	N	28	3 8	204
						31	9						
11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	24	1	1660	2	N	3		207
						3	9						
12	1736 N	1491	-0-	-245	-0-	21	1	1453	2	N	15		222
						17	9						
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	27	1	1787	2	N	18		240
						20	9						
*02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	26	1	1650	2	N	18	176 1	82
						20	9						

 HEFLEY WELL #: 4128P RRCID -> 220625 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11064 - 11562

09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	15	1	1105	2	N	4		182
						4	9						
10	1147 N	1134	-0-	-13	-0-	16	1	1118	2	N	-0-		182
						15	1	1009	2	N	30		212
						33	9						
12	1147 N	900	-0-	-247	-0-	13	1	887	2	N	-0-		212
						12	1	814	2	N	21		233
01	1147 N	849	-0-	-298	-0-	23	9						
02	1015 N	803	-0-	-212	-0-	12	1	791	2	N	-0-	148 1 49 8	37

 CARR 13 WELL #: 1331P RRCID -> 220626 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11393 - 11720

09	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	26	1	1877	2	N	8	1 8	60
						9	9						
10	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	28	1	1930	2	N	10	2 8	68
						11	9						
11	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	28	1	1901	2	N	10		78
						11	9						
12	1984 N	1941	-0-	-43	-0-	27	1	1901	2	N	12		90
						13	9						
01	1984 N	1953	-0-	-31	-0-	29	1	1905	2	N	17		107
						19	9						
02	1885 N	1713	-0-	-172	-0-	26	1	1662	2	N	23		130
						25	9						

 CARR 13 WELL #: 1330P RRCID -> 220628 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11344 - 11682

09	2190 N	2189	-0-	-1	-0-	30	1	2157	2	N	2	2 8	178
						2	9						
10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	34	1	2307	2	N	3	3 8	178
						3	9						
11	2160 N	2145	-0-	-15	-0-	31	1	2110	2	N	4		182
						4	9						
12	2263 N	2023	-0-	-240	-0-	29	1	1985	2	N	8		190
						9	9						
01	2356 N	2217	-0-	-139	-0-	33	1	2167	2	N	15		205
						17	9						
02	2088 N	2050	-0-	-38	-0-	31	1	1988	2	N	28	197 1	37
						31	9						

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 CARR-PEARSON 55 WELL #: 5527P RRCID -> 220630 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11088 - 11578

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1230 N	1220	-0-	-10	-0-	16	1	1194	2	N	9		132
						10	9						
10	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	2	N	-0-		132
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	17	1	1171	2	N	-0-		132
12	1271 N	1200	-0-	-71	-0-	17	1	1183	2	N	-0-		132
01	1271 N	1197	-0-	-74	-0-	18	1	1179	2	N	-0-		132
02	1160 N	1071	-0-	-89	-0-	16	1	1046	2	N	8		140
						9	9						

 KEETON WELL #: 5625P RRCID -> 220633 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11843 PERF.11337 - 11665

09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	25	1	1813	2	N	6	1 8	120
						7	9						
10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	28	1	1884	2	N	10	2 8	128
						11	9						
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	26	1	1802	2	N	9		137
						10	9						
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	22	1	1532	2	N	15		152
						17	9						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	28	1	1800	2	N	10		162
						11	9						
*02	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	27	1	1714	2	N	7		168
						8	9						

 HOLLAND -C- WELL #: 5727P RRCID -> 220634 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11149 - 11693

09	1710 N	1697	-0-	-13	-0-	23	1	1660	2	N	13	1 8	220
						14	9						
10	1798 N	1712	-0-	-86	-0-	25	1	1670	2	N	15	2 8	233
						17	9						
11	1740 N	1718	-0-	-22	-0-	24	1	1662	2	N	29	196 1	66
						32	9						
12	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	22	1	1525	2	N	13		79
						14	9						
01	1705 N	1642	-0-	-63	-0-	24	1	1594	2	N	22		101
						24	9						
02	1653 N	1555	-0-	-98	-0-	24	1	1518	2	N	12		113
						13	9						

 TEAS 42 WELL #: 4217P RRCID -> 220665 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11794 PERF.11249 - 11449

09	720 N	474	-0-	-246	-0-	6	1	467	2	N	1		138
						1	9						
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-		138
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-		138
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		138

 FILLINGM WELL #: 4020P RRCID -> 220671 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11194 - 11474

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
CARR-MUSE 55		WELL #:		5520P	RRCID ->	220844	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11368	- 11702	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	25	1	1837	2	N	16	4 8	85
						18	9						
10	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	27	1	1847	2	N	18	5 8	98
						20	9						
11	1890 N	1499	-0-	-391	-0-	22	1	1477	2	N	-0-		98
12	1953 N	1200	-0-	-753	-0-	17	1	1183	2	N	-0-		98
01	1891 N	1428	-0-	-463	-0-	21	1	1401	2	N	5		103
						6	9						
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	21	1	1338	2	N	-0-		103

MEEK 68		WELL #:		6806P	RRCID ->	221337	COMPL. DATE	01/23/2006	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11104	- 11575	
09	2130 N	2113	-0-	-17	-0-	28	1	2045	2	N	36		113
						40	9						
10	2170 N	2137	-0-	-33	-0-	30	1	2061	2	N	42		155
						46	9						
11	2070 N	1814	-0-	-256	-0-	26	1	1758	2	N	27		182
						30	9						
12	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	28	1	1949	2	N	28	178 1	32
						31	9						
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	33	1	2152	2	N	36		68
						40	9						
*02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	29	1	1900	2	N	17		85
						19	9						

VANDIVER		WELL #:		5418P	RRCID ->	223086	COMPL. DATE	04/13/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11167	- 11595	
09	1560 N	1473	-0-	-87	-0-	20	1	1447	2	N	5		195
						6	9						
10	1674 N	1545	-0-	-129	-0-	22	1	1487	2	N	33	1 8	227
						36	9						
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	23	1	1540	2	N	15		242
						17	9						
12	1519 N	1379	-0-	-140	-0-	19	1	1334	2	N	24	189 1	77
						26	9						
01	1550 N	1415	-0-	-135	-0-	21	1	1394	2	N	-0-		77
02	1537 N	1403	-0-	-134	-0-	21	1	1360	2	N	20		97
						22	9						

TEAS 42		WELL #:		4226P	RRCID ->	223087	COMPL. DATE	07/05/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.11304	- 11516	
09	1110 N	735	-0-	-375	-0-	10	1	721	2	N	4		92
						4	9						
10	1178 N	948	-0-	-230	-0-	14	1	933	2	N	1		93
						1	9						
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	1002	2	N	12		105
						13	9						
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	N	2		107
						2	9						
01	961 N	842	-0-	-119	-0-	13	1	829	2	N	-0-		107
02	986 N	975	-0-	-11	-0-	15	1	960	2	N	-0-		107

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
MEEK 68 WELL #: 6828P RRCID -> 223088 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11388 - 11513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-	2	1			75
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

KEETON WELL #: 5632P RRCID -> 223090 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11364 - 11669

09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	25	1	1792	2	N	-0-	3	1			139
10	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	27	1	1804	2	N	8	3	8			144
11	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			N	-0-					144
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					144
*01	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			N	-0-					144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

HOLLAND C WELL #: 5717P RRCID -> 223091 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.11207 - 11790

09	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	49	1	3556	2	N	28	3	8			192
10	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	54	1	3638	2	N	22	190	1	2	8	22
11	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	49	1	3367	2	N	18					40
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	20	9	3016	2	N	12					52
01	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	13	9	3827	2	N	38					90
*02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	51	1	3320	2	N	15					105
						17	9									

CARR 13 WELL #: 1326P RRCID -> 223094 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11317 - 11629

09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	18	1	1336	2	N	9	3	8			178
10	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	20	1	1371	2	N	8	1	8			185
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	19	1	1295	2	N	15					200
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	19	1	1328	2	N	5					205
01	1395 N	1387	-0-	-8	-0-	21	1	1355	2	N	10					215
*02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	11	9	1296	2	N	15					230
						17	9									

CARR 14 WELL #: 1424P RRCID -> 223095 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11268 - 11569

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132

PLUGGED AND ABANDONED 03/31/2014 - P&A 03/31/14

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
HOLLAND C WELL #: 5730P RRCID -> 223169 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11177 - 11611												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4260 X	4200	-0-	-60	-0-	57 1	4125 2	N	16	2 8		262
10	4402 X	4170	-0-	-232	-0-	18 9 61 1	4106 2	N	3	193 1	1 8	71
11	4260 X	4067	-0-	-193	-0-	3 9 59 1	3988 2	N	18			89
12	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	20 9 54 1	3794 2	N	22			111
01	4154 X	4105	-0-	-49	-0-	24 9 61 1	3987 2	N	52			163
02	3886 X	3655	-0-	-231	-0-	57 9 55 1	3537 2	N	57			220

FILLINGMIM WELL #: 4021P RRCID -> 223171 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11380 - 11525												
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	7 1	504 2	N	-0-			10
10	589 N	513	-0-	-76	-0-	8 9 7 1	498 2	N	7			17
11	540 N	381	-0-	-159	-0-	6 1	375 2	N	-0-			17
12	527 N	294	-0-	-233	-0-	4 1	290 2	N	-0-			17
01	527 N	301	-0-	-226	-0-	5 1	296 2	N	-0-			17
02	377 N	112	-0-	-265	-0-	2 1	110 2	N	-0-			17

TEAS 43 WELL #: 4331P RRCID -> 223172 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11221 - 11490												
09	2340 N	2293	-0-	-47	-0-	31 1	2262 2	N	-0-			103
10	2356 N	2197	-0-	-159	-0-	8 9 32 1	2157 2	N	7			110
11	2310 N	2189	-0-	-121	-0-	3 9 32 1	2154 2	N	3			113
12	2356 N	2091	-0-	-265	-0-	30 1	2061 2	N	-0-			113
01	2201 N	2138	-0-	-63	-0-	32 1	2106 2	N	-0-			113
02	2117 N	1922	-0-	-195	-0-	29 1	1893 2	N	-0-	127 1		30

TEAS 43 WELL #: 4323P RRCID -> 223173 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11070 - 11520												
09	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	29 1	2072 2	N	2			207
10	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2 9 31 1	2129 2	N	13			220
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	14 9 30 1	2017 2	N	3			223
12	2170 N	1908	-0-	-262	-0-	3 9 23 1	1625 2	N	236	194 1		265
*01	2170 N	1855	-0-	-315	-0-	260 9 28 1	1827 2	N	-0-	193 1		72
02	1972 N	1790	-0-	-182	-0-	27 1	1763 2	N	-0-	38 1	4 8	30

HEFLEY WELL #: 4127P RRCID -> 223317 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11111 - 11519												
09	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	24 1	1708 2	N	10			137
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	11 9 26 1	1752 2	N	-0-			137
11	1770 N	1681	-0-	-89	-0-	24 1	1634 2	N	21			158
12	1798 N	1624	-0-	-174	-0-	23 9 23 1	1595 2	N	5			163
01	1767 N	1656	-0-	-111	-0-	6 9 25 1	1625 2	N	5			168
02	1624 N	1453	-0-	-171	-0-	6 9 22 1	1431 2	N	-0-			168

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5724P	RRCID ->	223318	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	11985	PERF.11239 - 11666		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	23	1	1675	2	N	12	2 8	225
10	1829 N	1748	-0-	-81	-0-	13	9	1715	2	N	7	191 1	41
11	1770 N	1655	-0-	-115	-0-	25	1	1625	2	N	5		46
12	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	24	1	1569	2	N	5		51
01	1736 N	1654	-0-	-82	-0-	23	1	1620	2	N	8		59
02	1595 N	1522	-0-	-73	-0-	9	9	1493	2	N	5		64
						6	9						

CARR 55		WELL #:		5526P	RRCID ->	223319	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11075 - 11677		
09	1410 N	1283	-0-	-127	-0-	17	1	1255	2	N	10		215
10	1488 N	1249	-0-	-239	-0-	11	9	1228	2	N	3	180 1	37
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	18	1	1398	2	N	5		42
12	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	3	9	1324	2	N	8		50
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	21	1	1256	2	N	15		65
02	1392 N	1360	-0-	-32	-0-	19	1	1330	2	N	8		73
						17	9						
						21	1						
						9	9						

CARR 55		WELL #:		5528P	RRCID ->	223320	COMPL. DATE	06/27/2006	TOTAL DEPTH	11940	PERF.11196 - 11593		
09	903 N	903	-0-	-0-	-0-	12	1	891	2	N	-0-		84
10	961 N	892	-0-	-69	-0-	13	1	879	2	N	-0-		84
11	870 N	800	-0-	-70	-0-	12	1	788	2	N	-0-		84
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	13	1	884	2	N	5		89
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	6	9	848	2	N	2		91
02	783 N	751	-0-	-32	-0-	13	1	740	2	N	-0-		94
						2	9						
						11	1						

TEAS 42		WELL #:		4222P	RRCID ->	223321	COMPL. DATE	05/24/2006	TOTAL DEPTH	11796	PERF.11290 - 11412		
09	420 N	396	-0-	-24	-0-	5	1	391	2	N	-0-		68
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		68
11	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-		68
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68

TEAS 42		WELL #:		4231P	RRCID ->	223322	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	11837	PERF.11302 - 11497		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		57

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099										
HOLLAND C			WELL #: 5720P		RRCID -> 223459			COMPL. DATE 12/18/2005			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11438 - 11607		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
09	1560 N	1553	-0-	-7	-0-	21	1	1519	2	N	12	1 8	178
10	1581 N	1565	-0-	-16	-0-	13	9	1534	2	N	7	2 8	183
11	1530 N	1403	-0-	-127	-0-	8	9	1373	2	N	9		192
12	1612 N	1429	-0-	-183	-0-	20	1	1400	2	N	8		200
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	9	9	1587	2	N	8		208
*02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	24	1	1370	2	N	12		220
						9	9						
						21	1						
						13	9						

CARR 12			WELL #: 1218P		RRCID -> 223460			COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11679 PERF.11157 - 11496		
09	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	21	1	1502	2	N	6	1 8	75
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	7	9	1506	2	N	3	2 8	76
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	3	9	1490	2	N	3		79
12	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	22	1	1449	2	N	8		87
01	1519 N	1356	-0-	-163	-0-	3	9	1334	2	N	2		89
02	1479 N	1421	-0-	-58	-0-	21	1	1397	2	N	2		91
						20	1						
						2	9						
						22	1						
						2	9						

MEEK 68			WELL #: 6821P		RRCID -> 223885			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 11845 PERF.11365 - 11493		
09	1140 N	1131	-0-	-9	-0-	15	1	1112	2	N	4	1 8	170
10	1178 N	1145	-0-	-33	-0-	4	9	1126	2	N	2	2 8	170
11	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	17	1	1047	2	N	-0-		170
12	1178 N	1054	-0-	-124	-0-	2	9	1039	2	N	-0-		170
01	1147 N	894	-0-	-253	-0-	15	1	881	2	N	-0-		170
02	1015 N	854	-0-	-161	-0-	13	1	830	2	N	10		180
						11	9						

HOLLAND C			WELL #: 5706 P		RRCID -> 224393			COMPL. DATE 04/14/2007			TOTAL DEPTH 11854 PERF.11137 - 11640		
09	1350 N	1102	-0-	-248	-0-	15	1	1087	2	N	-0-		134
10	1209 N	1105	-0-	-104	-0-	16	1	1089	2	N	-0-		134
11	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	16	1	1066	2	N	-0-		134
12	1147 N	1032	-0-	-115	-0-	15	1	1017	2	N	-0-		134
01	1116 N	1077	-0-	-39	-0-	16	1	1061	2	N	-0-		134
02	1044 N	808	-0-	-236	-0-	12	1	796	2	N	-0-		134

BROTHERTON			WELL #: 7011P		RRCID -> 224395			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 11779 PERF.10980 - 11414		
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-		159
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18 1	141
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY PEARSON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5523P		RRCID -> 225166		COMPL. DATE 09/13/2006		TOTAL DEPTH 11876		PERF.11079 - 11568			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	10	1	694	2	N	1	1 8	88
10	713 N	604	-0-	-109	-0-	1	9	582	2	N	12	2 8	98
11	750 N	599	-0-	-151	-0-	13	9	588	2	N	2		100
12	744 N	484	-0-	-260	-0-	9	1	458	2	N	17		117
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	2	9	757	2	N	6		123
02	580 N	485	-0-	-95	-0-	7	1	478	2	N	-0-		123

KEETON		WELL #: 5609P		RRCID -> 225505		COMPL. DATE 12/14/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11284 - 11648			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		155
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	155 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DIXON		WELL #: 5629P		RRCID -> 225520		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 11772		PERF.11308 - 11727			
09	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	22	1	1623	2	N	3	2 8	183
10	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	3	9	1696	2	N	6	2 8	187
11	1650 N	1592	-0-	-58	-0-	25	1	1563	2	N	5		192
12	1705 N	1265	-0-	-440	-0-	7	9	1247	2	N	-0-		192
01	1736 N	1458	-0-	-278	-0-	6	9	1430	2	N	5		197
02	1537 N	1516	-0-	-21	-0-	23	1	1483	2	N	9	180 1	27
						10	9						

TEAS 42		WELL #: 4221P		RRCID -> 225525		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11808		PERF.11318 - 11636			
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	13	1	958	2	N	6		213
10	961 N	866	-0-	-95	-0-	7	9	851	2	N	2		215
11	990 N	667	-0-	-323	-0-	13	1	657	2	N	-0-		215
12	1023 N	688	-0-	-335	-0-	2	9	676	2	N	2		217
01	868 N	739	-0-	-129	-0-	10	1	722	2	N	5		222
02	638 N	626	-0-	-12	-0-	11	1	616	2	N	-0-		222
						6	9						
						10	1						

FILLINGIM		WELL #: 4022P		RRCID -> 225550		COMPL. DATE 12/08/2006		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11400 - 11679			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	784	-0-	784	784	12	1	772	2	N	-0-		-0-

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 HEFLEY WELL #: 4120P RRCID -> 227475 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11806 PERF.11189 - 11526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	2040 N	2038	-0-	-2	-0-	28 1	2008 2		N	2			70
						2 9							
10	2170 N	2058	-0-	-112	-0-	30 1	2028 2		N	-0-			70
11	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	29 1	1954 2		N	10			80
						11 9							
12	2108 N	1880	-0-	-228	-0-	27 1	1853 2		N	-0-			80
01	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	30 1	1945 2		N	-0-			80
02	1914 N	1648	-0-	-266	-0-	25 1	1589 2		N	31	84 1		27
						34 9							

 CARR 14 WELL #: 1417P RRCID -> 228014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11765 PERF.11248 - 11541

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2014 - P&A 03/25/14

 MEEK 70 WELL #: 7026P RRCID -> 228035 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 13051 PERF.10998 - 12826

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73

 DIXON WELL #: 5630P RRCID -> 228049 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11823 PERF.11355 - 11744

09	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	26 1	1912 2		N	21	1 8		128
						23 9							
10	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	29 1	1972 2		N	19	2 8		145
						21 9							
11	2010 N	1779	-0-	-231	-0-	26 1	1750 2		N	3			148
						3 9							
12	2015 N	1927	-0-	-88	-0-	27 1	1890 2		N	9			157
						10 9							
01	2015 N	1973	-0-	-42	-0-	29 1	1913 2		N	28			185
						31 9							
*02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	26 1	1706 2		N	44			229
						48 9							

 FILLINGIM WELL #: 4002P RRCID -> 228051 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11387 - 11572

09	660 N	652	-0-	-8	-0-	9 1	639 2		N	4			112
						4 9							
10	682 N	661	-0-	-21	-0-	10 1	650 2		N	1			113
						1 9							
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	9 1	610 2		N	4			117
						4 9							
12	682 N	576	-0-	-106	-0-	8 1	562 2		N	5			122
						6 9							
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	10 1	646 2		N	1			123
						1 9							
02	609 N	555	-0-	-54	-0-	8 1	545 2		N	2			125
						2 9							

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

09		150	N	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			157
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			157
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	40	1	117
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117

CARR 14		WELL #: 1430P		RRCID ->	228061	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.	11386	-	11724

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69

CARR 12		WELL #: 1225P		RRCID ->	228064	COMPL. DATE	08/28/2006	TOTAL DEPTH	11706	PERF.	11225	-	11512

09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	16	1	1127	2	N	-0-	175
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	17	1	1143	2	N	-0-	175
11	1500	N	1155	-0-	-345	-0-	17	1	1138	2	N	-0-	175
12	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	16	1	1098	2	N	-0-	175
01	1147	N	900	-0-	-247	-0-	14	1	886	2	N	-0-	175
02	1131	N	892	-0-	-239	-0-	14	1	878	2	N	-0-	175

CARR 14		WELL #: 1423P		RRCID ->	228065	COMPL. DATE	10/03/2006	TOTAL DEPTH	11828	PERF.	10973	-	11396

09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	14	1	1024	2	N	-0-	85
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	19	1	1265	2	N	-0-	85
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	14	1	922	2	N	-0-	85
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	9	1	629	2	N	-0-	85
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	18	1	1179	2	N	-0-	85
*02	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1	984	2	N	2	87
							2	9					

CARR 14		WELL #: 1425P		RRCID ->	228066	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	11795	PERF.	11272	-	11562	

09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	30	1	2139	2	N	34	2 8	100
							37	9						
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	31	1	2090	2	N	19	4 8	115
							21	9						
11	2130	N	2008	-0-	-122	-0-	29	1	1979	2	N	-0-		115
12	2294	N	1876	-0-	-418	-0-	27	1	1846	2	N	3		118
							3	9						
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	33	1	2145	2	N	7		125
							8	9						
02	1943	N	1814	-0-	-129	-0-	28	1	1786	2	N	-0-	10 8	115

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099		WELL #: 1422P		RRCID -> 228067		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 11782		PERF.11324 - 11614			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2520 X	1450	-0-	-1070	-0-	19	1	1392	2	N	35	192	1	2 8	18
						39	9								
10	2604 X	1581	-0-	-1023	-0-	23	1	1548	2	N	9	4	8	23	
						10	9								
11	1920 X	1665	-0-	-255	-0-	24	1	1641	2	N	-0-			23	
12	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	27	1	1858	2	N	2			25	
						2	9								
01	1581 X	1515	-0-	-66	-0-	23	1	1492	2	N	-0-			25	
*02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	38	1	2472	2	N	3			28	
						3	9								

DIXON		WELL #: 5621P		RRCID -> 228070		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 11755		PERF.11218 - 11557					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

MEEK 68		WELL #: 6823P		RRCID -> 228463		COMPL. DATE 03/06/2007		TOTAL DEPTH 11908		PERF.11394 - 11556					
09	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	19	1	1412	2	N	2	2	8	88	
						2	9								
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	21	1	1412	2	N	-0-			88	
11	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	21	1	1430	2	N	-0-			88	
12	1488 N	1309	-0-	-179	-0-	19	1	1290	2	N	-0-			88	
01	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	21	1	1359	2	N	-0-	11	1	77	
*02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	22	1	1401	2	N	5			82	
						6	9								

VANDIVER		WELL #: 5420P		RRCID -> 228469		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11303 - 12022					
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	31	1	2226	2	N	49	2	8	292	
						54	9								
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	42	1	2822	2	N	34	3	8	323	
						37	9								
11	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	40	1	2727	2	N	24			347	
						26	9								
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	34	1	2396	2	N	10			357	
						11	9								
01	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	40	1	2611	2	N	50			407	
						55	9								
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	36	1	2351	2	N	15	196	1	225	
						17	9								

CARR 12		WELL #: 1219P		RRCID -> 228792		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 11712		PERF.10895 - 11500					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5725P	RRCID ->	229755	COMPL. DATE	04/14/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11205 - 11625	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78

VANDIVER		WELL #:		5424P	RRCID ->	230209	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	11925	PERF.	11146 - 11716	
09	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	24	1	1706	2	N	4	1 8	130
						4	9						
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	26	1	1762	2	N	12		142
						13	9						
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	25	1	1702	2	N	5		147
						6	9						
12	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	23	1	1622	2	N	15		162
						17	9						
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	26	1	1695	2	N	-0-		162
*02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	24	1	1519	2	N	-0-		162

HEFLEY		WELL #:		4121P	RRCID ->	230926	COMPL. DATE	07/19/2007	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	11051 - 11488		
09	930 N	516	-0-	-414	-0-	7	1	503	2	N	5		140	
						6	9							
10	930 N	516	-0-	-414	-0-	8	1	508	2	N	-0-		140	
11	750 N	589	-0-	-161	-0-	8	1	574	2	N	6		146	
						7	9							
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	8	1	559	2	N	4		150	
						4	9							
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	9	1	612	2	N	-0-		150	
02	580 N	453	-0-	-127	-0-	7	1	446	2	N	-0-	117 1	7 8	27

CARR 12		WELL #:		1230P	RRCID ->	231437	COMPL. DATE	08/16/2007	TOTAL DEPTH	11715	PERF.	11163 - 11504	
09	1350 N	1318	-0-	-32	-0-	18	1	1287	2	N	12	1 8	186
						13	9						
10	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	21	1	1400	2	N	1		187
						1	9						
11	1350 N	1277	-0-	-73	-0-	18	1	1259	2	N	-0-		187
12	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	19	1	1294	2	N	7		194
						8	9						
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	21	1	1345	2	N	7		201
						8	9						
*02	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	20	1	1264	2	N	3		204
						3	9						

GRAHAM		WELL #:		4603P	RRCID ->	231498	COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.	10885 - 12600	
09	3000 X	2779	-0-	-221	-0-	38	1	2730	2	N	10		113
						11	9						
10	3100 X	2900	-0-	-200	-0-	42	1	2839	2	N	17		130
						19	9						
11	2940 X	2796	-0-	-144	-0-	40	1	2747	2	N	8		138
						9	9						
12	3038 X	2532	-0-	-506	-0-	36	1	2483	2	N	12		150
						13	9						
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	46	1	2982	2	N	17		167
						19	9						
*02	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	41	1	2665	2	N	7		173
						8	9						

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
GRAHAM WELL #: 4606P RRCID -> 232403 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10877 - 12620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	30 1	2168 2	N	7			222
10	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	8 9 33 1	2266 2	N	8	192 1		38
11	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	9 9 31 1	2086 2	N	7			45
12	2294 N	2014	-0-	-280	-0-	8 9 28 1	1977 2	N	8			53
01	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	9 9 32 1	2091 2	N	14			67
02	2059 N	1952	-0-	-107	-0-	15 9 30 1	1916 2	N	5			72
						6 9						

TEAS 43 WELL #: 4333P RRCID -> 232404 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11067 - 11704

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

TEAS 42 WELL #: 4219P RRCID -> 232751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11236 - 11588

09	1470 N	1469	-0-	-1	-0-	20 1	1447 2	N	2			167
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	2 9 21 1	1431 2	N	-0-			167
11	1440 N	1248	-0-	-192	-0-	18 1	1223 2	N	6			173
12	1519 N	1494	-0-	-25	-0-	7 9 21 1	1469 2	N	4			177
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	4 9 22 1	1467 2	N	-0-			177
*02	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	2 9 20 1	1321 2	N	2			178
						2 9						

CARR 12 WELL #: 1227P RRCID -> 233145 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10883 - 11507

09	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28 1	2003 2	N	6	1 8		197
10	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	7 9 30 1	2031 2	N	16	3 8		210
11	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	18 9 29 1	2006 2	N	10			220
12	2108 N	1921	-0-	-187	-0-	11 9 27 1	1882 2	N	11	196 1		35
01	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	12 9 27 1	1794 2	N	7			42
02	1972 N	1814	-0-	-158	-0-	8 9 28 1	1780 2	N	5			47
						6 9						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON			//CONT.// //CONT.//	13147 285 877099	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
			WELL #:	5624P	RRCID ->	233171	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11259 - 11611	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 N	1565	-0-	-25	-0-	21 1 9 9	1535 2	N	8			189
10	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	22 1 7 9	1520 2	N	6	1 8		194
11	1590 N	1532	-0-	-58	-0-	22 1 6 9	1504 2	N	5			199
12	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	21 1 4 9	1450 2	N	4			203
01	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	23 1 12 9	1482 2	N	11			214
02	1479 N	1449	-0-	-30	-0-	22 1 1 9	1426 2	N	1			214

GRAHAM			WELL #:	4626P	RRCID ->	233382	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	12840	PERF.10930 - 12628	
09	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	37 1 9 9	2653 2	N	8			233
10	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	39 1 9 9	2635 2	N	8	193 1		48
11	2730 N	2484	-0-	-246	-0-	36 1 10 9	2438 2	N	9			57
12	2790 N	2382	-0-	-408	-0-	34 1 12 9	2336 2	N	11			68
01	2697 N	2419	-0-	-278	-0-	36 1 19 9	2364 2	N	17			85
02	2407 N	2247	-0-	-160	-0-	34 1 11 9	2202 2	N	10			95

TEAS 42			WELL #:	4220P	RRCID ->	234262	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	11813	PERF.11330 - 11586	
09	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1712 2	3 9	N	3			84
10	1798 N	1754	-0-	-44	-0-	1746 2	8 9	N	7			91
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1683 2	3 9	N	3			94
12	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1573 2	9 9	N	8			102
*01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1414 2		N	-0-			102
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			102

TEAS 42			WELL #:	4205P	RRCID ->	236432	COMPL. DATE	05/10/2007	TOTAL DEPTH	11793	PERF.11338 - 11610	
09	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1923 2	24 9	N	22			209
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980 2		N	-0-			209
11	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 2	8 9	N	7			216
12	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1842 2	17 9	N	15			231
*01	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1973 2	8 9	N	7			238
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238

TEAS 43			WELL #:	4316A	RRCID ->	236452	COMPL. DATE	05/23/2007	TOTAL DEPTH	11930	PERF.11211 - 11491	
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	33 1 14 9	2416 2	N	13			123
10	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	37 1 11 9	2495 2	N	10			133
11	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	35 1 35 9	2404 2	N	32			165
12	2418 N	1226	-0-	-1192	-0-	17 1 8 9	1201 2	N	7			172
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	38 1	2508 2	N	-0-			172
*02	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	34 1 52 9	2189 2	N	47	176 1		43

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY GRAHAM		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL	
WELL #: 4608P		RRCID -> 236455		COMPL. DATE 06/17/2007	TOTAL DEPTH 12850	PERF.11712 - 12665	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	469	-0-	-281	-0-	6 1 6 9	148
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	457 2	37
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-	N	37
12	355 N	-0-	-0-	-355	-0-	N	37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	37

GRAHAM		WELL #: 4632P		RRCID -> 237067	COMPL. DATE 11/25/2007	TOTAL DEPTH 12815	PERF.10899 - 12513
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9	112
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	N	7
11	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	N	7
12	T. A.	-0-	-0-	-15	-0-	N	7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	N	7

GRAHAM		WELL #: 4625P		RRCID -> 237098	COMPL. DATE 11/12/2007	TOTAL DEPTH 1284	PERF.10957 - 12667
09	360 N	267	-0-	-93	-0-	3 1 13 9	202
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	N	34
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	N	34
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	N	34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	34

MEEK 68		WELL #: 6832P		RRCID -> 237100	COMPL. DATE 11/30/2007	TOTAL DEPTH 11837	PERF.11375 - 11728
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-	N	195
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	N	195
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	195

GRAHAM		WELL #: 4609P		RRCID -> 237161	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 12885	PERF.10928 - 12620
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	42 1 14 9	183
10	3069 X	2995	-0-	-74	-0-	44 1	165
11	2970 X	2961	-0-	-9	-0-	43 1	167
12	3069 X	3031	-0-	-38	-0-	2 9 43 1	172
01	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	6 9 43 1	172
02	2871 X	2701	-0-	-170	-0-	41 1	172

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
 GRAHAM WELL #: 4623P RRCID -> 237162 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10911 - 12337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

 GRAHAM WELL #: 4610P RRCID -> 237174 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12831 PERF.11693 - 12603

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	20	1	1470	2	N	15			213
						17	9							
10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	23	1	1581	2	N	9	192	1	30
						10	9							
11	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	21	1	1433	2	N	7			37
						8	9							
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1452	2	N	5			42
						6	9							
01	1519 N	1513	-0-	-6	-0-	23	1	1487	2	N	3			45
						3	9							
*02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	22	1	1450	2	N	2			47
						2	9							

 KEETON WELL #: 5626P RRCID -> 237454 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11331 - 11601

09	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	36	1	2606	2	N	13	3	8	97
						14	9							
10	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	39	1	2672	2	N	13	4	8	106
						14	9							
11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	36	1	2440	2	N	5			111
						6	9							
12	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	36	1	2478	2	N	3			114
						3	9							
01	2480 X	2318	-0-	-162	-0-	35	1	2274	2	N	8			122
						9	9							
02	2320 N	2314	-0-	-6	-0-	35	1	2266	2	N	12			134
						13	9							

 GRAHAM WELL #: 4618P RRCID -> 237463 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10901 - 12620

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

 HOLLAND C WELL #: 5721P RRCID -> 237470 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12083 PERF.11435 - 11790

09	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	25	1	1804	2	N	29	2	8	83
						32	9							
10	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	28	1	1920	2	N	8	3	8	88
						9	9							
11	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	28	1	1899	2	N	10			98
						11	9							
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	27	1	1861	2	N	136	186	1	48
						150	9							
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	30	1	1969	2	N	18			66
						20	9							
02	1885 N	1837	-0-	-48	-0-	28	1	1784	2	N	23			88
						25	9							

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)			//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		877099											
HOLLAND C			WELL #:		5718P	RRCID -> 237476		COMPL. DATE		04/27/2007	TOTAL DEPTH 11975 PERF.11096 - 11780					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	

09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-			81	
10		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1580	2	6	9	N	5			86	
11		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-			86	
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-			86	
*01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1612	2	6	9	N	5			91	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91	

GRAHAM			WELL #:		4615P	RRCID -> 237685		COMPL. DATE		12/10/2007	TOTAL DEPTH 12840 PERF.10946 - 12427					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			125	

GRAHAM			WELL #:		4619P	RRCID -> 238307		COMPL. DATE		09/14/2007	TOTAL DEPTH 12835 PERF.10897 - 12603					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103	

CARR 12			WELL #:		1221P	RRCID -> 244809		COMPL. DATE		02/01/2008	TOTAL DEPTH 11724 PERF.11246 - 11347					
09		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	35	1	2551	2	N	3	192	1	1 8	28
10		2728 N	2607	-0-	-121	-0-	38	1	2558	2	N	10	3	8		35
11		2640 N	2306	-0-	-334	-0-	11	9	2267	2	N	5				40
12		2641 N	2376	-0-	-265	-0-	33	1	2339	2	N	3				43
01		2604 N	2427	-0-	-177	-0-	6	9	2390	2	N	-0-				43
02		2233 N	2169	-0-	-64	-0-	37	1	2134	2	N	2				45
							33	1								
							2	9								

MEADOWS			WELL #:		4330 P	RRCID -> 245098		COMPL. DATE		09/18/2005	TOTAL DEPTH 11960 PERF.11261 - 11629					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
HOLLAND C		WELL #:		5722 P	RRCID ->	245396	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11167 -	11655	
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	19	1	1394	2	N	13		143
10	1488 N	1482	-0-	-6	-0-	14	9						
11	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	21	1	1440	2	N	19		162
12	1488 N	1351	-0-	-137	-0-	21	9						
01	1488 N	1458	-0-	-30	-0-	20	1	1392	2	N	13		175
02	1392 N	1245	-0-	-147	-0-	14	9						
						19	1	1318	2	N	13		188
						14	9						
						22	1	1417	2	N	17		205
						19	9						
						19	1	1215	2	N	10		215
						11	9						

PEARSON		WELL #:		5517P	RRCID ->	245398	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	11901	PERF.11112 -	11568	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VANDIVER		WELL #:		5422P	RRCID ->	245401	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11303 -	12022	
09	4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	63	1	4594	2	N	26	4 8	262
10	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	29	9						
11	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	68	1	4628	2	N	20	192 1 3 8	87
12	3935 X	3935	-0-	-0-	-0-	22	9						
01	4743 X	4160	-0-	-583	-0-	63	1	4290	2	N	16		103
02	4437 X	3688	-0-	-749	-0-	18	9						
						56	1	3868	2	N	10		113
						11	9						
						62	1	4057	2	N	37		150
						41	9						
						56	1	3629	2	N	3		153
						3	9						

HEFLEY		WELL #:		4129P	RRCID ->	246208	COMPL. DATE	09/19/2007	TOTAL DEPTH	11895	PERF.11202 -	11508	
09	600 N	544	-0-	-56	-0-	7	1	537	2	N	-0-		135
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-	7	1	480	2	N	-0-		135
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	9	1	594	2	N	-0-		135
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	10	1	711	2	N	-0-		135
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	10	1	683	2	N	-0-	7 1	128
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	97	197 1	28
						107	9						

CARR 55		WELL #:		5532A	RRCID ->	247226	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11887	PERF.11091 -	11692	
09	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	63	1	4560	2	N	36	1 8	257
10	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	40	9						
11	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	76	1	5167	2	N	1		258
12	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	1	9						
01	5239 X	4321	-0-	-918	-0-	62	1	4218	2	N	4		262
02	4901 X	4041	-0-	-860	-0-	4	9						
						63	1	4418	2	N	-0-		262
						65	1	4256	2	N	-0-	185 1	77
						62	1	3979	2	N	-0-		77

OIL AND GAS DIVISION

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON				//CONT.// 13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
				//CONT.// 877099		WELL #: 5608P	RRCID -> 251223	COMPL. DATE 02/21/2007	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11259 - 11620		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1320 N	1271	-0-	-49	-0-	17 1	1246 2	N	7			42
10	1364 N	1297	-0-	-67	-0-	8 9	1270 2	N	7	1 8		48
11	1290 N	1187	-0-	-103	-0-	19 1	1164 2	N	5			53
12	1302 N	1204	-0-	-98	-0-	8 9	1183 2	N	4			57
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	17 1	1288 2	N	6			63
*02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	20 1	1184 2	N	5			68
						7 9						
						18 1						
						6 9						
MEEK 70				WELL #: 7024P	RRCID -> 251225	COMPL. DATE 09/28/2006	TOTAL DEPTH 11755	PERF.10993 - 11383				
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	15 1	1078 2	N	14	2 8		140
10	1147 N	1119	-0-	-28	-0-	15 9	1100 2	N	3	3 8		140
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	16 1	1034 2	N	5			145
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	3 9	981 2	N	-0-			145
01	1116 N	1060	-0-	-56	-0-	6 9	1041 2	N	3			148
02	1015 N	1000	-0-	-15	-0-	14 1	968 2	N	15			163
						16 1						
						3 9						
						15 1						
						17 9						
GRAHAM				WELL #: 4602P	RRCID -> 251226	COMPL. DATE 10/24/2006	TOTAL DEPTH 13121	PERF.10904 - 12639				
09	1920 N	1894	-0-	-26	-0-	26 1	1850 2	N	16			188
10	1984 N	1391	-0-	-593	-0-	18 9	1360 2	N	10			198
11	1920 N	-0-	-0-	-1920	-0-	20 1		N	-0-	171 1		27
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-	11 9		N	-0-			27
01	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
VANDIVER				WELL #: 5419P	RRCID -> 252003	COMPL. DATE 10/05/2006	TOTAL DEPTH 11940	PERF.11166 - 11586				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
CARR 14				WELL #: 1419P	RRCID -> 252054	COMPL. DATE 12/16/2006	TOTAL DEPTH 11775	PERF.11302 - 11679				
09	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	17 1	1244 2	N	26	1 8		153
10	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	29 9	1225 2	N	3	1 8		155
11	1320 N	964	-0-	-356	-0-	18 1	950 2	N	-0-			155
12	1333 N	1019	-0-	-314	-0-	3 9	1005 2	N	-0-			155
01	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	14 1	1344 2	N	15			170
*02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	21 1	1333 2	N	-0-			170
						17 9						
						21 1						

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.// 13147 285 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
GRAHAM WELL #: 4607P RRCID -> 252279 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEAS 42 WELL #: 4232P RRCID -> 252735 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11209 - 11519														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

GRAHAM WELL #: 4617P RRCID -> 252841 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 12930 PERF.10964 - 12806														
09		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
10		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
11		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
12		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
01		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83
02		0 N		-0-	-0-	-0-				N	-0-			83

NOAH WELL #: 0813H RRCID -> 254401 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11611 - 12673														
09		6540 X	5791	-0-	-749	-0-	78 1	5678 2	N	32	7 8			167
							35 9							
10		6758 X	6079	-0-	-679	-0-	86 1	5794 2	N	181	194 1	12 8		142
							199 9							
11		6000 X	5648	-0-	-352	-0-	81 1	5547 2	N	18				160
							20 9							
12		DLQ G-10	5678	-0-	5678	5678	80 1	5587 2	N	10				170
							11 9							
01		DLQ G-10	5744	-0-	5744	11422	86 1	5638 2	N	18				188
							20 9							
02		DLQ G-10	5344	-0-	5344	16766	81 1	5244 2	N	17				205
							19 9							

HEFLEY WELL #: 4130P RRCID -> 255312 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 11872 PERF.11377 - 11488														
09		330 N	195	-0-	-135	-0-	3 1	192 2	N	-0-				182
10		310 N		-0-	-310	-0-			N	-0-				182
11		270 N		-0-	-270	-0-			N	-0-				182
12		217 N		-0-	-217	-0-			N	-0-				182
01		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-	39 1			143
02		0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-				143

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY KEETON		//CONT.// 13147 285 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: HEMPHILL			
		WELL #: 5601P		RRCID -> 259715		COMPL. DATE 01/23/2008					TOTAL DEPTH 11795 PERF.11369 - 11642			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	29 1	2083 2	N	3	1 8		222		
10	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	32 1	2150 2	N	2	1 8		223		
11	2160 N	2076	-0-	-84	-0-	30 1	2046 2	N	-0-			223		
12	2201 N	1998	-0-	-203	-0-	28 1	1970 2	N	-0-			223		
01	2170 N	2119	-0-	-51	-0-	32 1	2079 2	N	7			230		
02	2001 N	1983	-0-	-18	-0-	30 1	1950 2	N	3	196 1		38		

NOAH		WELL #: 0816H		RRCID -> 264563		COMPL. DATE 06/30/2010					TOTAL DEPTH 11284 PERF.11780 - 16155			
09	23433 X	23433	-0-	-0-	-0-	1636 1	21538 2	N	235	193 1	42 8	110		
10	24070 X	24070	-0-	-0-	-0-	1666 1	22134 2	N	245	60 8		295		
11	23212 X	23212	-0-	-0-	-0-	1652 1	21339 2	N	201	198 1		298		
12	22826 X	22826	-0-	-0-	-0-	1640 1	20959 2	N	206	194 1		310		
01	23385 X	23385	-0-	-0-	-0-	1669 1	21493 2	N	203	393 1		120		
02	20706 X	20697	-0-	-9	-0-	313 1	20180 2	N	185	193 1		112		

CARR 13		WELL #: 1306H		RRCID -> 264917		COMPL. DATE 07/18/2010					TOTAL DEPTH 11363 PERF.11882 - 14044			
09	16170 X	14884	-0-	-1286	-0-	201 1	14548 2	N	123	177 1	11 8	175		
10	16244 X	15897	-0-	-347	-0-	229 1	15512 2	N	142	194 1	20 8	103		
11	15540 X	15409	-0-	-131	-0-	221 1	15039 2	N	135			238		
12	14091 X	14091	-0-	-0-	-0-	198 1	13798 2	N	86	189 1		135		
01	15283 X	14927	-0-	-356	-0-	222 1	14556 2	N	135	185 1		85		
*02	14956 X	14956	-0-	-0-	-0-	226 1	14617 2	N	103			188		

GRAHAM		WELL #: 4613H		RRCID -> 266676		COMPL. DATE 11/13/2011					TOTAL DEPTH 11719 PERF.13070 - 15604			
09	13320 X	12475	-0-	-845	-0-	860 1	11442 2	N	157	30 8		425		
10	13764 X	12510	-0-	-1254	-0-	871 1	11454 2	N	168	194 1	37 8	362		
11	13320 X	12091	-0-	-1229	-0-	865 1	11104 2	N	111	195 1		278		
12	DLQ G-10	10432	-0-	10432	10432	838 1	9473 2	N	110			388		
01	DLQ G-10	12841	-0-	12841	23273	883 1	11811 2	N	134	192 1		330		
02	DLQ G-10	9535	-0-	9535	32808	144 1	9270 2	N	110	195 1		245		

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.// 13147 285		ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099															
MEEK 68 SL		WELL #: 6835H		RRCID -> 272894	COMPL. DATE 11/07/2013	TOTAL DEPTH 12229	PERF.12438	-		16965							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEEK 68		WELL #: 6833SL		RRCID -> 272896	COMPL. DATE 02/03/2014	TOTAL DEPTH 12385	PERF.12791	-		17201							
09	39480 X	36796	-0-	-2684	-0-	35703	2	1093	9	N	994	1153	1				562
10	40951 X	37524	-0-	-3427	-0-	35861	2	1663	9	N	1512	1332	1				742
11	39630 X	33785	-0-	-5845	-0-	32708	2	1077	9	N	979	945	1				776
12	DLQ G-10	33200	-0-	33200	33200	32166	2	1034	9	N	940	967	1				749
01	DLQ G-10	35391	-0-	35391	68591	34401	2	990	9	N	900	1142	1				507
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	68591					N	NO RPT						507

MEEK 68 SL		WELL #: 6834H		RRCID -> 273965	COMPL. DATE 12/12/2013	TOTAL DEPTH 11980	PERF.12250	-		16619							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON		WELL #: 5633SL		RRCID -> 275459	COMPL. DATE 03/14/2014	TOTAL DEPTH 12752	PERF.13020	-		17457							
09	35513 X	35513	-0-	-0-	-0-	35071	2	442	9	N	402	540	1				630
10	21948 X	1221	-0-	-20727	-0-	1185	2	36	9	N	33						663
11	33213 X	33213	-0-	-0-	-0-	32183	2	1030	9	N	936	1219	1				380
12	DLQ G-10	32464	-0-	32464	32464	31726	2	738	9	N	671	186	1				865
01	DLQ G-10	33616	-0-	33616	66080	32947	2	669	9	N	608	715	1				758
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	66080					N	NO RPT						758

NOAH SL		WELL #: 0819H		RRCID -> 276139	COMPL. DATE 05/01/2014	TOTAL DEPTH 11429	PERF.11600	-		15888							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIXON SL		WELL #: 5634H		RRCID -> 276146	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 12221	PERF.12530	-		17119							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOAH		WELL #: 0817SL		RRCID -> 276189	COMPL. DATE 05/02/2014	TOTAL DEPTH 12077	PERF.12222	-		16702							
09	77880 X	64793	-0-	-13087	-0-	64015	2	778	9	N	707	543	1				622
10	75671 X	63273	-0-	-12398	-0-	62458	2	815	9	N	741	539	1				824
11	70410 X	60613	-0-	-9797	-0-	59925	2	688	9	N	625	527	1				922
12	DLQ G-10	62366	-0-	62366	62366	61441	2	925	9	N	841	926	1				837
01	DLQ G-10	62258	-0-	62258	124624	61619	2	639	9	N	581	733	1				685
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	124624					N	NO RPT						685

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH)		//CONT.//		13147 285	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
NOAH SL				WELL #: 0818H	RRCID -> 276414	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11785	- 16370
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DIXON SL				WELL #: 5635H	RRCID -> 276483	COMPL. DATE	01/31/2014	TOTAL DEPTH	11893	PERF.	12050	- 16710
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68				WELL #: 6836SL	RRCID -> 276662	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL DEPTH	13119	PERF.	13356	- 18005
09	210732 X	210732	-0-	-0-	-0-	207717	2 3015 9	N	2741	2295 1		1157
10	191836 X	191836	-0-	-0-	-0-	189506	2 2330 9	N	2118	2682 1		593
11	181952 X	181952	-0-	-0-	-0-	179286	2 2666 9	N	2424	1545 1		1472
12	DLQ G-10	162886	-0-	162886	162886	160920	2 1966 9	N	1787	2108 1		1151
01	DLQ G-10	160660	-0-	160660	323546	158231	2 2429 9	N	2208	2325 1		1034
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	323546			N	NO RPT			1034

MEEK 68 SL				WELL #: 6837H	RRCID -> 276672	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	12032	PERF.	12330	- 16822
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEEK 68 SL				WELL #: 6838H	RRCID -> 276675	COMPL. DATE	11/21/2014	TOTAL DEPTH	11685	PERF.	11926	- 16350
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARR 14				WELL #: 1433SL	RRCID -> 278397	COMPL. DATE	12/11/2014	TOTAL DEPTH	11921	PERF.	12790	- 16640
09	180851 X	180851	-0-	-0-	-0-	175515	2 5336 9	N	4851	4757 1		1512
10	168313 X	168313	-0-	-0-	-0-	163960	2 4353 9	N	3957	4377 1		1092
11	154180 X	154180	-0-	-0-	-0-	150262	2 3918 9	N	3562	3096 1		1558
12	104563 X	56076	-0-	-48487	-0-	54334	2 1742 9	N	1584	1547 1		1595
*01	134918 X	134918	-0-	-0-	-0-	131706	2 3212 9	N	2920	3311 1		1204
02	97817 X	NO RPT	-0-	-97817	-0-			N	NO RPT			1204

CARR 14 SL				WELL #: 1435H	RRCID -> 279631	COMPL. DATE	12/10/2014	TOTAL DEPTH	11409	PERF.	11733	- 16062
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW (GRANITE WASH) //CONT.//		13147 285		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL									
VAALCO ENERGY (USA), INC.		881147															
HEFLEY		WELL #: 9001H		RRCID -> 263600		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15462									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		DLQ G-10	10469	-0-	10469	45507	10289 3	180 9	N		164					426	
10		56763 X	11256	-0-	-45507	-0-	11056 3	200 9	N		182	189 1				419	
11		12150 X	8589	-0-	-3561	-0-	8420 3	169 9	N		154	182 1				391	
12		12555 X	6063	-0-	-6492	-0-	5929 3	134 9	N		122					513	
01		13170 X	13170	-0-	-0-	-0-	12910 3	260 9	N		236	375 1				374	
02		10527 X	9389	-0-	-1138	-0-	9212 3	177 9	N		161	183 1				352	

HEFLEY		WELL #: 9002H		RRCID -> 266242		COMPL. DATE 03/22/2012		TOTAL DEPTH 11220 PERF.11631 - 15048									
09		DLQ G-10	4669	-0-	4669	22889	4590 3	79 9	N		72					536	
10		28484 X	5595	-0-	-22889	-0-	5495 3	100 9	N		91	179 1				448	
11		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5301 3	141 9	N		128					576	
12		6262 X	4778	-0-	-1484	-0-	4665 3	113 9	N		103	181 1				498	
01		5890 X	5670	-0-	-220	-0-	5554 3	116 9	N		105					603	
02		5249 X	3776	-0-	-1473	-0-	3761 3	15 9	N		14	186 1				431	

VANGUARD OPERATING, LLC		881585															
BOUCHIER		WELL #: 1234		RRCID -> 210168		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11352 - 12906									
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	476 3	8 9	N		7					187	
10		496 N	483	-0-	-13	-0-	480 3	3 9	N		3					190	
11		472 N	472	-0-	-0-	-0-	441 3	31 9	N		28					218	
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	450 3	33 9	N		30					248	
01		496 N	486	-0-	-10	-0-	423 3	63 9	N		57					305	
02		464 N	444	-0-	-20	-0-	420 3	24 9	N		22					327	

MEEK		WELL #: 1238		RRCID -> 212665		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11491 - 12773									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					-0-	

BOUCHIER		WELL #: 2234		RRCID -> 216821		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.12534 - 12918									
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-					51	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639															
TESSON		WELL #: 1012		RRCID -> 101506		COMPL. DATE 08/10/1982		TOTAL DEPTH 11630 PERF.11388 - 11495									
09		270 N	206	-0-	-64	-0-	206 2		N		-0-					219	
10		248 N	118	-0-	-130	-0-	118 2		N		-0-					219	
11		150 N	108	-0-	-42	-0-	107 2	1 9	N		1					220	
12		217 N	127	-0-	-90	-0-	119 2	8 9	N		7					227	
01		738 N	738	-0-	-0-	-0-	731 2	7 9	N		6					233	
*02		394 N	394	-0-	-0-	-0-	388 2	6 9	N		5					238	

OIL AND GAS DIVISION

 BUFFALO WALLOW (A CHERT ZONE) 13147 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 BACH 12 WELL #: 1012 RRCID -> 117792 COMPL. DATE 07/07/1985 TOTAL DEPTH 15172 PERF.14748 - 14764

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

 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TREADWELL, EUNICE WELL #: 1 RRCID -> 073511 COMPL. DATE 10/03/1977 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14600 - 14650

09		17319 X	17319	-0-	-0-	-0-	285	1	17034	2	N	-0-			2
10		17806 X	17806	-0-	-0-	-0-	304	1	17502	2	N	-0-			2
11		16529 X	16529	-0-	-0-	-0-	158	1	16371	2	N	-0-			2
12		18383 X	16754	-0-	-1629	-0-	181	1	16573	2	N	-0-			2
01		17950 X	17950	-0-	-0-	-0-	503	1	17447	2	N	-0-			2
02		16733 X	NO RPT	-0-	-16733	-0-					N	NO RPT			2

 LOHBERGER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 079083 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 14740 PERF.14740 - 14526

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

 EVANS WELL #: 207 U RRCID -> 108074 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14823 - 14853

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HUNTER WELL #: 2 RRCID -> 145833 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14785 PERF.14480 - 14530

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

 HEFLEY WELL #: 1 RRCID -> 174723 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 14739 PERF.14444 - 14494

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (HUNTON 19600)		13147 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
PURYEAR		WELL #: 1		RRCID -> 044343		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 19934		PERF.19300 - 19763			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HEFLEY		WELL #: 1		RRCID -> 045370		COMPL. DATE 01/14/1969		TOTAL DEPTH 20025		PERF.19622 - 19895			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

HELTON, MELVIN		WELL #: 1		RRCID -> 047274		COMPL. DATE 09/17/1969		TOTAL DEPTH N/A		PERF.19576 - 19910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

BUFFALO WALLOW (MORROW)		13147 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
FILLINGIM		WELL #: 2020		RRCID -> 050671		COMPL. DATE 05/28/1971		TOTAL DEPTH 13610		PERF.13496 - 13516			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

PAUL, D. A. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 051383		COMPL. DATE 05/03/1971		TOTAL DEPTH 20587		PERF.14178 - 14226			
09	1500 N	1202	-0-	-298	-0-	425	1	777	2	N	-0-	80	
10	1550 N	1249	-0-	-301	-0-	439	1	810	2	N	-0-	80	
11	1500 N	1240	-0-	-260	-0-	424	1	816	2	N	-0-	80	
12	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	440	1	860	2	N	-0-	80	
01	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	440	1	870	2	N	-0-	80	
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	411	1	815	2	N	-0-	80	

CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		130528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
KAY		WELL #: 1		RRCID -> 260638		COMPL. DATE 10/20/2009		TOTAL DEPTH 14475		PERF. 4420 - 4750			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WISE				WELL #:	2	RRCID ->	048486	COMPL. DATE	06/24/1970	TOTAL DEPTH	16040	PERF.13658 - 13880
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	11552 X	11552	-0-	-0-	-0-	11552	2		N	-0-		-0-
10	11749 X	11749	-0-	-0-	-0-	11749	2		N	-0-		-0-
11	11268 X	11268	-0-	-0-	-0-	72	1	11196	2	N		-0-
12	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	362	1	10577	2	N		-0-
01	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	374	1	11548	2	N		-0-
*02	10843 X	10843	-0-	-0-	-0-	338	1	10505	2	N		-0-

HEFLEY				WELL #:	2	RRCID ->	049183	COMPL. DATE	09/23/1970	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13762
09	10044 X	10044	-0-	-0-	-0-	10044	2		N	-0-		48
10	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	10188	2		N	-0-		48
11	9510 X	9313	-0-	-197	-0-	72	1	9241	2	N		48
12	10385 X	10067	-0-	-318	-0-	362	1	9705	2	N		48
01	10385 X	10377	-0-	-8	-0-	374	1	10003	2	N		48
02	9715 X	9551	-0-	-164	-0-	278	1	9273	2	N		48

PURYEAR				WELL #:	2	RRCID ->	049973	COMPL. DATE	02/09/1971	TOTAL DEPTH	14200	PERF.13624 - 13674
09	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-		8
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2		N	-0-		8
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		8
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2		N	-0-		8
01	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	1077	2		N	-0-		8
*02	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-		8

WISE				WELL #:	1	RRCID ->	152090	COMPL. DATE	09/30/1994	TOTAL DEPTH	20288	PERF.13840 - 13860
09	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2		N	-0-		-0-
10	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2		N	-0-		-0-
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	2		N	-0-		-0-
12	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2		N	-0-		-0-
01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2		N	-0-		-0-
*02	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2		N	-0-		-0-

CIMAREX ENERGY CO.				153438								
ARDELL, GEORGE				WELL #:	1	RRCID ->	049129	COMPL. DATE	07/11/1970	TOTAL DEPTH	15579	PERF.13918 - 13964
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N		60
10	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		N	-0-		60
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-		60
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147	2		N	-0-		60
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-		60
*02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		60

BELL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	049130	COMPL. DATE	08/24/1970	TOTAL DEPTH	14575	PERF.14142 - 14479
09	6600 X	5573	-0-	-1027	-0-	224	1	5349	2	N		58
10	6510 X	5634	-0-	-876	-0-	222	1	5412	2	N		58
11	6300 X	5170	-0-	-1130	-0-	208	1	4962	2	N		58
12	6510 X	5741	-0-	-769	-0-	214	1	5527	2	N		58
01	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	241	1	6124	2	N		58
*02	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	229	1	5293	2	N	9	67

10 9												

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

BUFFALO WALLOW (MORROW)		//CONT.//		13147	666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HUFF UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	049131	COMPL. DATE	08/19/1970	TOTAL DEPTH	15550	PERF.13890 - 15505
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
BROWN, -ET- -AL-		WELL #:		106		RRCID ->	078044	COMPL. DATE	07/19/1978	TOTAL DEPTH	15340	PERF.14941 - 14960
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ZYBACH		WELL #:		2026		RRCID ->	176571	COMPL. DATE	01/22/2000	TOTAL DEPTH	14700	PERF.14440 - 14462
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
LOHBERGER, WILLIAM		WELL #:		1		RRCID ->	064812	COMPL. DATE	12/29/1975	TOTAL DEPTH	14994	PERF.14566 - 14577
09	9810 X	9479	-0-	-331	-0-	156	1	9323	2	N	-0-	20
10	10137 X	9756	-0-	-381	-0-	166	1	9590	2	N	-0-	20
11	9900 X	9480	-0-	-420	-0-	90	1	9390	2	N	-0-	20
12	10230 X	9469	-0-	-761	-0-	102	1	9367	2	N	-0-	20
01	10230 X	9809	-0-	-421	-0-	106	1	9703	2	N	-0-	20
02	9164 X	NO RPT	-0-	-9164	-0-					N	NO RPT	20

LOHBERGER		WELL #:		2		RRCID ->	069324	COMPL. DATE	12/20/1976	TOTAL DEPTH	15206	PERF.14752 - 14765
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HUNTER, MYRLE		WELL #:		1		RRCID ->	076514	COMPL. DATE	05/10/1978	TOTAL DEPTH	14888	PERF.14656 - 14671
09	5970 X	5643	-0-	-327	-0-	93	1	5550	2	N	-0-	15
10	6169 X	5297	-0-	-872	-0-	90	1	5207	2	N	-0-	15
11	5820 X	5046	-0-	-774	-0-	266	1	4780	2	N	-0-	15
12	5828 X	5085	-0-	-743	-0-	362	1	4723	2	N	-0-	15
*01	5828 X	5265	-0-	-563	-0-	365	1	4900	2	N	-0-	15
02	5452 X	NO RPT	-0-	-5452	-0-					N	NO RPT	15

BUFFALO WALLOW (MORROW) //CONT.// 13147 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 EVANS WELL #: 207 L RRCID -> 108019 COMPL. DATE 09/15/1983 TOTAL DEPTH 15072 PERF.14952 - 14978

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

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PURYEAR UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 052495 COMPL. DATE 02/23/1972 TOTAL DEPTH 14240 PERF.14071 - 14127

09		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4828	2			N	-0-					-0-
10		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5920	2			N	-0-					-0-
11		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7174	2			N	-0-					-0-
12		7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
01		7477 X	7477	-0-	-0-	-0-	7477	2			N	-0-					-0-
*02		8129 X	8129	-0-	-0-	-0-	8129	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 1089 RRCID -> 211162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 21625 PERF.15084 - 15250

09		1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
10		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			N	-0-					-0-
11		1500 N	1457	-0-	-43	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
12		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-					-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
*02		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	101	1	1640	2	N	-0-					-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
 BRADSTREET UNIT WELL #: 1089 RRCID -> 049077 COMPL. DATE 10/19/1970 TOTAL DEPTH 20040 PERF.13666 - 13675

09		10470 X	2589	-0-	-7881	-0-	2589	2			N	-0-					-0-
10		10819 X	1032	-0-	-9787	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
11		9930 X	3109	-0-	-6821	-0-	3109	2			N	-0-					-0-
12		11792 X	11792	-0-	-0-	-0-	11792	2			N	-0-					-0-
01		11590 X	11590	-0-	-0-	-0-	11590	2			N	-0-					-0-
*02		14560 X	14560	-0-	-0-	-0-	14560	2			N	-0-					-0-

FILLINGIM WELL #: 1020 RRCID -> 159553 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 20044 PERF.13480 - 13500

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

BUFFALO WALLOW (TEAS) 13147 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FILLINGIN-TEAS WELL #: 1 RRCID -> 079999 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF.13498 - 13518

09		4907	4907	-0-	-0-	3038	270	1	4637	2	N	-0-					-0-
10		4151	4151	-0-	-0-	3038	254	1	3897	2	N	-0-					-0-
11		3278	3278	-0-	-0-	3038	184	1	3094	2	N	-0-					-0-
12		4263	4263	-0-	-0-	3038	249	1	4014	2	N	-0-					-0-
01		3836	3836	-0-	-0-	3038	252	1	3584	2	N	-0-					-0-
02		2842	2782	-0-	-60	2978	210	1	2572	2	N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

BUFFALO WALLOW (UPPER MORROW)		13147 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		491579										
WALSER 29		WELL #: 1		RRCID -> 167417		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14254 - 14288		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

THOMAS 47		WELL #: 1T		RRCID -> 173751		COMPL. DATE 05/07/1999		TOTAL DEPTH 14110		PERF.13384 - 13442		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUFFALO WALLOW, N(MORROW,LO)		13149 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
FLOWERS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 178801		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 15475		PERF.15036 - 15082		
09	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
11	1 #	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	212 R	212	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BUFFALO WALLOW, N. (TASCOSA)		13149 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
NATALIE		WELL #: 1026		RRCID -> 165833		COMPL. DATE 06/26/1997		TOTAL DEPTH 16150		PERF.15310 - 15314		
09	8670 #	437	-0-	-8233	-0-	437	1	N	-0-			10
10	8959 #	589	-0-	-8370	-0-	589	1	N	-0-			10
11	8580 #	8189	-0-	-391	-0-	162	1	N	8027	2		10
12	8866 #	8643	-0-	-223	-0-	140	1	N	8501	2	2	12
01	8937 R	8937	-0-	-0-	-0-	298	1	N	8639	2		12
02	551 #	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT			12

BULER (MISSISSIPPIAN)		13205 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
MCLAIN, SAMUEL, -D-		WELL #: 1		RRCID -> 021942		COMPL. DATE 04/17/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCCARTOR		WELL #: 1		RRCID -> 080600		COMPL. DATE 01/03/1979		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9599 - 9614		
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1263	3	3	9	N	3	28
10	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1263	3	2	9	N	2	30
11	900 N	887	-0-	-13	-0-	887	3			N	-0-	30
12	1302 N	683	-0-	-619	-0-	683	3			N	-0-	30
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	857	3			N	-0-	30
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-	30

BULER (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		13205 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
MCCARTOR		WELL #:		1309 T	RRCID ->	120002	COMPL. DATE	11/25/1985	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9522 - 9534
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
J-BREX COMPANY				427513							
MCLAIN		WELL #:		1	RRCID ->	202239	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9698 - 9712
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BULER, NORTH (CLEVELAND)				13207 110	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	152363	COMPL. DATE	10/31/1994	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 7030 - 8544
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BULER, NORTH (MORROW, LOWER)				13207 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
WILDHORSE OPERATING COMPANY				923452							
MCLAIN, GLEN		WELL #:		1 L	RRCID ->	032272	COMPL. DATE	07/10/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9476 - 9488
09	450 N	323	-0-	-127	-0-	323 3		N	-0-		-0-
10	558 N	269	-0-	-289	-0-	269 3		N	-0-		-0-
11	390 N	293	-0-	-97	-0-	293 3		N	-0-		-0-
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348 3		N	-0-		-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3		N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		-0-
BULER, NORTH (MORROW, UPPER)				13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
APACHE CORPORATION				027200							
GRIFFIN, GLORIA		WELL #:		1	RRCID ->	060490	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	8695	PERF. 8501 - 8511
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	918 3	1 9	N	1		14
10	899 N	871	-0-	-28	-0-	871 3		N	-0-		14
11	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3		N	-0-		14
12	961 N	565	-0-	-396	-0-	564 3	1 9	N	1		15
01	868 N	246	-0-	-622	-0-	246 3		N	-0-		15
02	899 N	262	-0-	-637	-0-	262 3		N	-0-		15
BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #:		2	RRCID ->	193728	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9018	PERF. 8666 - 8676
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

BULER, NORTH (MORROW, UPPER)		//CONT.//		13207 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
MCLAIN		WELL #:		3098	RRCID ->	243624	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8694 -	8706
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	3	N	-0-			78
10	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3856	3	N	2			80
11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3553	3	N	3	9		83
12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3276	3	N	9	9		91
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3929	3	N	1	9		92
*02	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	3	N	-0-			92

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ODC		WELL #:		4068	RRCID ->	276288	COMPL. DATE	01/04/2005	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8466 -	8475
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BULER, SE. (LOWER MORROW)				13211 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535		ONE WELL						
HOOVER 225		WELL #:		2	RRCID ->	178629	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10304 -	10318
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BUSSARD (MORROW UPPER)				13985 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105								
BUSSARD-CAMERON		WELL #:		1	RRCID ->	102774	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	11250	PERF.10782 -	10822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
10	465 X	184	-0-	-281	-0-	184	3	N	-0-			-0-
11	510 X	496	-0-	-14	-0-	496	3	N	-0-			-0-
12	527 X	490	-0-	-37	-0-	490	3	N	-0-			-0-
01	527 X	395	-0-	-132	-0-	395	3	N	-0-			-0-
02	493 X	368	-0-	-125	-0-	368	3	N	-0-			-0-

BUSSARD SOUTH (MORROW UPPER)				13987 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
4P ENERGY TEXAS, LLC				953803		ONE WELL						
HUMPHREYS		WELL #:		1D	RRCID ->	227050	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	11144	PERF.10982 -	10992
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5310 #	4805	-0-	-505	-0-	4805	3	N	-0-			-0-
10	5123 R	5123	-0-	-0-	-0-	5123	3	N	-0-			-0-
11	5120 R	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-			-0-
12	5084 #	3504	-0-	-1580	-0-	3504	3	N	-0-			-0-
01	5565 R	5565	-0-	-0-	-0-	5565	3	N	-0-			-0-
02	4959 #	NO RPT	-0-	-4959	-0-			N	NO RPT			-0-

CMB (ATOKA)		14349 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		027200												
CITIZENS NATIONAL BANK		WELL #: G 9		RRCID -> 147959		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 9250 - 9990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CALLIE JOE (MORROW UPPER)		14857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560												
BROWNLEE		WELL #: 1		RRCID -> 133248		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 10070		PERF. 9035 - 9044				
09	210 N	63	-0-	-147	-0-	37	1	26	2	N	-0-			133
10	93 N	39	-0-	-54	-0-	33	1	6	2	N	-0-			133
11	240 N	172	-0-	-68	-0-	70	1	102	2	N	-0-			133
12	416 N	416	-0-	-0-	-0-	145	1	269	2	N	2			135
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	163	1	384	2	N	5			140
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	137	1	333	2	N	8			148

MCGARRAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 134245		COMPL. DATE 03/19/1990		TOTAL DEPTH 9190		PERF. 9028 - 9042				
09	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	313	1	1019	2	N	-0-			-0-
10	1209 N	1170	-0-	-39	-0-	310	1	860	2	N	-0-			-0-
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	381	1	886	2	N	-0-			-0-
12	1364 N	692	-0-	-672	-0-	225	1	467	2	N	-0-			-0-
01	1178 N	926	-0-	-252	-0-	257	1	669	2	N	-0-			-0-
02	1218 N	644	-0-	-574	-0-	172	1	472	2	N	-0-			-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		15002 100		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB						
EOG RESOURCES, INC.		253162												
DICKINSON 471		WELL #: 3H		RRCID -> 227857		COMPL. DATE 06/18/2006		TOTAL DEPTH 8765		PERF. 9280 - 10342				
09	750 #	727	-0-	-23	-0-	94	1	633	2	N	-0-			-0-
10	775 #	731	-0-	-44	-0-	97	1	634	2	N	-0-			-0-
11	660 #	533	-0-	-127	-0-	90	1	443	2	N	-0-			-0-
12	744 #	590	-0-	-154	-0-	97	1	493	2	N	-0-			-0-
01	744 #	734	-0-	-10	-0-	97	1	634	2	N	3			3
02	696 #	691	-0-	-5	-0-	90	1	595	2	N	5			8

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		RRCID -> 214112		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8942 - 9078	
ZELMA GUY		WELL #: 3R									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT	-0-

CAMBRIDGE (ATOKA)		//CONT.//		15002 100	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
LONGHOFER				WELL #:	1	RRCID ->	124050	COMPL. DATE	09/15/1981	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8754 - 8760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3827	3827	-0-	-0-	-0-	3780 2	47 9	N	43		152
10		3986	3986	-0-	-0-	-0-	3933 2	53 9	N	48		200
11		3845	3845	-0-	-0-	-0-	3784 2	61 9	N	55	193 1	62
12		3946	3946	-0-	-0-	-0-	3916 2	30 9	N	27		89
01		3978	3978	-0-	-0-	-0-	3914 2	64 9	N	58		147
*02		3658	3658	-0-	-0-	-0-	3589 2	69 9	N	63		210

CAMBRIDGE (MORROW UPPER)				15002 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION				027200								
DUTCHER, W. H. -B-				WELL #:	1	RRCID ->	073596	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	9570	PERF. 7280 - 8838
09		720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683 3		N	-0-		19
10		775 N	607	-0-	-168 B	-0-	607 3		N	-0-		19
11		750 N	649	-0-	-101 B	-0-	649 3		N	-0-		19
12		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628 3		N	-0-		19
01		632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 3		N	-0-		19
02		638 N	568	-0-	-70 B	-0-	568 3		N	-0-		19
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
LONGHOFER				WELL #:	1	087023			01/16/1980			9250			9032 - 9036		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-					
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-					
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)				15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION				027200								
POSTON, HAZEL LOUISE ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	129272	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 7704 - 9669
09		400 N	400	-0-	-0-	-0-	387 3	13 9	N	12		147
10		675 N	675	-0-	-0-	-0-	674 3	1 9	N	1	148 1	-0-
11		778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 3		N	-0-		-0-
12		762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3		N	-0-		-0-
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 3		N	-0-		-0-
02		754 N	643	-0-	-111	-0-	635 3	8 9	N	7		7

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.		
PARNELL 475				WELL #:	8	223904			10/12/2006			9000			8753 - 8769		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27					
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27					

CAMBRIDGE, S. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15005 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
LONGHOFER				WELL #:	2	RRCID ->	093633	COMPL. DATE	05/21/1981	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9270 - 9292	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CAMP (MORROW, LOWER)				15047 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
COURSON				WELL #:	1572	RRCID ->	190887	COMPL. DATE	09/16/2002	TOTAL DEPTH	9325	PERF.	8997 - 9009	
09	60 #	45	-0-	-15	-0-	30	1	15	2	N	-0-			144
10	66 R	66	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	N	-0-			144
11	60 #	42	-0-	-18	-0-	28	1	14	2	N	-0-			144
12	62 #	57	-0-	-5	-0-	42	1	15	2	N	-0-			144
01	62 #	39	-0-	-23	-0-	24	1	15	2	N	-0-			144
02	58 #	33	-0-	-25	-0-	20	1	12	2	N	1			145
						1	9							

CAMPBELL RANCH (DOUGLAS-OIL)				15164 125	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851										
CAMPBELL				WELL #:	2057	RRCID ->	172201	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7272 - 7404	
09	3210 X	2839	-0-	-371	-0-	2836	3	3	9	N	3	181	1	201
10	3317 X	3147	-0-	-170	-0-	3145	3	2	9	N	2			203
11	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3261	3	17	9	N	15			218
12	2976 X	2582	-0-	-394	-0-	2549	3	33	9	N	30			248
01	3162 X	701	-0-	-2461	-0-	701	3			N	-0-			248
02	3161 X	-0-	-0-	-3161	-0-					N	-0-			248

CAMPBELL RANCH (MORROW, UPPER)				15164 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CAMPBELL				WELL #:	1011	RRCID ->	078914	COMPL. DATE	04/21/1978	TOTAL DEPTH	11785	PERF.	11640 - 11648	
09	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			N	-0-			68
10	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N	-0-			68
11	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			68
12	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2491	2			N	-0-			68
01	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-			68
*02	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-			68

CANADIAN (DOUGLAS)				15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
B. JARVIS & SONS				WELL #:	4215	RRCID ->	270795	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	11851	PERF.	7270 - 7320	
09	1061 X	1061	-0-	-0-	-0-	1061	3			N	-0-			16
10	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			N	-0-			16
11	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			16
12	1204 X	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-			16
01	1426 X	1162	-0-	-264	-0-	1162	3			N	-0-			16
02	1334 X	1146	-0-	-188	-0-	1146	3			N	-0-			16

CANADIAN (DOUGLAS)		//CONT.//		15211 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
HUMPHREYS				WELL #: 1038	RRCID -> 175570	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 19061	PERF. 6991	- 7113	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	593 X	593	-0-	-0-	-0-	593 2		N	-0-	-0-
10	589 X	552	-0-	-37	-0-	552 2		N	-0-	-0-
11	570 X	474	-0-	-96	-0-	474 2		N	-0-	-0-
12	620 X	517	-0-	-103	-0-	517 2		N	-0-	-0-
01	620 X	511	-0-	-109	-0-	511 2		N	-0-	-0-
02	580 X	454	-0-	-126	-0-	454 2		N	-0-	-0-

HUMPHREYS				WELL #: 2038	RRCID -> 175584	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 7320	PERF. 7108	- 7124	
09	60 X	17	-0-	-43	-0-	17 2		N	-0-	88
10	62 X	20	-0-	-42	-0-	20 2		N	-0-	88
11	60 X	6	-0-	-54	-0-	6 2		N	-0-	88
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	88
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	88
02	29 X	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-	88

HUMPHREYS				WELL #: 3038	RRCID -> 178609	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 7074	- 7256	
09	930 X	327	-0-	-603	-0-	327 2		N	-0-	5
10	961 X	348	-0-	-613	-0-	348 2		N	-0-	5
11	930 X	624	-0-	-306	-0-	624 2		N	-0-	5
12	792 X	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-	5
01	656 X	656	-0-	-0-	-0-	645 2	11 9	N	10	15
02	609 X	421	-0-	-188	-0-	421 2		N	-0-	15

HUMPHREYS				WELL #: 4038	RRCID -> 189289	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH 7420	PERF. 7080	- 7118	
09	750 X	311	-0-	-439	-0-	311 2		N	-0-	163
10	775 X	411	-0-	-364	-0-	411 2		N	-0-	163
11	750 X	618	-0-	-132	-0-	618 2		N	-0-	163
12	634 X	634	-0-	-0-	-0-	634 2		N	-0-	163
01	536 X	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-	163
02	609 X	466	-0-	-143	-0-	466 2		N	-0-	163

HUMPHREYS				WELL #: 5038	RRCID -> 192339	COMPL. DATE 10/29/2002	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7008	- 7118	
09	1650 X	598	-0-	-1052	-0-	598 2		N	-0-	27
10	1705 X	620	-0-	-1085	-0-	620 2		N	-0-	27
11	1650 X	1155	-0-	-495	-0-	1155 2		N	-0-	27
12	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1238 2		N	-0-	27
01	1323 X	1323	-0-	-0-	-0-	1323 2		N	-0-	27
02	1131 X	808	-0-	-323	-0-	808 2		N	-0-	27

CANADIAN (MORROW LO)				15211 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798						
BRAINARD, E. S. F. -G-				WELL #: 102 L	RRCID -> 049047	COMPL. DATE 09/24/1970	TOTAL DEPTH 12714	PERF. 12600	- 12676	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

CANADIAN (MORROW LO)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15211 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL												
BRIANARD, E. S. F. -M- //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 191533 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN (MORROW UPPER)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 15211 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BRAINARD, E. S. F. -G- 040798												
WELL #: 102 RRCID -> 049048 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11252 - 12676												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -M-												
WELL #: 1 RRCID -> 049646 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 12688 PERF.11244 - 12640												
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

BRAINARD, E. S. F. -C-												
WELL #: 1 RRCID -> 066267 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 12570 PERF.10949 - 10960												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-

FROST, MARY E.												
WELL #: 1109 RRCID -> 071929 COMPL. DATE 06/20/1977 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10812 - 10830												
09	900 N	620	-0-	-280		-0-	14 1	604 3	N		-0-	175
							2 4					
10	682 N	660	-0-	-22		-0-	15 1	643 3	N		-0-	175
							2 4					
11	685 N	685	-0-	-0-		-0-	14 1	658 3	N	10	179 1	6
							2 4					
12	747 N	747	-0-	-0-		-0-	27 1	714 3	N	4		10
							2 4					
*01	754 N	754	-0-	-0-		-0-	26 1	726 3	N	-0-		10
							2 4					
*02	700 N	700	-0-	-0-		-0-	18 1	669 3	N	10		20
							2 4					
							11 9					

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798												
URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 055936		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6882 - 6922					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 055954		COMPL. DATE 08/08/1973		TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6959 - 6994					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		1	RRCID -> 057329		COMPL. DATE 11/07/1973		TOTAL DEPTH	7620	PERF. 6886 - 6929					
09	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3		N	-0-					101
10	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2534	3	22	9	N	20				121
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	2666	3			N	-0-				121
12	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2764	3	44	9	N	40				161
01	2821	N	2821	-0-	-0-	-0-	2821	3			N	-0-				161
*02	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-				161

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		2	RRCID -> 057346		COMPL. DATE 12/04/1973		TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6866 - 6901					
09	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1678	3	30	9	N	27				40
10	1922	N	1760	-0-	-162	-0-	1738	3	22	9	N	20				60
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	1823	3	23	9	N	21				81
12	1767	N	1704	-0-	-63	-0-	1693	3	11	9	N	10				91
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1784	3	11	9	N	10				101
02	1798	N	1631	-0-	-167	-0-	1609	3	22	9	N	20				121

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		3	RRCID -> 057347		COMPL. DATE 12/20/1973		TOTAL DEPTH	7066	PERF. 6872 - 6913					
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2988	3	17	9	N	15				161
10	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2962	3			N	-0-				161
11	3000	N	3020	-0-	20	-0-	2965	3	55	9	N	50	178	1		33
12	3034	N	3014	-0-	-20	-0-	3006	3	8	9	N	7				40
01	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	3010	3	45	9	N	41				81
*02	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2776	3	22	9	N	20				101

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		5	RRCID -> 057941		COMPL. DATE 03/14/1974		TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6798 - 6892					
09	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			N	-0-				121
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	1678	3			N	-0-				121
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			N	-0-				121
12	1736	N	1704	-0-	-32	-0-	1682	3	22	9	N	20				141
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1709	3	22	9	N	20				161
02	1624	N	1543	-0-	-81	-0-	1543	3			N	-0-				161

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		6	RRCID -> 058485		COMPL. DATE 05/01/1974		TOTAL DEPTH	6931	PERF. 6891 - 6931					
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	3			N	-0-				101
10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3597	3	22	9	N	20				121
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3			N	-0-				121
12	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3051	3	2	9	N	2				123
*01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	3			N	-0-				123
02	2465	X	103	-0-	-2362	-0-	103	3			N	-0-				123

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSHEL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	059524	COMPL. DATE	08/18/1974	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6932 - 6990	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		8	RRCID ->	059585	COMPL. DATE	09/03/1974	TOTAL DEPTH	6967	PERF. 6813 - 6898	
09	840 N	835	-0-	-5	-0-	835	3		N	-0-		-0-
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3		N	-0-		-0-
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3		N	-0-		-0-
12	868 N	813	-0-	-55	-0-	813	3		N	-0-		-0-
01	837 N	817	-0-	-20	-0-	817	3		N	-0-		-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808	3		N	-0-		-0-

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		7	RRCID ->	059828	COMPL. DATE	10/11/1974	TOTAL DEPTH	6975	PERF. 6752 - 6858	
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	3		N	-0-		131
10	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041	3		N	-0-		131
11	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2895	3		N	-0-		131
12	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3108	3	33 9	N	30		161
01	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	3		N	-0-		161
*02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3		N	-0-		161

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		10	RRCID ->	060694	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	7145	PERF. 6936 - 7014	
09	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2687	3	29 9	N	26		60
10	2793 N	2793	-0-	-0-	-0-	2770	3	23 9	N	21		81
11	2700 N	2644	-0-	-56	-0-	2644	3		N	-0-		81
12	2821 N	2717	-0-	-104	-0-	2717	3		N	-0-		81
01	2790 N	2741	-0-	-49	-0-	2741	3		N	-0-		81
*02	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3		N	-0-		81

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		11	RRCID ->	060743	COMPL. DATE	01/15/1975	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 6854 - 6894	
09	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3		N	-0-		56
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3		N	-0-		56
11	1920 N	1671	-0-	-249	-0-	1671	3		N	-0-		56
12	1984 N	1738	-0-	-246	-0-	1738	3		N	-0-		56
01	1984 N	1803	-0-	-181	-0-	1803	3		N	-0-		56
*02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1699	3	6 9	N	5		61

URSHEL, LESTER B.		WELL #:		16	RRCID ->	062286	COMPL. DATE	06/05/1975	TOTAL DEPTH	7111	PERF. 6829 - 7046	
09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3		N	-0-		-0-
10	1643 N	1613	-0-	-30	-0-	1613	3		N	-0-		-0-
11	1560 N	1510	-0-	-50	-0-	1510	3		N	-0-		-0-
12	1612 N	1515	-0-	-97	-0-	1515	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1458	3		N	-0-		-0-
*02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-

URSHEL ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	088950	COMPL. DATE	06/28/1980	TOTAL DEPTH	12944	PERF. 6766 - 6832	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 15214 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
URSCHEL, LESTER B. //CONT.// 040798															
WELL #: 17 A RRCID -> 093020 COMPL. DATE 03/28/1981 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6893 - 6928															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

URSCHEL, LESTER B.															
WELL #: 20 RRCID -> 093467 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 6947 - 6982															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.															
URSCHEL 189901															
WELL #: 2066 RRCID -> 249438 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 11444 PERF. 6952 - 6956															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY															
URSCHEL 450175															
WELL #: 1 RRCID -> 064174 COMPL. DATE 11/05/1975 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6950 - 6965															
09		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-			25
10		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-			25
11		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-			25
12		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-			25
01		1333 N	80	-0-	-1253	-0-	80	2			N	-0-			25
02		1247 N	-0-	-0-	-1247	-0-					N	-0-			25

URSCHEL A															
WELL #: 2 RRCID -> 164776 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 6894 - 6932															
09		2550 N	2363	-0-	-187	-0-	30	1	2333	2	N	-0-			144
10		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	31	1	2461	2	N	-0-			144
11		2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	30	1	2397	2	N	-0-			144
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	31	1	2512	2	N	-0-			144
01		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	31	1	2488	2	N	-0-			144
02		2349 N	2247	-0-	-102	-0-	29	1	2218	2	N	-0-			144

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.															
URSCHEL 500792															
WELL #: 1 RRCID -> 058358 COMPL. DATE 11/01/1973 TOTAL DEPTH 7232 PERF. 6923 - 6955															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, NE (DOUGLAS)		//CONT.//		15214 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
URSCHHEL -A-				WELL #: 1	RRCID -> 141779	COMPL. DATE 05/09/1992	TOTAL DEPTH 7125	PERF. 6784	- 7045		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	275	N	275	-0-	-0-	275	2	N	-0-		-0-
10	255	N	255	-0-	-0-	255	2	N	-0-		-0-
11	300	N	249	-0-	-51	249	2	N	-0-		-0-
12	279	N	262	-0-	-17	262	2	N	-0-		-0-
01	248	N	162	-0-	-86	162	2	N	-0-		-0-
02	232	N	-0-	-0-	-232			N	-0-		-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)				15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
NIX, WILLIAM DALE -R-				WELL #: 1089	RRCID -> 053186	COMPL. DATE 08/07/1972	TOTAL DEPTH 11846	PERF. 6604	- 6687		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	330	N	325	-0-	-5	325	3	N	-0-		-0-
10	341	N	333	-0-	-8	333	3	N	-0-		-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-		-0-
12	341	N	340	-0-	-1	340	3	N	-0-		-0-
*01	341	N	331	-0-	-10	331	3	N	-0-		-0-
*02	325	N	325	-0-	-0-	325	3	N	-0-		-0-

YOKLEY, MAE E. -D-				WELL #: 1098	RRCID -> 053382	COMPL. DATE 05/07/1968	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 6566	- 6576		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

NIX, DALE -J-				WELL #: 2090	RRCID -> 053573	COMPL. DATE 10/10/1972	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6616	- 6698		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRASS				WELL #: 1098	RRCID -> 053618	COMPL. DATE 10/17/1972	TOTAL DEPTH 7975	PERF. 6563	- 6514		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2274	N	2274	-0-	-0-	2274	3	N	-0-		40
10	2325	N	2308	-0-	-17	2308	3	N	-0-		40
11	2431	N	2431	-0-	-0-	2431	3	N	-0-		40
12	2356	N	2320	-0-	-36	2320	3	N	-0-		40
*01	2453	N	2453	-0-	-0-	2453	3	N	-0-		40
02	2349	N	2214	-0-	-135	2214	3	N	-0-		40

FRASS				WELL #: 2099	RRCID -> 053930	COMPL. DATE 11/16/1972	TOTAL DEPTH 7086	PERF. 6659	- 6720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450	N	447	-0-	-3	447	3	N	-0-		28
10	465	N	461	-0-	-4	461	3	N	-0-		28
11	451	N	451	-0-	-0-	451	3	N	-0-		28
12	480	N	480	-0-	-0-	480	3	N	-0-		28
*01	472	N	472	-0-	-0-	472	3	N	-0-		28
*02	439	N	439	-0-	-0-	439	3	N	-0-		28

CANADIAN, NW (DOUGLAS)		//CONT.//		15215 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
NIX				WELL #: 1082	RRCID -> 189069	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 6945	PERF. 6720	- 6766	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NIX				WELL #: 2082	RRCID -> 191473	COMPL. DATE 10/26/2002	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6641	- 6705	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NIX "A"				WELL #: 1091	RRCID -> 193225	COMPL. DATE 02/13/2003	TOTAL DEPTH 6978	PERF. 6596	- 6607	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

NIX "A"				WELL #: 3091	RRCID -> 197654	COMPL. DATE 10/06/2003	TOTAL DEPTH 6930	PERF. 6597	- 6659	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					-0-
10	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2				-0-
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC				846629						
NIX				WELL #: 1	RRCID -> 162374	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 7026	PERF. 6710	- 6785	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BOBWHITE				WELL #: 1	RRCID -> 174581	COMPL. DATE 06/14/1999	TOTAL DEPTH 6900	PERF. 6712	- 6745	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CANADIAN, NW (DOUGLAS)										//CONT.// 15215 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
TEXAS MISSISSIPPI ENERGY, LLC										//CONT.// 846629							
NIX										WELL #: 2		RRCID -> 198480		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6702 - 6760	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.)										15215 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798							
WEBB, ARTHUR										WELL #: 1124		RRCID -> 047976		COMPL. DATE 02/05/1970		TOTAL DEPTH 12458 PERF.11800 - 12044	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

NIX, DALE -J-										WELL #: 1090		RRCID -> 048362		COMPL. DATE 05/19/1970		TOTAL DEPTH 11966 PERF.11926 - 11947	
09	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	85	1	3444	3	N	-0-					60	
						2	4										
10	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	82	1	3610	3	N	-0-					60	
						2	4										
11	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	93	1	3985	3	N	-0-					60	
						2	4										
12	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	99	1	3971	3	N	-0-					60	
						2	4										
*01	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3926	3	N	-0-					60	
						2	4										
*02	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	93	1	3641	3	N	-0-					60	
						2	4										

FRASS -107-										WELL #: 2107		RRCID -> 166103		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 12161 PERF.11964 - 11984	
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	866	3			N	-0-					49	
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	907	3			N	-0-					49	
11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-					49	
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			N	-0-					49	
*01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					49	
02	899 N	855	-0-	-44	-0-	855	3			N	-0-					49	

WEBB										WELL #: 3124		RRCID -> 227452		COMPL. DATE 10/31/2006		TOTAL DEPTH 12215 PERF.11776 - 11960	
09	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	3			N	-0-					-0-	
10	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	3			N	-0-					-0-	
11	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	3			N	-0-					-0-	
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3			N	-0-					-0-	
*01	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-	
*02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	3			N	-0-					-0-	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.										147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
KELLY										WELL #: 2106		RRCID -> 193362		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 11708 PERF.11662 - 11686	
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2242	2	3	9	N	3					53	
10	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					53	
11	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1	1	8			53	
12	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					53	
01	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-					53	
*02	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					53	

CANADIAN, NW. (MORROW, LO.) //CONT.// 15217 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302													
FRASS WELL #: 3100 RRCID -> 209915 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11699 - 11730													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3		N	-0-			-0-
10		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3343 3		N	-0-			-0-
11		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
12		3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
01		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561 3		N	-0-			-0-
*02		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3		N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
APACHE CORPORATION 027200													
CONATSER U.S.A. WELL #: 1160 RRCID -> 163594 COMPL. DATE 03/30/1997 TOTAL DEPTH 17764 PERF. 7297 - 7308													

09		960 N	936	-0-	-24	-0-	935 2	1 9	N	1			72
10		961 N	931	-0-	-30	-0-	931 2		N	-0-			72
11		960 N	838	-0-	-122	-0-	838 2		N	-0-			72
12		961 N	850	-0-	-111	-0-	850 2		N	-0-			72
01		930 N	877	-0-	-53	-0-	877 2		N	-0-			72
02		812 N	770	-0-	-42	-0-	736 2	34 9	N	31			103

HUMPHREYS WELL #: 3 RRCID -> 184285 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7132 - 7170													

09		330 N	329	-0-	-1	-0-	329 3		N	-0-			55
10		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355 3		N	-0-			55
11		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-			55
12		341 N	337	-0-	-4	-0-	337 3		N	-0-			55
01		341 N	307	-0-	-34	-0-	307 3		N	-0-			55
02		319 N	259	-0-	-60	-0-	259 3		N	-0-			55

HUMPHREYS WELL #: 2 RRCID -> 184370 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7113 - 7120													

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			134

HUMPHREYS WELL #: 332 RRCID -> 184957 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7131 - 7151													

09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			12
10		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 3		N	-0-			12
11		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			12
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3		N	-0-			12
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3		N	-0-			12
02		174 N	156	-0-	-18	-0-	156 3		N	-0-			12

AXIS ENERGY CORPORATION 039136													
WRIGHT, JOHN T. SEC. -116- WELL #: 1 RRCID -> 090604 COMPL. DATE 10/06/1980 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7346 - 7380													

09		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		N	-0-			130
10		279 N	244	-0-	-35	-0-	244 2		N	-0-			130
11		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232 2		N	-0-			130
12		341 N	296	-0-	-45	-0-	296 2		N	-0-			130
01		248 N	220	-0-	-28	-0-	220 2		N	-0-			130
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			130

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798													
SHALLER, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 053688 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 13630 PERF. 7319 - 7436													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	1350 N	1228	-0-	-122	-0-	38 1	1188 3		N	-0-			11
10	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	43 1	1250 3		N	34			45
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	42 1	1291 3		N	21			66
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	42 1	1275 3		N	5			71
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 3		N	21			92
*02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	45 1	1249 3		N	29			121

BROWN, J. T., ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 054815 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7285 - 7343													
09	2880 X	2868	-0-	-12	-0-	75 1	2655 3		N	124	181 1		64
10	2914 N	2904	-0-	-10	-0-	76 1	2782 3		N	40			104
11	2942 N	2942	-0-	-0-	-0-	83 1	2825 3		N	29			133
12	3100 N	3358	-0-	258	258	115 1	3199 3		N	38			171
01	3100 N	3194	-0-	94	352	116 1	2997 3		N	72	184 1		59
*02	2900 N	3214	-0-	314	666	118 1	3048 3		N	42			101

BROWN, CHARLES E. -ET -AL- -A- WELL #: 1 RRCID -> 055197 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7008 - 7331													
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			45

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B- WELL #: 2 RRCID -> 055689 COMPL. DATE 07/16/1973 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7131 - 7408													
09	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	31 1	1043 3		N	-0-			40
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	32 1	1280 3		N	-0-			40
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	28 1	1078 3		N	5			45
12	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	59 1	1927 3		N	-0-			45
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	63 1	2099 3		N	-0-			45
*02	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	59 1	1695 3		N	7			52

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
SHALLER, FRANK -C-				WELL #: 1155	RRCID -> 056872	COMPL. DATE 11/20/1973	TOTAL DEPTH 17321	PERF. 7020	- 7237		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SHALLER, FRANK				WELL #: 1	RRCID -> 058270	COMPL. DATE 03/19/1973	TOTAL DEPTH 7707	PERF. 7300	- 7442		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS, JOHN C. JR.				WELL #: 1216	RRCID -> 059471	COMPL. DATE 09/05/1974	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6896	- 7105		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HILDENBRAND				WELL #: 1	RRCID -> 062353	COMPL. DATE 06/16/1975	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7020	- 7152		
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

COLEMAN-GRAHAM				WELL #: 1	RRCID -> 062727	COMPL. DATE 07/08/1975	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6880	- 7006		
09	1770 N	1659	-0-	-111	-0-	1659 3		N	-0-		81
10	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		81
11	1740 N	1146	-0-	-594	-0-	1132 3	14 9	N	13		94
12	1705 N	1380	-0-	-325	-0-	1374 3	6 9	N	5		99
01	2356 N	1975	-0-	-381	-0-	1975 3		N	-0-		99
*02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-		99

CANADIAN, SE (DOUGLAS)										//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HOOVER, LOUISE -C-										WELL #: 2		RRCID -> 063196		COMPL. DATE 08/19/1975		TOTAL DEPTH 11103 PERF. 7636 - 7704	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

TEAGUE LAWRENCE										WELL #: 1		RRCID -> 064548		COMPL. DATE 12/04/1975		TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7025 - 7116	
09		960 N	903	-0-	-57	-0-	903	3			N	-0-			74		
10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	931	3	22	9	N	20			94		
11		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-			94		
12		1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3			N	-0-			94		
01		1271 N	949	-0-	-322	-0-	936	3	13	9	N	12			106		
02		899 N	866	-0-	-33	-0-	855	3	11	9	N	10			116		

HOOVER										WELL #: 2		RRCID -> 065205		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 7547 - 10829	
09		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	19	1	1531	3	Y	-0-			35		
							2	4									
10		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	21	1	1600	3	Y	-0-			35		
							2	4									
11		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	23	1	1551	3	Y	-0-			35		
							2	4									
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	26	1	1557	3	Y	-0-			35		
							2	4									
*01		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	29	1	1598	3	Y	-0-			35		
							2	4									
*02		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	27	1	1495	3	Y	37			72		
							2	4	41	9							

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -A-										WELL #: 2		RRCID -> 067041		COMPL. DATE 06/24/1976		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7110 - 7146	
09		1440 N	1390	-0-	-50	-0-	1390	3			N	-0-			42		
10		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-			42		
11		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1533	3	20	9	N	18			60		
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	3			N	-0-			60		
01		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	3			N	-0-			60		
02		1508 N	1428	-0-	-80	-0-	1428	3			N	-0-			60		

BROWN, CHARLES E. ET AL "D"										WELL #: 5		RRCID -> 069727		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7222 - 7230	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		10	RRCID ->	070673	COMPL. DATE	03/10/1977	TOTAL DEPTH	7585	PERF. 7250 - 7472					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		9	RRCID ->	070845	COMPL. DATE	03/22/1977	TOTAL DEPTH	7656	PERF. 7196 - 7496					
09	2100 N	1871	-0-	-229	-0-	56	1	1813	3	N	-0-					94
						2	4									
10	1984 N	1654	-0-	-330	-0-	55	1	1597	3	N	-0-					94
						2	4									
11	2040 N	1749	-0-	-291	-0-	49	1	1598	3	N	91	165	1			20
						2	4	100	9							
12	1922 N	1681	-0-	-241	-0-	48	1	1627	3	N	4					24
						2	4	4	9							
01	2294 N	1289	-0-	-1005	-0-	43	1	1244	3	N	-0-					24
						2	4									
02	1682 N	1440	-0-	-242	-0-	29	1	1409	3	N	-0-					24
						2	4									

TUBB, CHARLES -ET- -AL- -B-		WELL #:		2	RRCID ->	073518	COMPL. DATE	10/18/1977	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7000 - 7238					
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	87	1	2313	3	N	-0-					118
						2	4									
10	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	95	1	2395	3	N	6					124
						2	4	7	9							
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	97	1	2307	3	N	7					131
						2	4	8	9							
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	94	1	2333	3	N	3					134
						2	4	3	9							
01	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	96	1	2329	3	N	10					144
						2	4	11	9							
*02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	93	1	2176	3	N	7					151
						2	4	8	9							

SHALLER, FRANK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	073956	COMPL. DATE	10/25/1977	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7110 - 7156					
09	1290 N	781	-0-	-509	-0-	781	3			N	-0-					20
10	1147 N	975	-0-	-172	-0-	894	3	81	9	N	74					94
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					94
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			N	-0-					94
01	961 N	931	-0-	-30	-0-	931	3			N	-0-					94
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					94

SHALLER, FRANK -C-		WELL #:		2155	RRCID ->	073957	COMPL. DATE	11/17/1977	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 7068 - 7292					
09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	1200	3			N	-0-					81
10	1519 N	1468	-0-	-51	-0-	1468	3			N	-0-					81
11	1410 N	1318	-0-	-92	-0-	1318	3			N	-0-					81
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					81
01	1457 N	1328	-0-	-129	-0-	1328	3			N	-0-	22	5			59
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-					59

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798										
WRIGHT, CHARLES H. -A- WELL #: 3150 RRCID -> 075622 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7353										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1414 N	1414	-0-	-0-	26 1	1386 3	N	-0-	143
						2 4				
10		1464 N	1464	-0-	-0-	29 1	1420 3	N	12	155
						2 4	13 9			
11		1410 N	1408	-0-	-2	26 1	1377 3	N	3	158
						2 4	3 9			
12		1457 N	1453	-0-	-4	28 1	1420 3	N	3	161
						2 4	3 9			
01		1674 N	1490	-0-	-184	28 1	1441 3	N	17	178
						2 4	19 9			
*02		1401 N	1401	-0-	-0-	28 1	1368 3	N	3	181
						2 4	3 9			
BROWN, J. T. -ET- -AL- -B- WELL #: 11UT RRCID -> 076875 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7258 - 7385										
09		1710 N	1564	-0-	-146	1564 3		N	-0-	111
10		1736 N	1438	-0-	-298	1438 3		N	-0-	111
11		1740 N	1688	-0-	-52	1688 3		N	-0-	111
12		1683 N	1683	-0-	-0-	1683 3		N	-0-	111
01		1722 N	1722	-0-	-0-	1722 3		N	-0-	111
02		1624 N	1609	-0-	-15	1554 3	55 9	N	50	161
SHALLER, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 077428 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10450										
09		1590 N	1468	-0-	-122	1468 3		Y	-0-	160
10		1612 N	1511	-0-	-101	1511 3		Y	-0-	160
11		1530 N	1485	-0-	-45	1485 3		Y	-0-	160
12		1552 N	1552	-0-	-0-	1552 3		Y	-0-	160
*01		1608 N	1608	-0-	-0-	1607 3	1 9	Y	1	161
*02		1532 N	1532	-0-	-0-	1486 3	46 9	Y	42	203
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 4 RRCID -> 085396 COMPL. DATE 11/05/1979 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7226 - 7262										
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	3
HUMPHREYS, L.P. WELL #: 3 RRCID -> 085397 COMPL. DATE 07/22/1979 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7307 - 7335										
09		1026 N	1026	-0-	-0-	13 1	1011 3	N	-0-	71
						2 4				
10		868 N	729	-0-	-139	9 1	718 3	N	-0-	71
						2 4				
11		1022 N	1022	-0-	-0-	8 1	1001 3	N	10	81
						2 4	11 9			
12		1054 N	821	-0-	-233	9 1	810 3	N	-0-	81
						2 4				
01		781 N	781	-0-	-0-	9 1	770 3	N	-0-	81
						2 4				
02		986 N	562	-0-	-424	5 1	555 3	N	-0-	81
						2 4				

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHALLER, FRANK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	087643	COMPL. DATE	04/16/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	798	-0-	-42	-0-		798	3	N	-0-			121
10	837 N	829	-0-	-8	-0-		829	3	N	-0-			121
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-		860	3	N	17	9	15	136
12	837 N	770	-0-	-67	-0-		770	3	N	-0-			136
01	1116 N	860	-0-	-256	-0-		860	3	N	-0-			136
02	841 N	767	-0-	-74	-0-		746	3	N	21	9	19	155

CLEVELAND, WAYNE -ET- -AL- -C-		WELL #:		3118	RRCID ->	096924	COMPL. DATE	10/22/1981	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7425 - 7578	
*09	990 N	-0-	-0-	-990	-0-				N	36			123
*10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			123
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	1	8
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -B-		WELL #:		12	RRCID ->	098834	COMPL. DATE	01/26/1982	TOTAL DEPTH	7668	PERF.	7440 - 7518	
09	690 N	690	-0-	-0-	-0-		24	1	N	-0-			108
							2	4					
10	713 N	711	-0-	-2	-0-		24	1	N	-0-			108
							2	4					
11	703 N	703	-0-	-0-	-0-		22	1	N	-0-			108
							2	4					
12	730 N	730	-0-	-0-	-0-		25	1	N	-0-			108
							2	4					
01	806 N	711	-0-	-95	-0-		29	1	N	-0-			108
							2	4					
02	667 N	613	-0-	-54	-0-		23	1	N	-0-			108
							2	4					

BROWN, J. T. -ET- -AL- -D-		WELL #:		7	RRCID ->	098848	COMPL. DATE	02/09/1982	TOTAL DEPTH	7736	PERF.	7214 - 7325	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KILLEBREW, WALTER S.		WELL #:		3119	RRCID ->	099813	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7394 - 7546	
09	2340 N	2313	-0-	-27	-0-		2313	3	N	-0-			-0-
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-		2440	3	N	-0-			-0-
11	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-		2426	3	N	-0-			-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-		2409	3	N	-0-			-0-
*01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-		2478	3	N	-0-			-0-
*02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-		2356	3	N	-0-			-0-

BROWN, CHARLES E. -ET- -AL- -D-		WELL #:		14	RRCID ->	099816	COMPL. DATE	04/26/1982	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7341 - 7368	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
URSHEL		WELL #:		603	RRCID ->	139782	COMPL. DATE	10/25/1991	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7004 - 7072
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	139	-0-	-371	-0-	139	3		N	-0-		121
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-		121
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-		121
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		121
01	1426 N	289	-0-	-1137	-0-	289	3		N	-0-		121
02	580 N	220	-0-	-360	-0-	220	3		N	-0-		121

URSHEL		WELL #:		703	RRCID ->	146935	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7074 - 7122
09	300 N	144	-0-	-156	-0-	144	3		N	-0-		126
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	186	3		N	-0-		126
11	210 N	160	-0-	-50	-0-	160	3		N	-0-		126
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		126
01	279 N	153	-0-	-126	-0-	153	3		N	-0-		126
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		126

CAMPBELL		WELL #:		402	RRCID ->	148833	COMPL. DATE	03/18/1994	TOTAL DEPTH	7560	PERF.	7130 - 7176
09	1200 N	1109	-0-	-91	-0-	37	1	1070	3	N	-0-	23
						2	4					
10	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	42	1	1127	3	N	-0-	23
						2	4					
11	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	N	-0-	23
						2	4					
12	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	42	1	1041	3	N	1	24
						2	4		1	9		
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	39	1	1220	3	N	8	32
						2	4		9	9		
*02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	38	1	1142	3	N	5	37
						2	4		6	9		

HUMPHREYS, L.P.		WELL #:		5	RRCID ->	158395	COMPL. DATE	04/02/1996	TOTAL DEPTH	8230	PERF.	7338 - 7376
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		208	RRCID ->	159598	COMPL. DATE	06/21/1996	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7275 - 7306
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER 52		WELL #:		2	RRCID ->	170689	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7964 - 7980
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		57

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
HOOVER				WELL #: 2085	RRCID -> 194600		COMPL. DATE 03/13/2003			TOTAL DEPTH 8069 PERF. 7615 - 7819				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1686	3			N	-0-			45
10	1922 N	1740	-0-	-182	-0-	1740	3			N	-0-			45
11	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	3			N	-0-			45
12	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			45
*01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3			N	-0-			45
*02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1876	3	124	9	N	113			158

HOOVER 52				WELL #: 3	RRCID -> 195565		COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7974 - 7984				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOBCAT OPERATING				077686	RRCID -> 064948		COMPL. DATE 01/22/1976			TOTAL DEPTH 7361 PERF. 6894 - 7032				
CANADIAN WILDCATS				WELL #: 077686										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48
PLUGGED AND ABANDONED 02/03/1999														

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851	RRCID -> 146310		COMPL. DATE 06/02/1993			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7312 - 7318				
CAMPBELL				WELL #: 1058										
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661	3			N	-0-			191
10	651 N	455	-0-	-196	-0-	455	3			N	-0-			191
11	690 N	431	-0-	-259	-0-	431	3			N	-0-			191
12	682 N	423	-0-	-259	-0-	423	3			N	-0-			191
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-			191
*02	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	3			N	-0-			191

CAMPBELL				WELL #: 3058	RRCID -> 159972		COMPL. DATE 08/25/1996			TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7527 - 7555				
09	1380 N	1162	-0-	-218	-0-	1162	3			N	-0-			52
10	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	3			N	-0-			52
11	900 N	583	-0-	-317	-0-	583	3			N	-0-			52
12	1209 N	528	-0-	-681	-0-	528	3			N	-0-			52
01	1178 N	102	-0-	-1076	-0-	102	3			N	-0-			52
*02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-			52

ISAACS				WELL #: 5	RRCID -> 188959		COMPL. DATE 05/28/2002			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6977 - 7052				
09	1290 N	1283	-0-	-7	-0-	1270	3	13	9	N	12			274
10	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	2354	3	77	9	N	70	182	1	162
11	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2475	3	142	9	N	129	195	1	96
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2434	3	119	9	N	108			204
01	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2479	3	99	9	N	90			294
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2392	3	193	9	N	175	196	1	273

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333						
FLOWERS				WELL #: 1228	RRCID -> 063012	COMPL. DATE 07/02/1975	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 7627	- 7866	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FLOWERS 225				WELL #: 1 U	RRCID -> 064652	COMPL. DATE 11/05/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF. 7604	- 7640	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				175
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			175 1	-0-

FLOWERS				WELL #: 2228 C	RRCID -> 068946	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF. 7522	- 7771	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

COOK				WELL #: 201	RRCID -> 159586	COMPL. DATE 07/21/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7516	- 7580	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

FLOWERS				WELL #: 2	RRCID -> 162918	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

FLOWERS 225				WELL #: 2	RRCID -> 163856	COMPL. DATE 05/07/1997	TOTAL DEPTH 7874	PERF. 7509	- 7550	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

COOK				WELL #: 301	RRCID -> 164892	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7526	- 7556	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CH-SEON INC.				142214									
GRACIA -117-				WELL #: 1	RRCID -> 091094	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7336	- 7380				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699				CNTY: HEMPHILL					
JONES TRUST -26-				WELL #: 26 A	RRCID -> 117794	COMPL. DATE 07/15/1985	TOTAL DEPTH 11725	PERF. 7124	- 7162				
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-			6
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2	N	-0-			6
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2	N	-0-			6
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2	N	-0-			6
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	N	-0-			6
*02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	N	-0-			6

HUMPHREYS -33-				WELL #: 33 A	RRCID -> 118888	COMPL. DATE 10/14/1985	TOTAL DEPTH 11900	PERF. 7110	- 7128				
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	387	2	N	-0-			120
10	465	N	4	-0-	-461	-0-	4	2	N	-0-			120
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			120
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			120
01	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			120
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120

JONES TRUST -24-				WELL #: 24 A	RRCID -> 119365	COMPL. DATE 11/02/1985	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7140	- 7156				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			7

JONES TRUST -25-				WELL #: 25 A	RRCID -> 126497	COMPL. DATE 12/28/1987	TOTAL DEPTH 13150	PERF. 7104	- 7122				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUMPHREYS -33-				WELL #: 3302	RRCID -> 150039	COMPL. DATE 05/27/1994	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7098	- 7152				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 HUMPHREYS -32- WELL #: 4 RRCID -> 188203 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7136 - 7166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					42
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1216	2		1 9	N	1					43
11		1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-					43
12		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-					43
01		1209 N	1013	-0-	-196	-0-	1007	2		6 9	N	5		5 8			43
02		1102 N	763	-0-	-339	-0-	763	2			N	-0-					43

 HUMPHREYS -33- WELL #: 4 RRCID -> 188430 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 7126 - 7160

09		870 N	772	-0-	-98	-0-	772	2			N	-0-					65
10		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					65
11		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					65
12		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					65
01		930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-					65
02		986 N	690	-0-	-296	-0-	690	2			N	-0-					65

 JONES TRUST -24- WELL #: 2A RRCID -> 188782 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7156 - 7184

09		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					48
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-					48
11		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					48
12		889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					48
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	891	2		11 9	N	10					58
*02		841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	2		10 9	N	9					67

 HUMPHREYS -32- WELL #: 5 RRCID -> 190088 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7108 - 7118

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2014 - PLUGGED 10/15/14

 JONES TRUST -24- WELL #: 3A RRCID -> 190314 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7134 - 7172

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

 JONES TRUST -25- WELL #: 4A RRCID -> 190779 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7184 - 9212

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
JONES TRUST -25-		WELL #:		3A	RRCID ->	190781	COMPL. DATE	06/15/2002	TOTAL DEPTH	11892	PERF.	7136 - 9146
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE				STATUS(CODE)				AMT	AMT	AMT	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						26

JONES TRUST -26-		WELL #:		3A	RRCID ->	190855	COMPL. DATE	07/22/2002	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	7150 - 7182
09	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2		N	-0-		25
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308	2		N	-0-		25
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290	2		N	-0-		25
12	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2		N	-0-		25
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301	2		N	-0-		25
02	290 N	283	-0-	-7	-0-	283	2		N	-0-		25

HUMPHREYS -30-		WELL #:		2A	RRCID ->	190863	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7035 - 7714
09	1230 N	1196	-0-	-34	-0-	1196	2		N	-0-		45
10	1271 N	1242	-0-	-29	-0-	1242	2		N	-0-		45
11	1200 N	1107	-0-	-93	-0-	1107	2		N	-0-		45
12	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	1162	2		N	-0-		45
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159	2		N	-0-		45
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-		45

JONES TRUST -24-		WELL #:		5A	RRCID ->	191294	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7190 - 7198
09	840 N	640	-0-	-200	-0-	640	2		N	-0-		77
10	744 N	729	-0-	-15	-0-	729	2		N	-0-		77
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2		N	-0-		77
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2		N	-0-		77
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2		N	-0-		77
02	928 N	884	-0-	-44	-0-	884	2		N	-0-		77

JONES TRUST -25-		WELL #:		5A	RRCID ->	192829	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7194 - 7217
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		69

HUMPHREYS -32-		WELL #:		6	RRCID ->	193224	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	7079 - 7250
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
HUMPHREYS -33-		WELL #:		6	RRCID ->	196306	COMPL. DATE	01/28/2003	TOTAL DEPTH	9254	PERF.	7137 - 7170	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES TRUST -25-		WELL #:		7A	RRCID ->	196469	COMPL. DATE	04/01/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	7116 - 7138	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

CHEVRON U. S. A. INC.		WELL #:		148113	RRCID ->	058542	COMPL. DATE	05/23/1974	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7310 - 7338	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1214	RRCID ->	058785	COMPL. DATE	06/11/1974	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7120 - 7196	
09	3000 N	5590	-0-	2590	6109	5583	3	7 9	N	6			63
10	3100 N	5293	-0-	2193	8302	5283	3	10 9	N	9	70 1		2
11	13111 X	4809	-0-	-8302	-0-	21	1	4781 3	N	6			8
						7	9						
12	4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	22	1	4135 3	N	17			25
						19	9						
01	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	22	1	5505 3	N	40			65
						44	9						
*02	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	20	1	5022 3	N	7	57 1		15
						8	9						

ISAACS-SIMPSON		WELL #:		1208	RRCID ->	088188	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7068 - 7094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL					
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		WELL #: 1050		RRCID -> 089933	COMPL. DATE 04/17/1980	TOTAL DEPTH 12100	PERF. 7142	- 7209					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4010	3	124	9	N	113	191	1		162
10	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	3962	3	101	9	N	92	170	1		84
11	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	21	1	4135	3	N	56				140
12	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	62	9								
01	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	22	1	4290	3	N	80				220
*02	4605 X	4605	-0-	-0-	-0-	88	9	4805	3	N	71	173	1		118
						20	1	4497	3	N	80				198
						88	9								
ISAACS-SIMPSON		WELL #: 3214		RRCID -> 099510		COMPL. DATE 02/23/1982				TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7033 - 7046					
09	5730 X	3851	-0-	-1879	-0-	3850	3	1	9	N	1				123
10	5921 X	3930	-0-	-1991	-0-	3838	3	92	9	N	84				207
11	5730 X	4311	-0-	-1419	-0-	21	1	4270	3	N	18				225
12	5921 X	3038	-0-	-2883	-0-	20	9								
01	5921 X	4389	-0-	-1532	-0-	22	1	3004	3	N	11	185	1		51
*02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	12	9								
						22	1	4364	3	N	3				54
						3	9								
						20	1	4292	3	N	59	54	1		59
						65	9								
JARVIS -213-		WELL #: 4213		RRCID -> 104324		COMPL. DATE 12/14/1982				TOTAL DEPTH 7260 PERF. N/A					
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				-0-
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-				-0-
11	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-				-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3			N	-0-				-0-
02	58 N	51	-0-	-7	-0-	51	3			N	-0-				-0-
ISAACS -210-		WELL #: 5210		RRCID -> 107653		COMPL. DATE 09/03/1983				TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7110 - 7134					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ISAACS -209-		WELL #: 7209		RRCID -> 119303		COMPL. DATE 08/09/1985				TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7054 - 7094					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
ISAACS -212-		WELL #: 2212		RRCID -> 129561		COMPL. DATE 12/19/1988				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 6925 - 7039					
09	1200 N	1192	-0-	-8	-0-	1192	3			N	-0-				-0-
10	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	1190	3			N	-0-				-0-
11	1200 N	1164	-0-	-36	-0-	1164	3			N	-0-				-0-
12	1240 N	1187	-0-	-53	-0-	1187	3			N	-0-				-0-
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-				-0-
02	1131 N	1124	-0-	-7	-0-	1124	3			N	-0-				-0-

 CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 ISAACS -210- WELL #: 6210 RRCID -> 150675 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 7436 PERF. 7050 - 7148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 N	894	-0-	-246	-0-	894	3			N	-0-					41
10	1271 N	990	-0-	-281	-0-	990	3			N	-0-					41
11	1200 N	910	-0-	-290	-0-	910	3			N	-0-	34	1			7
12	930 N	635	-0-	-295	-0-	635	3			N	-0-					7
01	992 N	747	-0-	-245	-0-	747	3			N	-0-					7
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	N	7					14

 FLOWERS WELL #: 31 RRCID -> 151706 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7118 - 7130

09	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					144
10	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	N	5					149
11	1950 N	1592	-0-	-358	-0-	7	1	1579	3	N	5					154
12	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	6	9	22	1	N	1					155
01	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	1	9	22	1	N	9					164
*02	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	10	9	20	1	N	5					169
						6	9									

 ISAACS -210- WELL #: 7210 RRCID -> 176590 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7058 - 7076

09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4641	3	7	9	N	6					92
10	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073	3			N	-0-					92
11	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3029	3	66	9	N	60	142	1			10
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	3162	3	46	9	N	42					52
01	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3274	3	25	9	N	23					75
*02	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3249	3	2	9	N	2					77

 CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 ISAACS 207 WELL #: 1 RRCID -> 060366 COMPL. DATE 12/13/1974 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6960 - 6966

09	540 N	151	-0-	-389	-0-	151	3			N	-0-					-0-
10	465 N	112	-0-	-353	-0-	112	3			N	-0-					-0-
11	180 N	60	-0-	-120	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	58 N	35	-0-	-23	-0-	35	3			N	-0-					-0-

 ISAACS 207 WELL #: 4 RRCID -> 115115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11359 PERF. 6921 - 6949

09	570 N	524	-0-	-46	-0-	524	3			N	-0-					97
10	620 N	597	-0-	-23	-0-	552	3	45	9	N	41					138
11	570 N	531	-0-	-39	-0-	531	3			N	-0-					138
12	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3			N	-0-					138
01	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					138
02	522 N	481	-0-	-41	-0-	479	3	2	9	N	2					140

 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 HOOVER SWD WELL #: 1 RRCID -> 255528 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 4340 - 6060

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) CONOCOPHILLIPS COMPANY MCQUIDDY F		//CONT.//	15217 250 172232	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2700 X	2519	-0-	-181	-0-	390 1	2129 3		N	-0-					-0-
10		2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	403 1	2468 3		N	-0-					-0-
11		2700 X	2567	-0-	-133	-0-	390 1	2177 3		N	-0-					-0-
12		2790 X	2648	-0-	-142	-0-	403 1	2245 3		N	-0-					-0-
01		2790 X	2606	-0-	-184	-0-	403 1	2203 3		N	-0-					-0-
02		2610 X	2399	-0-	-211	-0-	377 1	2022 3		N	-0-					-0-

CORY, KENNETH W. LTD. HUMPHREYS, MARGUERITE			180351													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		810 N	675	-0-	-135	-0-	675 2			N	-0-					13
10		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 2			N	-0-					13
11		838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2			N	-0-					13
12		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2			N	-0-					13
01		992 N	603	-0-	-389	-0-	603 2			N	-0-					13
02		812 N	800	-0-	-12	-0-	800 2			N	-0-					13

COURSON OIL & GAS, INC. JONES			182785													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		930 N	857	-0-	-73	-0-	60 1 4 9	793 2		N	4	1 8				223
10		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	62 1 2 9	986 2		N	2					225
11		960 N	943	-0-	-17	-0-	58 1 2 9	883 2		N	2					227
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	8 1 8 9	905 2		N	7					234
01		1054 N	969	-0-	-85	-0-	60 1 3 9	906 2		N	3					237
*02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	56 1 6 9	890 2		N	5					242

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. MATHERS			216378													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	30 1 4 9	1310 2		Y	4					15
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	31 1 11 9	1292 2		Y	10					25
11		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	29 1 9 9	1193 2		Y	8					33
12		1395 N	1340	-0-	-55	-0-	30 1 41 9	1269 2		Y	37	48 1				22
01		1333 N	1215	-0-	-118	-0-	31 1 4 9	1180 2		Y	4	3 1				23
02		1189 N	836	-0-	-353	-0-	29 1 13 9	794 2		Y	12					35

MATHERS RANCH																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MATHERS RANCH 157 WELL #: 13 RRCID -> 052360										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	4292 -	4696
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		

MATHERS RANCH WELL #: 14 RRCID -> 052578										COMPL. DATE	05/13/1972	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7044 -	7116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		

MATHERS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 052624										COMPL. DATE	05/24/1972	TOTAL DEPTH	7412	PERF.	7040 -	7136
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1304	2	Y	6		33		
							7	9								
10	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1276	2	Y	13		46		
							14	9								
11	1350 N	1234	-0-	-116	-0-	-0-	30	1	1203	2	Y	1		47		
							1	9								
12	1395 N	1110	-0-	-285	-0-	-0-	28	1	1081	2	Y	1	34 1	5		
							1	9								
01	1333 N	1239	-0-	-94	-0-	-0-	31	1	1205	2	Y	3	2 1	6		
							3	9								
*02	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1171	2	Y	-0-		6		

MATHERS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 053608										COMPL. DATE	10/12/1972	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7047 -	7131
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	853	2	Y	-0-		-0-		
10	721 N	721	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	695	2	Y	2		2		
							2	9								
11	1350 N	768	-0-	-582	-0-	-0-	28	1	740	2	Y	-0-		2		
12	899 N	513	-0-	-386	-0-	-0-	17	1	496	2	Y	-0-		2		
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	898	2	Y	-0-		2		
02	754 N	735	-0-	-19	-0-	-0-	28	1	707	2	Y	-0-		2		

STUDER WELL #: 2 RRCID -> 053972										COMPL. DATE	08/17/1972	TOTAL DEPTH	13586	PERF.	7075 -	7334
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

GAME WELL #: 1 RRCID -> 055539										COMPL. DATE	04/19/1973	TOTAL DEPTH	7310	PERF.	6950 -	7038
09	90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-		-0-		
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-		
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-		-0-		
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-		-0-		
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-		-0-		
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-		-0-		

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MATHERS RANCH		WELL #:		21	RRCID ->	064742	COMPL. DATE	10/14/1975	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 6992 - 7067	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

LITTLE		WELL #:		1043 U	RRCID ->	069294	COMPL. DATE	08/20/1976	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7512 - 7581	
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	29	1	666	2	Y	-0-	
10	682 N	575	-0-	-107	-0-	31	1	544	2	Y	-0-	
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	30	1	726	2	Y	-0-	
12	759 N	759	-0-	-0-	-0-	31	1	728	2	Y	-0-	
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	31	1	686	2	Y	-0-	
02	725 N	684	-0-	-41	-0-	29	1	655	2	Y	-0-	

MATHERS RANCH		WELL #:		6	RRCID ->	069593	COMPL. DATE	10/04/1971	TOTAL DEPTH	8164	PERF. 7101 - 7171	
09	60 N	34	-0-	-26	-0-	28	1	6	9	Y	13	
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28	1	14	9	Y	26	
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	25	1	12	9	Y	1	
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	21	1	3	9	Y	2	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	23	1	13	9	Y	14	
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	26	1	10	9	Y	23	

MATHERS RANCH		WELL #:		24	RRCID ->	073515	COMPL. DATE	08/13/1977	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 7008 - 7087	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	

MATHERS RANCH		WELL #:		25	RRCID ->	077143	COMPL. DATE	01/27/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 7082 - 7170	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

MATHERS RANCH 167		WELL #:		27	RRCID ->	077224	COMPL. DATE	03/08/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6945 - 7052	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	

CANADIAN, SE (DOUGLAS) //CONT.// 15217 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MATHERS RANCH WELL #: 30 RRCID -> 077922 COMPL. DATE 03/26/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7058 - 7120												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD
09		750 N	716	-0-	-34	-0-		236	1	480	2	-0-
10		775 N	543	-0-	-232	-0-		187	1	356	2	-0-
11		990 N	768	-0-	-222	-0-		240	1	528	2	-0-
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-		243	1	523	2	-0-
01		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-		248	1	751	2	1
								1	9			
*02		899 N	899	-0-	-0-	-0-		232	1	667	2	1
MATHERS RANCH WELL #: 35 RRCID -> 078340 COMPL. DATE 05/11/1978 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7052 - 7129												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
GAME WELL #: 3 RRCID -> 080954 COMPL. DATE 08/18/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 7006 - 7081												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MATHERS RANCH 167 WELL #: 37 RRCID -> 087491 COMPL. DATE 12/15/1979 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6918 - 7011												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MATHERS RANCH 167 WELL #: 41 RRCID -> 087831 COMPL. DATE 05/12/1980 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7048 - 7137												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
MATHERS RANCH WELL #: 39 RRCID -> 087832 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7075												
09		812 N	812	-0-	-0-	-0-		30	1	782	2	10
10		930 N	805	-0-	-125	-0-		31	1	774	2	10
11		810 N	806	-0-	-4	-0-		29	1	777	2	10
12		837 N	604	-0-	-233	-0-		25	1	579	2	10
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-		31	1	779	2	10
02		783 N	471	-0-	-312	-0-		19	1	452	2	10

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378														
HUMPHREYS		WELL #:		2		RRCID -> 088518		COMPL. DATE 04/21/1980			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7084 - 7154							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	2	Y		-0-				52
10		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	Y		-0-				52
11		899 N	899	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y		-0-				52
12		1116 N	729	-0-	-387	-0-	-0-	23	1	705	2	Y		1	41	1		2
								1	9									
01		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	-0-	31	1	994	2	Y		8	2	1		8
								9	9									
*02		930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	897	2	Y		4				12
								4	9									
STUDER		WELL #:		6		RRCID -> 090751		COMPL. DATE 09/16/1980			TOTAL DEPTH 7322 PERF. 7112 - 7228							
09		1320 N	937	-0-	-383	-0-	-0-	19	1	914	2	Y		4				36
								4	9									
10		1147 N	821	-0-	-326	-0-	-0-	31	1	790	2	Y		-0-				36
11		960 N	767	-0-	-193	-0-	-0-	30	1	737	2	Y		-0-	36	1		-0-
12		961 N	677	-0-	-284	-0-	-0-	27	1	640	2	Y		9	2	1		7
								10	9									
01		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	888	2	Y		13				20
								14	9									
*02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	Y		6				26
								7	9									
MATHERS RANCH 157		WELL #:		40		RRCID -> 091084		COMPL. DATE 01/09/1980			TOTAL DEPTH 11870 PERF. 6971 - 7056							
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
FLOWERS		WELL #:		1039		RRCID -> 103099		COMPL. DATE 04/15/1982			TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7297 - 7405							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WRIGHT, LUCILLE		WELL #:		4		RRCID -> 107619		COMPL. DATE 09/10/1983			TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7264 - 7277							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
RESERVE		WELL #:		5		RRCID -> 131100		COMPL. DATE 03/28/1989			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7028 - 7092							
09		300 N	235	-0-	-65	-0-	-0-	235	3				N	-0-				-0-
10		248 N	240	-0-	-8	-0-	-0-	240	3				N	-0-				-0-
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	248	3				N	-0-				-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	3				N	-0-				-0-
01		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	328	3				N	-0-				-0-
*02		286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	286	3				N	-0-				-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
STATE	WELL #:	5156	RRCID ->	147463	COMPL. DATE	10/25/1993	TOTAL DEPTH	7461	PERF.	7066 - 7219
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1260 N	906	-0-	-354	-0-	906	2	N	-0-	-0-
10	1209 N	548	-0-	-661	-0-	548	2	N	-0-	-0-
11	870 N	595	-0-	-275	-0-	595	2	N	-0-	-0-
12	930 N	396	-0-	-534	-0-	396	2	N	-0-	-0-
01	558 N	427	-0-	-131	-0-	427	2	N	-0-	-0-
02	580 N	554	-0-	-26	-0-	554	2	N	-0-	-0-

WRIGHT		WELL #:		1151	RRCID ->	155087	COMPL. DATE	06/12/1995	TOTAL DEPTH	17665 PERF. 7256 - 7288
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUMPHREYS		WELL #:		3036	RRCID ->	199144	COMPL. DATE	10/07/2003	TOTAL DEPTH	7328 PERF. 7042 - 7140
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-	-0-
10	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2	N	-0-	-0-
11	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2	N	-0-	-0-
01	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2	N	-0-	-0-
02	290 N	262	-0-	-28	-0-	262	2	N	-0-	-0-

HUMPHREYS		WELL #:		5036	RRCID ->	199148	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	7322 PERF. 7058 - 7100
09	660 N	563	-0-	-97	-0-	563	2	Y	-0-	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	2	Y	-0-	-0-
11	720 N	603	-0-	-117	-0-	603	2	Y	-0-	-0-
12	589 N	525	-0-	-64	-0-	525	2	Y	-0-	-0-
01	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2	Y	-0-	-0-
*02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2	Y	-0-	-0-

STUDER		WELL #:		7	RRCID ->	200217	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	7320 PERF. 7040 - 7136
09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	Y	-0-	27
10	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-	27
11	480 N	412	-0-	-68	-0-	411	2	1 9 Y	1	28
12	527 N	379	-0-	-148	-0-	378	2	1 9 Y	1	13
01	527 N	415	-0-	-112	-0-	414	2	1 9 Y	1	13
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2	Y	-0-	13

STATE		WELL #:		2156	RRCID ->	202667	COMPL. DATE	03/24/2004	TOTAL DEPTH	12000 PERF. 7014 - 7164
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CANADIAN, SE (DOUGLAS)			//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//	216378									
STUDER 2			WELL #:	8	RRCID ->	203147	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7020 -	7040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	29	1	380	2	Y	-0-		6
10	682 N	603	-0-	-79	-0-	31	1	572	2	Y	-0-		6
11	T. A.	798	-0-	798	798	30	1	768	2	Y	-0-		6
12	T. A.	988	-0-	988	1786	31	1	957	2	Y	-0-		6
01	T. A.	1156	-0-	1156	2942	31	1	1125	2	Y	-0-		6
*02	4160 X	1218	-0-	-2942	-0-	29	1	1180	2	Y	8		14
						9	9						

MATHERS RANCH 167			WELL #:	45	RRCID ->	203774	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	6936 -	7008
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MATHERS RANCH 157			WELL #:	7	RRCID ->	208354	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	17700	PERF.	7064 -	7748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	22	-0-	22	22	2	1	20	2	Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	3168	-0-	3168	3190	354	1	2541	2	Y	248	190 1	58
						273	9						

DIAMOND S ENERGY COMPANY SHALLER			217005	WELL #:	1	RRCID ->	056649	COMPL. DATE	10/15/1973	TOTAL DEPTH	7505	PERF.	7192 -	7370
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78	

STUDER, J. C.			WELL #:	1	RRCID ->	058143	COMPL. DATE	12/11/1973	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	6926 -	7140
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	2		N	-0-			160
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-			160
11	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		N	-0-			160
12	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2		N	-0-			160
01	496 N	396	-0-	-100	-0-	396	2		N	-0-			160
02	377 N	168	-0-	-209	-0-	168	2		N	-0-			160

EMPIRE OPERATING, INC. COOK			251483	WELL #:	1	RRCID ->	107143	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7306 -	7406
09	1590 N	790	-0-	-800	-0-	790	2		N	-0-			110	
10	1736 N	751	-0-	-985	-0-	751	2		N	-0-			110	
11	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-			110	
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2		N	-0-			110	
01	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2		N	-0-			110	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110	

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//	15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
WELLS, J. O.			WELL #: 1095	RRCID -> 071197	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7660	PERF. 7554	-	7580		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				14	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT	14	

HUMPHREYS "K"			WELL #: 1048	RRCID -> 172452	COMPL. DATE 10/21/1998	TOTAL DEPTH 16850	PERF. 7002	-	7096		
09	941	N	941	-0-	-0-	941	2		N	-0-	93
10	1020	N	1020	-0-	-0-	1020	2		N	-0-	93
11	944	N	944	-0-	-0-	944	2		N	-0-	93
12	961	N	832	-0-	-129	832	2		N	-0-	93
01	1023	N	862	-0-	-161	862	2		N	-0-	93
02	899	N	825	-0-	-74	825	2		N	-0-	93

HUMPHREYS "K"			WELL #: 2	RRCID -> 174601	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 7304	PERF. 7016	-	7100		
09	1350	N	1177	-0-	-173	1177	2		N	-0-	193
10	1326	N	1326	-0-	-0-	1326	2		N	-0-	193
11	1292	N	1292	-0-	-0-	1292	2		N	-0-	193
12	1247	N	1247	-0-	-0-	1247	2		N	-0-	193
01	1333	N	1178	-0-	-155	1178	2		N	-0-	193
02	1247	N	1099	-0-	-148	1099	2		N	-0-	193

HUMPHREYS "K"			WELL #: 3	RRCID -> 174928	COMPL. DATE 10/07/1999	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6965	-	7041		
09	900	N	796	-0-	-104	796	2		N	-0-	95
10	868	N	784	-0-	-84	784	2		N	-0-	95
11	863	N	863	-0-	-0-	863	2		N	-0-	95
12	868	N	868	-0-	-0-	868	2		N	-0-	95
01	775	N	741	-0-	-34	741	2		N	-0-	95
*02	844	N	844	-0-	-0-	844	2		N	-0-	95

HUMPHREYS "K"			WELL #: 4	RRCID -> 175583	COMPL. DATE 12/03/1999	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7032	-	7130		
09	1625	N	1625	-0-	-0-	1625	2		N	-0-	35
10	1845	N	1845	-0-	-0-	1845	2		N	-0-	35
11	1629	N	1629	-0-	-0-	1623	2	6	9	N	5
12	1674	N	1549	-0-	-125	1524	2	25	9	N	23
01	1860	N	1386	-0-	-474	1386	2		N	-0-	63
02	1566	N	1236	-0-	-330	1236	2		N	-0-	63

HUMPHREYS "K"			WELL #: 5048	RRCID -> 189905	COMPL. DATE 07/09/2002	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6975	-	7068		
09	1140	N	1053	-0-	-87	1053	2		N	-0-	37
10	1147	N	1096	-0-	-51	1096	2		N	-0-	37
11	1104	N	1104	-0-	-0-	1104	2		N	-0-	37
12	1135	N	1135	-0-	-0-	1135	2		N	-0-	37
01	1110	N	1110	-0-	-0-	1110	2		N	-0-	37
02	1073	N	1020	-0-	-53	1020	2		N	-0-	37

JONES ESTATE			WELL #: 2022	RRCID -> 194091	COMPL. DATE 02/02/2003	TOTAL DEPTH 7490	PERF. 7130	-	7194		
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-	95
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-			N	-0-	95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	97

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
ANDERSON RANCH 97		WELL #: 1		RRCID -> 207088		COMPL. DATE 09/18/2004			TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7469 - 7652		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	605	N	605	-0-	-0-	605	2	N	-0-		41
10	620	N	620	-0-	-0-	620	2	N	-0-		41
11	660	N	593	-0-	-67	593	2	N	-0-		41
12	695	N	695	-0-	-0-	695	2	N	-0-		41
01	620	N	492	-0-	-128	492	2	N	-0-		41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		41

WELLS, J. O.		WELL #: 2096		RRCID -> 207527		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7434 - 7495		
09	522	N	522	-0-	-0-	520	2	2	9	N	96
10	566	N	566	-0-	-0-	563	2	3	9	N	99
11	540	N	524	-0-	-16	521	2	3	9	N	102
12	537	N	537	-0-	-0-	530	2	7	9	N	108
01	558	N	506	-0-	-52	496	2	10	9	N	117
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		117

ANDERSON RANCH 97		WELL #: 2		RRCID -> 208719		COMPL. DATE 12/02/2004			TOTAL DEPTH 8431 PERF. 7560 - 7748		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ANDERSON RANCH 76		WELL #: 1		RRCID -> 208975		COMPL. DATE 11/30/2004			TOTAL DEPTH 8610 PERF. 7648 - 8366		
09	955	N	955	-0-	-0-	944	2	11	9	N	107
10	1364	N	959	-0-	-405	946	2	13	9	N	119
11	990	N	910	-0-	-80	900	2	10	9	N	128
12	775	N	775	-0-	-0-	764	2	11	9	N	138
01	961	N	586	-0-	-375	586	2			N	138
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		138

SANDERS 60		WELL #: 1		RRCID -> 209753		COMPL. DATE 02/08/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7854 - 7887		
09	234	N	234	-0-	-0-	233	2	1	9	N	27
10	248	N	210	-0-	-38	207	2	3	9	N	30
11	3000	N	3674	-0-	674	3672	2	2	9	N	32
12	759	N	85	-0-	-674	85	2			N	32
01	217	N	52	-0-	-165	52	2			N	32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		32

ANDERSON RANCH 108		WELL #: 1		RRCID -> 209949		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7430 - 7620		
09	876	N	876	-0-	-0-	120	1	672	2	N	157
						84	9				
10	837	N	834	-0-	-3	78	1	683	2	N	103
						73	9				
11	904	N	904	-0-	-0-	120	1	696	2	N	183
						88	9				
12	924	N	924	-0-	-0-	124	1	708	2	N	267
						92	9				
01	869	N	869	-0-	-0-	125	1	680	2	N	143
						64	9				
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		143

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
YARNOLD 113		WELL #: 3		RRCID -> 214341		COMPL. DATE 09/06/2005		TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7418 - 7606								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
URSHEL		WELL #: 2		RRCID -> 133601		COMPL. DATE 02/05/1990		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6986 - 7067								
09	630 N	569	-0-	-61	-0-	10	1	559	2	N	-0-					80
10	620 N	572	-0-	-48	-0-	10	1	562	2	N	-0-					80
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	10	1	579	2	N	-0-					80
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	10	1	603	2	N	-0-					80
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	10	1	562	2	N	-0-					80
02	580 N	498	-0-	-82	-0-	10	1	488	2	N	-0-					80

LEWIS		WELL #: 1047		RRCID -> 135898		COMPL. DATE 09/17/1990		TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7074 - 7096								
09	485 N	485	-0-	-0-	-0-	10	1	475	2	N	-0-					42
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	10	1	832	2	N	-0-					42
11	540 N	364	-0-	-176	-0-	10	1	354	2	N	-0-					42
12	496 N	343	-0-	-153	-0-	10	1	333	2	N	-0-					42
01	837 N	341	-0-	-496	-0-	10	1	331	2	N	-0-					42
02	348 N	273	-0-	-75	-0-	10	1	263	2	N	-0-					42

URSHEL		WELL #: 3		RRCID -> 139249		COMPL. DATE 08/06/1991		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7028 - 7066								
09	690 N	592	-0-	-98	-0-	10	1	582	2	N	-0-					55
10	744 N	646	-0-	-98	-0-	10	1	636	2	N	-0-					55
11	665 N	665	-0-	-0-	-0-	10	1	655	2	N	-0-					55
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	10	1	691	2	N	-0-					55
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	10	1	705	2	N	-0-					55
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	10	1	599	2	N	-0-					55

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
FLOWERS, GILMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055405		COMPL. DATE 06/04/1973		TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7290 - 7348								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LINDLEY, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 058886		COMPL. DATE 05/16/1974		TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7052 - 7210								
09	540 N	447	-0-	-93	-0-	21	1	426	3	N	-0-					202
10	403 N	388	-0-	-15	-0-	25	1	363	3	N	-0-					202
11	390 N	228	-0-	-162	-0-	22	1	206	3	N	-0-					202
12	465 N	366	-0-	-99	-0-	17	1	349	3	N	-0-					202
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	22	1	305	3	N	-0-					202
02	232 N	135	-0-	-97	-0-	17	1	118	3	N	-0-					202

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
FLOWERS, GILMAN		WELL #:		2 U	RRCID ->	065652	COMPL. DATE	02/04/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7414 - 10710		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

FLOWERS, LOIS		WELL #:		2 U	RRCID ->	067578	COMPL. DATE	06/04/1976	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	7485 - 10784		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47

FLOWERS		WELL #:		2040	RRCID ->	069594	COMPL. DATE	01/06/1977	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	7400 - 7490		
09	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	30	1	1333	2	N	-0-			44
10	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	31	1	1360	2	N	-0-			44
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	30	1	1306	2	N	-0-			44
12	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	31	1	1345	2	N	-0-			44
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	31	1	1304	2	N	-0-			44
*02	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	26	1	1216	2	N	-0-			112
						75	9							

FLOWERS, GILMAN		WELL #:		3	RRCID ->	069669	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL DEPTH	7429	PERF.	7190 - 7248		
09	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			139
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			139
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-			139
12	372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2			N	-0-			139
01	372 N	348	-0-	-24	-0-	348	2			N	-0-			139
02	348 N	320	-0-	-28	-0-	320	2			N	-0-			139

FLOWERS, LOIS		WELL #:		3	RRCID ->	070006	COMPL. DATE	02/16/1977	TOTAL DEPTH	7610	PERF.	7408 - 7510		
09	270 N	155	-0-	-115	-0-	30	1	125	2	N	-0-			147
10	310 N	159	-0-	-151	-0-	31	1	128	2	N	-0-			147
11	180 N	131	-0-	-49	-0-	30	1	101	2	N	-0-			147
12	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-			147
01	164 N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	N	-0-			147
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29	1	131	2	N	-0-			147

LINDLEY		WELL #:		2	RRCID ->	079602	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6766 - 6797		
09	1380 N	1218	-0-	-162	-0-	30	1	1188	3	N	-0-			33
10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	31	1	1418	3	N	-0-			33
11	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	30	1	1424	3	N	-0-			33
12	1271 N	1077	-0-	-194	-0-	28	1	1049	3	N	-0-			33
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	31	1	1446	3	N	-0-			33
02	1392 N	593	-0-	-799	-0-	15	1	578	3	N	-0-			33

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175										
LINDLEY				WELL #:	4	RRCID ->	092227	COMPL. DATE	01/07/1981	TOTAL DEPTH	7282	PERF.	6806 - 6910	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	690 N	671	-0-	-19	-0-	30	1	641	3	N	-0-			111
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	31	1	664	3	N	-0-			111
11	690 N	680	-0-	-10	-0-	30	1	650	3	N	-0-			111
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-			111
01	706 N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	3	N	-0-			111
02	667 N	504	-0-	-163	-0-	23	1	481	3	N	-0-			111

LINDLEY				WELL #:	5	RRCID ->	108744	COMPL. DATE	11/05/1983	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6818 - 7037	
09	1140 N	973	-0-	-167	-0-	30	1	943	3	N	-0-			196
10	1085 N	992	-0-	-93	-0-	31	1	961	3	N	-0-			196
11	990 N	962	-0-	-28	-0-	30	1	932	3	N	-0-			196
12	992 N	968	-0-	-24	-0-	31	1	937	3	N	-0-			196
01	992 N	815	-0-	-177	-0-	31	1	784	3	N	-0-			196
*02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	29	1	1857	3	N	-0-			196

ROY				WELL #:	1	RRCID ->	133590	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7309 - 7335	
09	451 N	451	-0-	-0-	-0-	30	1	421	2	N	-0-			55
10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	31	1	438	2	N	-0-			55
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-			55
12	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31	1	436	2	N	-0-			55
01	479 N	479	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	N	-0-			55
*02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	-0-			55

LE NORMAN OPERATING LLC				491579		RRCID ->	079388	COMPL. DATE	08/15/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6815 - 6844	
HOOVER, L. E. ESTATE				WELL #:	1									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			27

WRIGHT				WELL #:	1	RRCID ->	083275	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	7575	PERF.	7304 - 7459	
09	990 N	972	-0-	-18	-0-	972	2			N	-0-			11
10	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			11
11	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-			11
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-			11
*01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-			11
*02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-			11

WRIGHT				WELL #:	3	RRCID ->	088344	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	7625	PERF.	7288 - 7336	
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			14
10	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			14
11	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-			14
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165	2			N	-0-			14
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-			14
*02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			14

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
GRACIE -121-		WELL #: 1		RRCID -> 091400		COMPL. DATE 12/08/1980		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7344 - 7388				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			15
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	28 2	N	-0-			15
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	24 2	N	-0-			15
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	29 2	N	-0-			15
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	22 2	N	-0-			15
02	29	N	23	-0-	-6	-0-	23 2	N	-0-			15

WRIGHT		WELL #: 4		RRCID -> 093632		COMPL. DATE 05/10/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7245 - 7300				
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	89 2	N	-0-			10
10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 2	N	-0-			10
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92 2	N	-0-			10
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-			10
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2	N	-0-			10
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-			10

ADCOCK		WELL #: 1025		RRCID -> 100047		COMPL. DATE 03/13/1982		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7868 - 7894				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			26

GRACIE -121-		WELL #: 2		RRCID -> 104912		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7262 - 7386				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			11

DIXIE		WELL #: 2041		RRCID -> 164767		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7356 - 7397				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			8

GRACIE -121-		WELL #: 3		RRCID -> 191081		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7330 - 7430				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			48

WRIGHT 123		WELL #: 6		RRCID -> 211460		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7303 - 7480				
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			49
10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136 2	N	-0-			49
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 2	N	-0-			49
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100 2	N	-0-			49
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			49
02	116	N	68	-0-	-48	-0-	67 2	1 9 N	1			50

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SE (DOUGLAS)													//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC													//CONT.// 491579									
GRACIE 121													WELL #: 4		RRCID -> 211513		COMPL. DATE 01/01/2005			TOTAL DEPTH 7803 PERF. 7361 - 7568		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM				
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			52					

WRIGHT													WELL #: 7		RRCID -> 224294		COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7328 - 7504		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			27					

CARLA ANN 182													WELL #: 1H		RRCID -> 278176		COMPL. DATE 04/01/2015			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7132 - 10840		
09	18660	X	3866	-0-	-14794	-0-	3500	2	366	9	N	333	343	1			140					
10	19282	X	3550	-0-	-15732	-0-	3194	2	356	9	N	324	341	1			123					
11	18660	X	3024	-0-	-15636	-0-	2702	2	322	9	N	293	178	1			238					
12	3999	X	2272	-0-	-1727	-0-	2018	2	254	9	N	231	177	1			292					
01	3999	X	2752	-0-	-1247	-0-	2467	2	285	9	N	259	349	1			202					
02	3741	X	2658	-0-	-1083	-0-	2417	2	241	9	N	219	173	1			248					

LONE STAR OIL & GAS													507244		RRCID -> 105391		COMPL. DATE 04/06/1983			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6990 - 7110		
URSHEL -3-													WELL #: 4									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-					

MEWBOURNE OIL COMPANY													562560		RRCID -> 191966		COMPL. DATE 11/13/2002			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7180 - 7210		
JONES TRUST "21"													WELL #: 1									
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	117	1	753	2	N	-0-					167					
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	123	1	783	2	N	-0-					167					
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	116	1	743	2	N	-0-					167					
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	131	1	823	2	N	-0-					167					
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	129	1	800	2	N	-0-					167					
*02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	120	1	747	2	N	-0-					167					

JONES TRUST "21"													WELL #: 2		RRCID -> 193610		COMPL. DATE 03/01/2003			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7226 - 7236		
09	4912	X	4912	-0-	-0-	-0-	535	1	4377	2	N	-0-					94					
10	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	542	1	4370	2	N	-0-					94					
11	4890	X	4602	-0-	-288	-0-	513	1	4089	2	N	-0-					94					
12	5084	X	4763	-0-	-321	-0-	543	1	4220	2	N	-0-					94					
01	5084	X	4684	-0-	-400	-0-	543	1	4141	2	N	-0-					94					
02	4756	X	4443	-0-	-313	-0-	509	1	3934	2	N	-0-					94					

CANADIAN, SE (DOUGLAS) MEWBOURNE OIL COMPANY JONES TRUST "21"		//CONT.// //CONT.//	15217 250 562560	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: HEMPHILL					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #:		3	RRCID -> 193759	COMPL. DATE 03/05/2003	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 7208	-	7228							
09	120 N	114	-0-	-6	-0-	39	1	75	2	N	-0-			2	
10	117 N	117	-0-	-0-	-0-	40	1	77	2	N	-0-			2	
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	38	1	77	2	N	-0-			2	
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	40	1	71	2	N	-0-			2	
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	40	1	72	2	N	-0-			2	
02	116 N	110	-0-	-6	-0-	38	1	72	2	N	-0-			2	
WELL #:		1	RRCID -> 198055	COMPL. DATE 10/04/2003	TOTAL DEPTH 8247	PERF. 7516	-	7614							
09	1440 N	1412	-0-	-28	-0-	30	1	1341	2	N	37			95	
						41	9								
10	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	31	1	1383	2	N	18			113	
						20	9								
11	1440 N	1386	-0-	-54	-0-	30	1	1330	2	N	24			137	
						26	9								
12	1457 N	814	-0-	-643	-0-	11	1	794	2	N	8			145	
						9	9								
01	1426 N	1379	-0-	-47	-0-	18	1	1352	2	N	8			153	
						9	9								
*02	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1556	2	N	29			182	
						32	9								
WELL #:		1	RRCID -> 207180	COMPL. DATE 01/21/2005	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7380	-	7400							
09	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	27	1	2729	2	N	103	194	1	114	
						113	9								
10	2914 X	7	-0-	-2907	-0-	6	1	1	2	N	-0-			114	
11	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-			114	
12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			114	
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			114	
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-			114	
WELL #:		1	RRCID -> 207549	COMPL. DATE 02/10/2005	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7498	-	7582							
09	510 N	465	-0-	-45	-0-	30	1	433	2	N	2			122	
						2	9								
10	496 N	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	N	-0-			122	
11	464 N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	432	2	N	3			125	
						3	9								
12	496 N	436	-0-	-60	-0-	28	1	408	2	N	-0-			125	
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	31	1	528	2	N	5			130	
						6	9								
*02	451 N	451	-0-	-0-	-0-	29	1	419	2	N	3			133	
						3	9								
WELL #:		1	RRCID -> 209060	COMPL. DATE 03/01/2005	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7400	-	7420							
09	1110 N	1075	-0-	-35	-0-	30	1	1006	2	N	35			205	
						39	9								
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	31	1	1031	2	N	17	190	1	32	
						19	9								
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	30	1	982	2	N	11			43	
						12	9								
12	1116 N	595	-0-	-521	-0-	10	1	581	2	N	4			47	
						4	9								
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	18	1	961	2	N	10			57	
						11	9								
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1040	2	N	15			72	
						17	9								

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WRIGHT, LUCILLE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 210621		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7356 - 7378	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	30 1	877 2	N	91	192 1	39
						100 9					
10	1116 N	900	-0-	-216	-0-	31 1	846 2	N	21		60
						23 9					
11	930 N	821	-0-	-109	-0-	28 1	754 2	N	35		95
						39 9					
12	1054 N	816	-0-	-238	-0-	27 1	731 2	N	53		148
						58 9					
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	31 1	829 2	N	91	196 1	43
						100 9					
*02	865 N	865	-0-	-0-	-0-	29 1	786 2	N	45		88
						50 9					
FORGEY "94"		WELL #: 1		RRCID -> 212632		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 7550 - 7747	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FORGEY "112"		WELL #: 1		RRCID -> 212696		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 7575 - 7661	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUMPHREYS, L. P.		WELL #: 91		RRCID -> 227988		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7262 - 7296	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	390 1	1247 2	N	-0-		70
10	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	403 1	1333 2	N	-0-		70
11	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	361 1	1290 2	N	-0-		70
12	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	403 1	1445 2	N	-0-		70
01	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	403 1	1397 2	N	-0-		70
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	377 1	1300 2	N	-0-		70
QUESTA ENERGY CORPORATION		884634		RRCID -> 069082		COMPL. DATE 09/24/1976		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 7084 - 7124	
OWENS, L. B.		WELL #: 1									
09	900 N	897	-0-	-3	-0-	897 3		N	-0-		94
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3		N	-0-		94
11	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3		N	-0-		94
12	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3		N	-0-		94
01	992 N	926	-0-	-66	-0-	926 3		N	-0-		94
02	899 N	880	-0-	-19	-0-	872 3	8 9	N	7		101
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 059468		COMPL. DATE 07/09/1974		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7720 - 11089	
FLOWERS -C-		WELL #: 1048 C									
09	1860 N	1289	-0-	-571	-0-	1269 2	20 9	N	18		61
10	2046 N	1921	-0-	-125	-0-	1910 2	11 9	N	10		71
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2079 2	9 9	N	8		79
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2259 2	33 9	N	30		109
*01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2205 2	22 9	N	20		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
FLOWERS -B-		WELL #: 2047 U		RRCID -> 061510		COMPL. DATE 02/11/1975		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 7616 - 7670	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 7046U		RRCID -> 063865		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7633 - 7682				
09	2310 N	28	-0-	-2282	-0-	14	2	14	9	N	13	178	1	15
10	2387 N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	7			22
11	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2372	2	8	9	N	7			29
12	3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	3005	2	14	9	N	13			42
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18			60
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			60

FLOWERS -B-		WELL #: 3047 U		RRCID -> 068953		COMPL. DATE 09/15/1976		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7644 - 7872				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			87

ETHEREDGE A		WELL #: 9046U		RRCID -> 074704		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7811 - 7829				
09	780 N	4	-0-	-776	-0-	2	2	2	9	N	2			30
10	744 N	4	-0-	-740	-0-	2	2	2	9	N	2			32
11	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			32
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	559	2	14	9	N	13			45
01	949 N	949	-0-	-0-	-0-	941	2	8	9	N	7			52
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT			52

CAMPBELL		WELL #: 1042 C		RRCID -> 105406		COMPL. DATE 09/23/1982		TOTAL DEPTH 12256		PERF. 7486 - 7508				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE A		WELL #: 1046U		RRCID -> 129792		COMPL. DATE 07/16/1986		TOTAL DEPTH 12752		PERF. 7640 - 7796				
09	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427	2			N	-0-			22
10	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-			22
11	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-			22
12	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109	2			N	-0-			22
01	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-			22
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT			22

FLOWERS -C-		WELL #: 5048-U		RRCID -> 179453		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 11260		PERF. 7700 - 7757				
09	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			225
10	620 N	596	-0-	-24	-0-	596	2			N	-0-			225
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-			225
12	620 N	543	-0-	-77	-0-	543	2			N	-0-			225
01	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-	158	1	67
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			67

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.// 15217 250		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
GEORGE -B-		WELL #: 6028U		RRCID -> 181284		COMPL. DATE 10/13/2000			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7616 - 7804		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	300 N	268	-0-	-32	-0-	268	2	N	-0-		63
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2	N	-0-		63
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	273	2	N	4	9	67
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	261	2	N	3	9	70
01	279 N	277	-0-	-2	-0-	277	2	N	-0-		70
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		70

FLOWERS "B"		WELL #: 8047U		RRCID -> 181442		COMPL. DATE 08/06/2000			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7606 - 7826		
09	510 N	311	-0-	-199	-0-	311	2	N	-0-		35
10	558 N	524	-0-	-34	-0-	524	2	N	-0-		35
11	540 N	526	-0-	-14	-0-	526	2	N	-0-		35
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		35
01	530 N	530	-0-	-0-	-0-	530	2	N	-0-		35
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT		35

GEORGE "A"		WELL #: 7045U		RRCID -> 183971		COMPL. DATE 03/25/2001			TOTAL DEPTH 12636 PERF. 7603 - 7852		
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		35
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		35
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		35
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	3	2	N	3	9	38
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		38

ETHEREDGE A		WELL #: 1146U		RRCID -> 186322		COMPL. DATE 10/24/2000			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7695 - 7828		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20

CLEVELAND		WELL #: 2		RRCID -> 194446		COMPL. DATE 03/28/2003			TOTAL DEPTH 8335 PERF. 7546 - 7708		
09	490 N	490	-0-	-0-	-0-	466	2	N	24	9	211
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	493	2	N	20	9	229
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	477	2	N	30	9	256
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	505	2	N	24	9	278
*01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	498	2	N	31	9	106
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	200 1	106

CLEVELAND		WELL #: 1		RRCID -> 196565		COMPL. DATE 08/26/2003			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7552 - 7699		
09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	N	11	9	192
10	616 N	616	-0-	-0-	-0-	602	2	N	14	9	205
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	574	2	N	14	9	218
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	592	2	N	8	9	32
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	594	2	N	14	9	45
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT	193 1	45

FRANK SHALLER 'B'		WELL #: 4		RRCID -> 276046		COMPL. DATE 03/11/2014			TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7070 - 7297		
09	0 W	2512	-0-	2512	7077	2473	2	N	39	9	265
10	9402 X	2325	-0-	-7077	-0-	2284	2	N	41	9	302
11	2299 X	2299	-0-	-0-	-0-	2266	2	N	33	9	332
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1924	2	N	25	9	355
01	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	45	9	197
02	2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-			N	NO RPT	199 1	197

CANADIAN, SE (DOUGLAS)		//CONT.//		15217 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
4P ENERGY TEXAS, LLC		953803												
HUMPHREYS		WELL #:		3	RRCID ->	091912	COMPL. DATE	02/08/1981	TOTAL DEPTH	8008	PERF.	7151 - 7198		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5642 2	51 9	N		46			135
10		5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5248 3	102 9	N		93			228
11		2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N		NO RPT			228
12		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N		NO RPT			228
01		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N		NO RPT			228
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N		NO RPT			228

CANADIAN, SE. (DOUGLAS LOWER)				15217 370	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634												
JARVIS, BILLY -A-		WELL #:		3	RRCID ->	155078	COMPL. DATE	08/12/1976	TOTAL DEPTH	7485	PERF.	N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		930 #	915	-0-	-15	-0-	906 3	9 9	N		8			195
10		1056 R	1056	-0-	-0-	-0-	1056 3		N		-0-	185 1		10
11		983 R	983	-0-	-0-	-0-	919 3	64 9	N		58			68
12		961 #	608	-0-	-353	-0-	602 3	6 9	N		5			73
01		1054 #	594	-0-	-460	-0-	594 3		N		-0-			73
02		986 #	530	-0-	-456	-0-	530 3		N		-0-			73

CANADIAN, SE (MORROW, LO)				15217 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099												
JARVIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	238621	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11536 - 11546		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26921	26921	-0-	-0-	-0-	26884 2	37 9	N		34	188 1		68
10		27745	27183	-0-	-562	-0-	27158 2	25 9	N		23			91
11		26850	26624	-0-	-226	-0-	26604 2	20 9	N		18			109
12		25792 R	25792	-0-	-0-	-0-	25772 2	20 9	N		18			127
01		27760	27760	-0-	-0-	-0-	27748 2	12 9	N		11			138
02		25346	NO RPT	-0-	-25346	-0-			N		NO RPT			138

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)				15217 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
JARVIS, BILLY & SONS -G-		WELL #:		1	RRCID ->	082355	COMPL. DATE	05/10/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11794 - 11850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	97 1	4309 3	N		-0-			-0-
							2 4							
10		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	94 1	4365 3	N		-0-			-0-
							2 4							
11		4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	81 1	4210 3	N		-0-			-0-
							2 4							
12		5144 X	5144	-0-	-0-	-0-	90 1	5052 3	N		-0-			-0-
							2 4							
*01		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	88 1	4413 3	N		-0-			-0-
							2 4							
*02		4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	80 1	4031 3	N		-0-			-0-
							2 4							

ISAACS, DAVID QUENTIN SR.		WELL #:		7216	RRCID ->	118308	COMPL. DATE	09/11/1985	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11602 - 11724		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	136 1	4134 3	N		-0-			-0-
							2 4							
10		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	151 1	4290 3	N		-0-			-0-
							2 4							
11		4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	159 1	4286 3	N		-0-			-0-
							2 4							
12		4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	168 1	4441 3	N		-0-			-0-
							2 4							
*01		4543 X	4543	-0-	-0-	-0-	161 1	4380 3	N		-0-			-0-
							2 4							
*02		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	155 1	4014 3	N		-0-			-0-
							2 4							

CANADIAN, SE. (MORROW, UP.)			//CONT.//	15217 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798								
JARVIS, BILLY & SONS INC.			WELL #:	8LT	RRCID -> 179655	COMPL. DATE	10/09/2013	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11788	- 11822	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	213 1	4959 3	N	-0-		64
							2 4					
10	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	220 1	4968 3	N	-0-		64
							2 4					
11	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	213 1	4903 3	N	77		141
							2 4	85 9				
12	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	220 1	4989 3	N	-0-		141
							2 4					
*01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	220 1	4957 3	N	-0-		141
							2 4					
*02	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	206 1	4512 3	N	-0-		141
							2 4					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
JARVIS, BILLY			WELL #:	3	RRCID -> 187307	COMPL. DATE	01/14/2002	TOTAL DEPTH	12235	PERF.11980	- 12025	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
JARVIS			WELL #:	2217	RRCID -> 083270	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674	- 11687	
09	1500	N	880	-0-	-620	-0-	880 2		N	-0-		103
10	1674	N	1076	-0-	-598	-0-	1076 2		N	-0-		103
11	1020	N	774	-0-	-246	-0-	774 2		N	-0-		103
12	899	N	465	-0-	-434	-0-	465 2		N	-0-		103
01	1085	N	427	-0-	-658	-0-	427 2		N	-0-		103
02	754	N	382	-0-	-372	-0-	382 2		N	-0-		103
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SHALLER, FRANK			WELL #:	6	RRCID -> 246553	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.12133	- 12141	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CANADIAN, SE. (TONKAWA)				15217 900	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
URSCHEL, LESTER B.			WELL #:	23	RRCID -> 155126	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	16800	PERF. 7610	- 7616	
09	5520	X	5178	-0-	-342	-0-	5163 3	15 9	N	14		121
10	5673	X	5487	-0-	-186	-0-	5472 3	15 9	N	14		135
11	5460	X	5130	-0-	-330	-0-	5126 3	4 9	N	4		139
12	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5679 3	4 9	N	4		143
01	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	5447 3	40 9	N	36	168 1	11
02	5133	X	4963	-0-	-170	-0-	4952 3	11 9	N	10		21

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
URSCHHEL, LESTER B. WELL #: 22 RRCID -> 160537 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7697 - 7718												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	C M	EOM BALANCE
09		2010 X	1968	-0-	-42	-0-	1968	3			N	14
10		2077 X	2064	-0-	-13	-0-	2049	3	15	9	N	28
11		2130 X	1876	-0-	-254	-0-	1876	3			N	28
12		2201 X	1969	-0-	-232	-0-	1961	3	8	9	N	35
01		2077 X	1981	-0-	-96	-0-	1981	3			N	35
02		1943 X	1875	-0-	-68	-0-	1875	3			N	35

URSCHHEL RANCH WELL #: 24 RRCID -> 227453 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7698 - 7703												
09		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5707	3	2	9	N	136
10		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3			N	136
11		5790 X	1507	-0-	-4283	-0-	1507	3			N	136
12		6892 X	6892	-0-	-0-	-0-	6887	3	1	4	N	140
*01		5983 X	5579	-0-	-404	-0-	5579	3			N	140
02		5597 X	4501	-0-	-1096	-0-	4500	3	1	4	N	140

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
HUMPHREYS -30- WELL #: 2A RRCID -> 190862 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7700 - 7714												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
GAME WELL #: 5 RRCID -> 159043 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7748 - 7757												
09		1320 N	985	-0-	-335	-0-	985	3			N	26
10		1240 N	952	-0-	-288	-0-	952	3			N	26
11		1020 N	887	-0-	-133	-0-	887	3			N	26
12		1023 N	790	-0-	-233	-0-	790	3			N	26
01		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255	3	7	9	N	32
*02		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	3	11	9	N	42

STUDER WELL #: 6 RRCID -> 161655 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11780 PERF. N/A												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

STUDER WELL #: 5 RRCID -> 161659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11802 PERF. 7774 - 7782												
09		1410 X	1222	-0-	-188	-0-	1218	3	4	9	N	47
10		1457 X	1426	-0-	-31	-0-	1419	3	7	9	N	53
11		1525 X	1525	-0-	-0-	-0-	1523	3	2	9	N	55
12		1408 X	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	N	57
01		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1582	3	14	9	N	70
02		1479 X	1419	-0-	-60	-0-	1400	3	19	9	N	87

CANADIAN, SE. (TONKAWA) //CONT.// 15217 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MATHERS RANCH 157 WELL #: 7 RRCID -> 208355 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 17700 PERF. 7732 - 7748														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
ISAACS, JOHN C. JR ET AL WELL #: 3199 RRCID -> 144662 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9980 - 10022														
09	1140 N	1121	-0-	-19 B	-0-	24	1	1078	3	N	15			20
						2	4	17	9					
10	1147 N	1135	-0-	-12 B	-0-	21	1	1090	3	N	20			40
						2	4	22	9					
11	1170 N	1126	-0-	-44 B	-0-	19	1	1099	3	N	5			45
						2	4	6	9					
12	1147 N	1098	-0-	-49 B	-0-	19	1	1077	3	N	-0-			45
						2	4							
*01	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	21	1	1055	3	N	5			50
						2	4	6	9					
02	1102 N	1022	-0-	-80 B	-0-	17	1	1003	3	N	-0-			50
						2	4							

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851														
MITCHELL WELL #: 1122 RRCID -> 268590 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10166 - 10202														
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3			N	-0-			63
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			63
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-					N	-0-			63
12	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-			63
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			63

CHEVRON U. S. A. INC. 148113														
ISAACS -210- WELL #: 1210 U RRCID -> 062063 COMPL. DATE 02/27/1975 TOTAL DEPTH 16805 PERF. 9950 - 10242														
09	1980 N	1483	-0-	-497 B	-0-	1448	3	35	9	N	32			92
10	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	1616	3	35	9	N	32	102	1	22
11	1560 N	1114	-0-	-446 B	-0-	1081	3	33	9	N	30			52
12	1519 N	1149	-0-	-370 B	-0-	1128	3	21	9	N	19			71
01	1643 N	927	-0-	-716 B	-0-	905	3	22	9	N	20			91
*02	1077 N	1077	-0-	-0- B	-0-	1053	3	24	9	N	22			113

CAMPBELL, JENKIE WELL #: 101 RRCID -> 069592 COMPL. DATE 11/29/1976 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10081 - 10148														
09	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3			N	-0-			134
10	383 N	383	-0-	-0- B	-0-			3	9	N	3			137
11	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342	3			N	-0-			137
12	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386	3			N	-0-			137
01	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	263	3	12	9	N	11			148
02	319 N	250	-0-	-69 B	-0-	243	3	7	9	N	6			154

ISAACS -209- WELL #: 4209 RRCID -> 076665 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10167 - 10355														
09	4523 X	4523	-0-	-0- B	-0-	4446	3	77	9	N	70	181	1	103
10	5037 X	5037	-0-	-0- B	-0-	4979	3	58	9	N	53			156
11	4609 X	4609	-0-	-0- B	-0-	4532	3	77	9	N	70			226
12	4966 X	4966	-0-	-0- B	-0-	4885	3	81	9	N	74	173	1	127
01	5174 X	5174	-0-	-0- B	-0-	5084	3	90	9	N	82			209
*02	4722 X	4722	-0-	-0- B	-0-	4643	3	79	9	N	72	179	1	102

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113															
CAMPBELL WELL #: 202				RRCID -> 098732	COMPL. DATE 01/20/1982	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10182	- 10372							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-				39

ISAACS -210-				WELL #: 3210	RRCID -> 101069	COMPL. DATE 05/19/1982	TOTAL DEPTH 10764	PERF.10114	- 10190						
09	3864 X	3864	-0-	-0- B	-0-	3812	3	52	9	N	47				139
10	5715 X	5715	-0-	-0- B	-0-	5477	3	238	9	N	216	187	1		168
11	4819 X	4819	-0-	-0- B	-0-	4492	3	327	9	N	297	182	1		283
12	5180 X	5180	-0-	-0- B	-0-	5173	3	7	9	N	6	53	1		236
01	4750 X	4750	-0-	-0- B	-0-	4627	3	123	9	N	112	177	1		171
*02	4682 X	4682	-0-	-0- B	-0-	4586	3	96	9	N	87	179	1		79

ISAACS -209-				WELL #: 1209	RRCID -> 146370	COMPL. DATE 08/05/1993	TOTAL DEPTH 13550	PERF.10005	- 10046						
09	2239 X	2239	-0-	-0- B	-0-	2189	3	50	9	N	45				114
10	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	2119	3	29	9	N	26				140
11	1904 X	1904	-0-	-0- B	-0-	33	1	1823	3	N	44				184
12	1829 X	1546	-0-	-283 B	-0-	34	1	1481	3	N	28	185	1		27
01	1829 N	1200	-0-	-629 B	-0-	34	1	1153	3	N	12				39
02	1711 N	1237	-0-	-474 B	-0-	32	1	1174	3	N	28				67

ISAACS 208				WELL #: 4	RRCID -> 173810	COMPL. DATE 07/07/1999	TOTAL DEPTH 10742	PERF.10106	- 10170						
09	3045 X	3045	-0-	-0- B	-0-	2995	3	50	9	N	45				125
10	3131 X	3016	-0-	-115 B	-0-	2992	3	24	9	N	22				147
11	3060 X	2712	-0-	-348 B	-0-	28	1	2611	3	N	66				213
12	3100 X	2788	-0-	-312 B	-0-	73	9	34	1	2731	3	21	177	1	57
01	3100 X	3031	-0-	-69 B	-0-	23	9	34	1	2967	3	27			84
02	2900 X	2716	-0-	-184 B	-0-	30	9	32	1	2659	3	23			107

ISAACS -209-				WELL #: 3209	RRCID -> 175848	COMPL. DATE 01/10/2000	TOTAL DEPTH 11710	PERF.10176	- 10206						
09	2160 N	1954	-0-	-206 B	-0-	1934	3	20	9	N	18				170
10	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2141	3	13	9	N	12				182
11	2190 N	2002	-0-	-188 B	-0-	8	1	1955	3	N	35				217
12	2015 N	1863	-0-	-152 B	-0-	39	9	1839	3	24	9	22	172	1	67
01	2139 N	1805	-0-	-334 B	-0-	1775	3	30	9	N	27				94
*02	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	1980	3	29	9	N	26				120

ISAACS -209-				WELL #: 9	RRCID -> 176148	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10160	- 10170						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				18

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113															
ISAACS		WELL #:		2210		RRCID ->		242597		COMPL. DATE		06/01/2008		TOTAL DEPTH		11711		PERF.10248 - 10300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	AMT					
09		2730 N	1908	-0-	-822 B	-0-	1895 3		13 9	N	12				49				
10		2294 N	1644	-0-	-650 B	-0-	1635 3		9 9	N	8	47	1		10				
11		2340 N	2280	-0-	-60 B	-0-	2217 3		63 9	N	57				67				
12		1984 N	1307	-0-	-677 B	-0-	1298 3		9 9	N	8				75				
01		1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1720 3		22 9	N	20				95				
02		2146 N	1596	-0-	-550 B	-0-	1579 3		17 9	N	15	85	1		25				

ISAACS		WELL #:		2209		RRCID ->		251462		COMPL. DATE		01/14/2008		TOTAL DEPTH		11507		PERF.10078 - 10108	
09		1170 N	1062	-0-	-108 B	-0-	1062 3			N	-0-				93				
10		1182 N	1182	-0-	-0- B	-0-	1182 3			N	-0-				93				
11		1140 N	843	-0-	-297 B	-0-	843 3			N	-0-	73	1		20				
12		1085 N	879	-0-	-206 B	-0-	879 3			N	-0-				20				
01		1178 N	787	-0-	-391 B	-0-	787 3			N	-0-				20				
*02		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3			N	-0-				20				

ISAACS		WELL #:		2214		RRCID ->		253154		COMPL. DATE		02/06/2009		TOTAL DEPTH		11650		PERF.10182 - 10228	
09		780 N	561	-0-	-219 B	-0-	541 3		20 9	N	18				149				
10		651 N	602	-0-	-49 B	-0-	569 3		33 9	N	30	149	1		30				
11		662 N	662	-0-	-0- B	-0-	658 3		4 9	N	4	26	1		8				
12		684 N	684	-0-	-0- B	-0-	676 3		8 9	N	7				15				
01		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	632 3		37 9	N	34				49				
02		638 N	609	-0-	-29 B	-0-	565 3		44 9	N	40				89				

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		RRCID ->		158991		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		10870		PERF.10095 - 10171	
ISAACS 207																			
09		1080 N	894	-0-	-186 B	-0-	883 3		11 9	N	10				43				
10		992 N	822	-0-	-170 B	-0-	822 3			N	-0-				43				
11		930 N	785	-0-	-145 B	-0-	783 3		2 9	N	2				45				
12		930 N	828	-0-	-102 B	-0-	825 3		3 9	N	3				48				
01		892 N	892	-0-	-0- B	-0-	892 3			N	-0-				48				
*02		797 N	797	-0-	-0- B	-0-	791 3		6 9	N	5				53				

ISAACS 207		WELL #:		3		RRCID ->		177667		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11440		PERF. 9974 - 10058	
09		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-				
11		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-				-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-				-0-				

CAMPBELL 56		WELL #:		5		RRCID ->		214608		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		11100		PERF.10084 - 10868	
09		3000 X	2896	-0-	-104 B	-0-	2852 3		44 9	N	40				223				
10		3100 X	3013	-0-	-87 B	-0-	3005 3		8 9	N	7				230				
11		3000 X	2917	-0-	-83 B	-0-	2908 3		9 9	N	8				238				
12		3007 X	2882	-0-	-125 B	-0-	2871 3		11 9	N	10				248				
01		3007 X	2740	-0-	-267 B	-0-	2728 3		12 9	N	11				259				
02		2813 X	2806	-0-	-7 B	-0-	2775 3		31 9	N	28				287				

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		15218 400	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
ISAACS 207		WELL #:		6	RRCID ->	219113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10053	-	10917			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1890 N	1553	-0-	-337 B	-0-	1527	3	26	9	N	24					209
10	1860 N	1434	-0-	-426 B	-0-	1400	3	34	9	N	31					240
11	1860 N	1708	-0-	-152 B	-0-	1649	3	59	9	N	54					294
12	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1779	3	23	9	N	21	175	1			140
01	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1684	3	35	9	N	32					172
*02	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1641	3	20	9	N	18					190

ISAACS 205		WELL #:		3	RRCID ->	219117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10920	PERF. 9935	-	10826			
09	1440 N	1250	-0-	-190 B	-0-	1244	3	6	9	N	5					243
10	1457 N	1090	-0-	-367 B	-0-	1087	3	3	9	N	3					246
11	1350 N	1007	-0-	-343 B	-0-	996	3	11	9	N	10	183	1			73
12	1302 N	1296	-0-	-6 B	-0-	1273	3	23	9	N	21					94
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1146	3	28	9	N	25					119
*02	1127 N	1127	-0-	-0- B	-0-	1103	3	24	9	N	22					141

EMPIRE OPERATING, INC.		251483		WELL #:	1	RRCID ->	106966	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL DEPTH	12035	PERF.10244	-	10896		
09	1050 N	1048	-0-	-2 B	-0-	1046	2	2	9	N	2					40
10	1116 N	1045	-0-	-71 B	-0-	1045	2			N	-0-					40
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	2			N	-0-					40
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	2			N	-0-					40
*01	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115	2			N	-0-					40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					40

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:	1	RRCID ->	186615	COMPL. DATE	12/14/2001	TOTAL DEPTH	12655	PERF. 9878	-	9941		
09	600 N	598	-0-	-2 B	-0-	30	1	568	2	N	-0-					187
10	620 N	600	-0-	-20 B	-0-	29	1	571	2	N	-0-					187
11	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	30	1	592	2	N	-0-					187
12	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	28	1	587	2	N	-0-					187
01	674 N	674	-0-	-0- B	-0-	31	1	643	2	N	-0-					187
02	609 N	583	-0-	-26 B	-0-	29	1	554	2	N	-0-					187

BRAINARD STRIP		WELL #:		1	RRCID ->	189283	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF. 9812	-	9872			
09	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	14	1	173	2	N	13					153
10	217 N	189	-0-	-28 B	-0-	15	1	163	2	N	10					163
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	14	1	172	2	N	7					170
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	13	1	165	2	N	12					182
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	14	1	181	2	N	8					190
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	12	1	145	2	N	13					203

CANADIAN, SW. (GRANITE WASH) //CONT.// 15218 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560											
ISAACS, JOHN C. JR. ET AL WELL #: 1994HW RRCID -> 275037 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10549 - 13500											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	29700 X	20002	-0-	-9698 B	-0-	30 1	19496 2	N	433	550 1	425
						476 9					
10	28303 X	19532	-0-	-8771 B	-0-	31 1	19009 2	N	447	371 1	501
						492 9					
11	25560 X	17573	-0-	-7987 B	-0-	30 1	17059 2	N	440	373 1	568
						484 9					
12	21762 X	16413	-0-	-5349 B	-0-	28 1	16027 2	N	325	375 1	518
						358 9					
01	21762 X	17329	-0-	-4433 B	-0-	31 1	16778 2	N	473	567 1	424
						520 9					
02	19343 X	14818	-0-	-4525 B	-0-	29 1	14394 2	N	359	372 1	411
						395 9					

RTC RESOURCES, LLP 732297											
CAMPBELL WELL #: 5 RRCID -> 142765 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10236 - 10998											
09	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	820 2	11 9	N	10		55
10	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	837 2	9 9	N	8		63
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	700 2	12 9	N	11		74
*12	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	664 2	6 9	N	5		79
*01	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	672 2	3 9	N	3		82
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		82

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.) 15218 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL											
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798											
JARVIS, BILLY & SONS "G" WELL #: 3218 RRCID -> 175708 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11918 - 11942											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" 221 WELL #: 16 RRCID -> 176526 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11870 - 11918											
09	10055 X	10055	-0-	-0-	-0-	425 1	9628 3	N	-0-		50
						2 4					
10	10341 X	10341	-0-	-0-	-0-	436 1	9895 3	N	7		57
						2 4	8 9				
11	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	421 1	9618 3	N	5		62
						2 4	6 9				
12	10385 X	9841	-0-	-544	-0-	421 1	9418 3	N	-0-		62
						2 4					
01	10385 X	10167	-0-	-218	-0-	426 1	9737 3	N	2		64
						2 4	2 9				
02	9715 X	9281	-0-	-434	-0-	411 1	8866 3	N	2		66
						2 4	2 9				

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333								
CAMPBELL		WELL #:		7	RRCID ->	097903	COMPL. DATE	12/27/1981	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11760	- 11784
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18

CAMPBELL		WELL #:		6	RRCID ->	098231	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11754	- 11778
09	3000	X	2658	-0-	-342	-0-	2658	2		N	-0-	94
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	3832	2		N	-0-	94
11	3000	X	2987	-0-	-13	-0-	2987	2		N	-0-	94
12	3038	X	2971	-0-	-67	-0-	2971	2		N	-0-	94
01	3100	X	2586	-0-	-514	-0-	2586	2		N	-0-	94
02	2900	X	2480	-0-	-420	-0-	2480	2		N	-0-	94

CAMPBELL		WELL #:		9	RRCID ->	134409	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	12004	PERF.11869	- 11906
09	11967	X	11967	-0-	-0-	-0-	11967	2		N	-0-	-0-
10	11780	X	8569	-0-	-3211	-0-	8569	2		N	-0-	-0-
11	11400	X	8055	-0-	-3345	-0-	45	1	8010	2	N	-0-
12	12369	X	9467	-0-	-2902	-0-	47	1	9420	2	N	-0-
01	12369	X	4618	-0-	-7751	-0-	47	1	4571	2	N	-0-
02	11571	X	10451	-0-	-1120	-0-	44	1	10407	2	N	-0-

ABRAHAM		WELL #:		1057	RRCID ->	158340	COMPL. DATE	10/11/1995	TOTAL DEPTH	12280	PERF.12106	- 12133
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2		N	-0-	-0-
10	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	2		N	-0-	-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-	-0-
12	527	N	352	-0-	-175	-0-	352	2		N	-0-	-0-
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2		N	-0-	-0-
02	638	N	563	-0-	-75	-0-	563	2		N	-0-	-0-

CHEVRON U. S. A. INC.		148113			RRCID ->	062064	COMPL. DATE	02/27/1975	TOTAL DEPTH	16805	PERF.11520	- 11532
ISAACS -210-		WELL #:		1210 L								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FLOWERS		WELL #:		101	RRCID ->	083460	COMPL. DATE	04/12/1979	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11626	- 11675
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CANADIAN, SW. (MORROW, UP.)		//CONT.//		15218 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
CAMPBELL		WELL #:		102	RRCID ->	089918	COMPL. DATE	08/18/1980	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11737 - 11746
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	6990 X	5309	-0-	-1681	-0-	5309 3	N	-0-			22
10	7387 X	7387	-0-	-0-	-0-	7387 3	N	-0-			22
11	6990 X	6990	-0-	-0-	-0-	7 1	N	-0-	6983 3		22
12	6820 X	6349	-0-	-471	-0-	6349 3	N	-0-			22
01	7099 X	7093	-0-	-6	-0-	7090 3	N	-0-	3 9		25
02	6641 X	6617	-0-	-24	-0-	6615 3	N	-0-	2 9		27

JARVIS, BILLIE		WELL #:		2220	RRCID ->	096825	COMPL. DATE	12/01/1980	TOTAL DEPTH	11910	PERF.11666 - 11682
09	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933 3	N	-0-			17
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3	N	-0-			17
11	1050 N	946	-0-	-104	-0-	946 3	N	-0-			17
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015 3	N	-0-			17
01	1023 N	999	-0-	-24	-0-	999 3	N	-0-			17
02	928 N	866	-0-	-62	-0-	866 3	N	-0-			17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
LITTLE		WELL #:		3043	RRCID ->	133230	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12181 - 12268
09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	23 1	N	-0-	2713 2		-0-
10	1891 X	975	-0-	-916	-0-	31 1	N	-0-	944 2		-0-
11	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	30 1	N	-0-	4187 2		-0-
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	27 1	N	-0-	3190 2		-0-
01	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	31 1	N	-0-	3744 2		-0-
*02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	29 1	N	-0-	3141 2		-0-

EMPIRE OPERATING, INC.		251483									
DIXIE		WELL #:		1	RRCID ->	100160	COMPL. DATE	03/26/1982	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11704 - 11732
09	6286 X	6286	-0-	-0-	-0-	6286 2	N	-0-			195
10	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 2	N	-0-			195
11	5790 X	5587	-0-	-203	-0-	5587 2	N	-0-			195
12	5952 X	5456	-0-	-496	-0-	5456 2	N	-0-			195
01	6510 X	6311	-0-	-199	-0-	6311 2	N	-0-			195
02	6090 X	NO RPT	-0-	-6090	-0-		N	-0-	NO RPT		195

DIXIE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	103723	COMPL. DATE	92/14/1982	TOTAL DEPTH	12070	PERF.11888 - 11948
09	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	3518 2	N	-0-			129
10	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017 2	N	-0-			129
11	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-			129
12	2728 X	1949	-0-	-779	-0-	1949 2	N	-0-			129
01	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	2203 2	N	-0-			129
02	2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-		N	-0-	NO RPT		129

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099									
CAMPBELL		WELL #:		1042 T	RRCID ->	102935	COMPL. DATE	09/23/1982	TOTAL DEPTH	12256	PERF.12121 - 12149
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			45
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	45 8		-0-

OIL AND GAS DIVISION

CANADIAN, WEST (MORROW LOWER)			15219 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
BRAINARD, E. S. F. ETUX -FF-			WELL #:	1	RRCID ->	101508	COMPL. DATE	08/05/1982	TOTAL DEPTH	12990	PERF.	12376 - 12380	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	184	1	3534	3	N	-0-	-0-
							2	4					
10		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	215	1	4147	3	N	-0-	-0-
							2	4					
11		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	213	1	3900	3	N	-0-	-0-
							2	4					
12		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	208	1	3935	3	N	-0-	-0-
							2	4					
01		4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	216	1	4073	3	N	-0-	-0-
							2	4					
*02		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	203	1	3645	3	N	-0-	-0-
							2	4					

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560		RRCID ->		COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
ABRAHAM, JAMES TRUST			WELL #:		1		06/12/2003			12700			12335 - 12343	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-

BRAINARD "111"			WELL #:		1		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
							181447			01/24/2001			12400			12008 - 12034	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

BRAINARD			WELL #:		1		RRCID ->			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH			PERF.	
							182390			04/10/2001			12611			12526 - 12531	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-			

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER)			15219 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
WEBB, ARTHUR -B-			WELL #:	2	RRCID ->	127988	COMPL. DATE	06/27/1988	TOTAL DEPTH	12640	PERF.	10706 - 10712	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3510 X	3466	-0-	-44	-0-	69	1	3395	3	N	-0-	60
							2	4					
10		3627 X	3571	-0-	-56	-0-	75	1	3494	3	N	-0-	60
							2	4					
11		3480 X	3479	-0-	-1	-0-	73	1	3404	3	N	-0-	60
							2	4					
12		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	79	1	3537	3	N	81	141
							2	4	89	9			
01		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	79	1	3543	3	N	-0-	141
							2	4					
*02		3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	73	1	3287	3	N	-0-	141
							2	4					

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
FROST, MARY E. WELL #: 2 RRCID -> 163609 COMPL. DATE 03/13/1997 TOTAL DEPTH 12395 PERF.10830 - 10846												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	32	1	2120	3	N	-0-	40
						2	4					
10	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	31	1	2010	3	N	-0-	40
						2	4					
11	2340 N	2208	-0-	-132	-0-	36	1	2170	3	N	-0-	40
						2	4					
12	2232 N	1669	-0-	-563	-0-	34	1	1633	3	N	-0-	40
						2	4					
*01	2046 N	1667	-0-	-379	-0-	39	1	1626	3	N	-0-	40
						2	4					
*02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	40	1	2207	3	N	-0-	40
						2	4					
WEBB, ARTHUR "A" WELL #: 2124 RRCID -> 186484 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 10706 PERF.10583 - 10592												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	50					N	-0-	-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 MITCHELL WELL #: 2127 RRCID -> 176559 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10236 - 10247												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701 WEBB -A- WELL #: 1188 RRCID -> 116219 COMPL. DATE 03/18/1985 TOTAL DEPTH 10752 PERF.10612 - 10622												
09	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-	170
10	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	N	5	175
11	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126	2	2	9	N	2	177
12	1333 N	997	-0-	-336	-0-	997	2			N	-0-	177
01	1333 N	1134	-0-	-199	-0-	1132	2	2	9	N	2	179
*02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1163	2	6	9	N	5	184
LE NORMAN OPERATING LLC 491579 BRAINARD WELL #: 1110 RRCID -> 206892 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10990 - 11002												
09	14B2 EXT	121	-0-	121	782	121	2			N	-0-	180
10	14B2 EXT	162	-0-	162	944	162	2			N	-0-	180
11	1040 X	96	-0-	-944	-0-	96	2			N	-0-	180
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-	180
*01	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-	180
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	180

CANADIAN, WEST (MORROW UPPER) //CONT.// 15219 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
JAMES ABRAHAM TRUST WELL #: 1 RRCID -> 181221 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10984 - 12343												
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	30	1	1640	2	N	7	212
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	8	9	1693	2	N	14	38
11	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	15	9	1687	2	N	-0-	38
12	1736 N	1569	-0-	-167	-0-	30	1	1531	2	N	9	47
01	1736 N	1533	-0-	-203	-0-	10	9	1490	2	N	11	58
02	1653 N	1264	-0-	-389	-0-	31	1	1227	2	N	7	65
						12	9					
						29	1					
						8	9					
BRAINARD "111" WELL #: 1 RRCID -> 181742 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10538 - 10746												
09	6780 X	3944	-0-	-2836	-0-	494	1	3450	2	N	-0-	242
10	5332 X	3849	-0-	-1483	-0-	451	1	3398	2	N	-0-	242
11	5160 X	3640	-0-	-1520	-0-	449	1	3191	2	N	-0-	242
12	4061 X	3218	-0-	-843	-0-	407	1	2811	2	N	-0-	242
01	4061 X	3654	-0-	-407	-0-	473	1	3181	2	N	-0-	242
02	3799 X	3270	-0-	-529	-0-	433	1	2813	2	N	22	83
						24	9				181	1
SAMSON LONE STAR, LLC 744737 RRCID -> 085108 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10664												
YOKLEY WELL #: 1108												
09	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-	142
10	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-	142
11	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2			N	-0-	142
12	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-	142
01	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-	142
*02	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-	142
SAND SPRINGS OIL & GAS CO. 747175 RRCID -> 031899 COMPL. DATE 05/01/1962 TOTAL DEPTH 12365 PERF.10818 - 10828												
BRAINARD -B- WELL #: 1 U												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	83
BRAINARD -C- WELL #: 1 RRCID -> 034064 COMPL. DATE 12/20/1961 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10695 - 10701												
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	104
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
*02	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-	104
SUNDOWN ENERGY LP 829482 RRCID -> 180043 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10200 - 10230												
LISBETH WELL #: 2136												
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-	158
10	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-	158
11	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	158
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-	158
01	558 N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-	158
*02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-	158

CANADIAN, WEST (MORROW, UPPER "A UNIT PETROLEUM COMPANY MAHLER "A"		15219 501 877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		1		RRCID -> 262168		COMPL. DATE 11/13/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10472 - 10490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3108	3108	-0-	-0-	-0-	3067	2	41	9	N	37					249
10	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-	180	1			69
11	2800	2800	-0-	-0-	-0-	2754	2	46	9	N	42					111
12	2669	2669	-0-	-0-	-0-	2617	2	52	9	N	47					158
*01	2797	2797	-0-	-0-	-0-	2736	2	61	9	N	55					213
02	1827	NO RPT	-0-	-1827	-0-					N	NO RPT					213

CANADIAN, WEST (MORROW 10,920) SAND SPRINGS OIL & GAS CO. BRAINARD -B-		15219 750 747175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HEMPHILL								
WELL #:		1 L		RRCID -> 021812		COMPL. DATE 05/01/1962		TOTAL DEPTH 12365		PERF.10920 - 10930						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANDICE (MORROW) ATHENA ENERGY, INC. SHELTON		15268 500 036051		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		1		RRCID -> 108018		COMPL. DATE 05/15/1983		TOTAL DEPTH 13071		PERF.12724 - 12732						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					60

D C ENERGY, INC. GILL		196079		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		1096		RRCID -> 106092		COMPL. DATE 05/13/1983		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12513 - 12575						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1980 X	1757	-0-	-223 B	-0-	1757	2			N	-0-					149
10	1653 X	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	2			N	-0-					149
11	1500 X	1499	-0-	-1 B	-0-	1499	2			N	-0-					149
12	1696 X	1696	-0-	-0- B	-0-	1696	2			N	-0-					149
01	1829 X	656	-0-	-1173 B	-0-	656	2			N	-0-					149
02	1711 X	NO RPT	-0-	-1711 B	-0-					N	NO RPT					149

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. SHELTON		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
WELL #:		1084		RRCID -> 098728		COMPL. DATE 02/26/1982		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12564 - 12616						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3390 X	19	-0-	-3371 B	-0-	16	1	3	9	Y	3	3	1			22
10	3503 X	-0-	-0-	-3503 B	-0-					Y	6	28	1			-0-
11	3390 X	87	-0-	-3303 B	-0-	85	1	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	992 X	-0-	-0-	-992 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-					-0-

CANDICE (MORROW)		//CONT.//		15268 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MAY		WELL #:		1085	RRCID ->	101630	COMPL. DATE	07/26/1982	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	12492	- 12549		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1710 N	134	-0-	-1576 B	-0-	37	1	94	2	Y	3	3	1		23
						3	9								
10	1178 N	32	-0-	-1146 B	-0-	25	1	7	9	Y	6	29	1		-0-
11	360 N	87	-0-	-273 B	-0-	85	1	2	9	Y	2	2	1		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-					Y	-0-				-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-				-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-					Y	-0-				-0-
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.		780000								CNTY: WHEELER					
GEORGIA		WELL #:		1011	RRCID ->	156523	COMPL. DATE	11/25/1995	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	12038	- 12142		
09	570 X	528	-0-	-42 B	-0-	90	1	438	2	N	-0-				123
10	780 X	780	-0-	-0- B	-0-	81	1	699	2	N	-0-				123
11	625 X	625	-0-	-0- B	-0-	90	1	535	2	N	-0-				123
12	595 X	595	-0-	-0- B	-0-	93	1	502	2	N	-0-				123
01	775 X	485	-0-	-290 B	-0-	93	1	392	2	N	-0-				123
02	725 X	491	-0-	-234 B	-0-	84	1	407	2	N	-0-				123
CARLA (MIDDLE MORROW)		15667 400								CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
TRUMBELL		WELL #:		3	RRCID ->	186095	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	5114	- 5142		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARLANDER (RED CAVE)		15668 800								CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232													
TRUMBELL		WELL #:		2	RRCID ->	136540	COMPL. DATE	10/25/1990	TOTAL DEPTH	1998	PERF.	1799	- 1882		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
CARRIE KILLEBREW (MORROW)		15885 500								CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
KILLEBREW C.		WELL #:		2	RRCID ->	069438	COMPL. DATE	11/30/1976	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8699	- 8709		
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	125	1	1335	2	N	1	1	8		176
						1	9								
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	135	1	1122	2	N	-0-				176
11	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	68	1	1338	2	N	-0-				176
12	1333 N	1230	-0-	-103	-0-	77	1	1152	2	N	1	1	8		176
						1	9								
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	19	1	1391	2	N	-0-				176
*02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-				176

CARRIE KILLEBREW (MORROW)		//CONT.//		15885 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
MORRISON		WELL #: 1212			RRCID -> 077530	COMPL. DATE	04/14/1978	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8618	-	8640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		605 N	605	-0-	-0-	10 1	595 2	N	-0-		30		
10		1014 N	1014	-0-	-0-	10 1	1004 2	N	-0-		30		
11		1050 N	983	-0-	-67	10 1	973 2	N	-0-		30		
12		718 N	718	-0-	-0-	10 1	708 2	N	-0-		30		
01		1023 N	667	-0-	-356	10 1	657 2	N	-0-		30		
02		957 N	621	-0-	-336	10 1	611 2	N	-0-		30		

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
KILLEBREW				1	RRCID -> 061067	COMPL. DATE	08/09/1974	TOTAL DEPTH	9330	PERF.	8536	-	8554
09		60 N	42	-0-	-18	42 2		N	-0-		20		
10		39 N	39	-0-	-0-	39 2		N	-0-		20		
11		31 N	31	-0-	-0-	31 2		N	-0-		20		
12		31 N	21	-0-	-10	21 2		N	-0-		20		
01		31 N	30	-0-	-1	30 2		N	-0-		20		
02		29 N	6	-0-	-23	6 2		N	-0-		20		

CAST (MORROW, UPPER)				16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
JACKSON, EDITH -ET- -AL- -F-		WELL #: 2			RRCID -> 104889	COMPL. DATE	08/25/1982	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11177	-	11181
09		1950 N	1711	-0-	-239	36 1	1673 3	N	-0-		17		
10		1798 N	1779	-0-	-19	34 1	1743 3	N	-0-		17		
11		1918 N	1918	-0-	-0-	34 1	1812 3	N	64		81		
12		1850 N	1850	-0-	-0-	31 1	1817 3	N	-0-		81		
01		1932 N	1932	-0-	-0-	32 1	1898 3	N	-0-		81		
02		1856 N	1662	-0-	-194	30 1	1630 3	N	-0-		81		

HOOBLER		WELL #: 2096			RRCID -> 162867	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10790	-	10800
09		540 N	426	-0-	-114	13 1	411 3	N	-0-		81		
10		465 N	450	-0-	-15	8 1	440 3	N	-0-		81		
11		481 N	481	-0-	-0-	8 1	471 3	N	-0-		81		
12		434 N	433	-0-	-1	8 1	423 3	N	-0-		81		
*01		713 N	458	-0-	-255	8 1	437 3	N	10		91		
02		464 N	383	-0-	-81	7 1	363 3	N	10		101		

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378			RRCID -> 157445	COMPL. DATE	06/02/1995	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10994	-	10999
BRAINARD		WELL #: 1											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-		

CAST (MORROW, UPPER)		//CONT.//		16265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
SANTA FE		WELL #:		1	RRCID -> 104915	COMPL. DATE	04/05/1983	TOTAL DEPTH	11372	PERF. 11228 - 11238
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796 2	N	-0-		-0-
10	651 N	445	-0-	-206	-0-	445 2	N	-0-		-0-
11	540 N	205	-0-	-335	-0-	205 2	N	-0-		-0-
12	837 N	277	-0-	-560	-0-	277 2	N	-0-		-0-
01	434 N	188	-0-	-246	-0-	188 2	N	-0-		-0-
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-		-0-

CATOR (KATHRYN)				16393 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
LINN OPERATING, INC.				501545						
PITTMAN -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021815	COMPL. DATE	01/29/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5258 - 5312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CCSL (LOWER MORROW)				16490 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579						
HALE		WELL #:		3	RRCID -> 232358	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL DEPTH	10918	PERF. 10550 - 10555
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		98

CECILIA (MARMATON)				16526 500	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
RIFFE		WELL #:		2	RRCID -> 125825	COMPL. DATE	07/28/1987	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5615 - 5622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	3295 R	3295	-0-	-0-	-0-	3295 3	N	-0-		-0-
10	4480 R	4480	-0-	-0-	-0-	4480 3	N	-0-		-0-
11	4025 R	4025	-0-	-0-	-0-	4025 3	N	-0-		-0-
12	4459 R	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3	N	-0-		-0-
01	2630 R	2630	-0-	-0-	-0-	2630 3	N	-0-		-0-
*02	3616 R	3616	-0-	-0-	-0-	3616 3	N	-0-		-0-

CHANNING, EAST (RED CAVE)				16941 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MOORE		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
HELTON		WELL #:		2RE	RRCID -> 145967	COMPL. DATE	11/19/1993	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 2534 - 2568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3	N	-0-		88
10	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3	N	-0-		88
11	150 N	134	-0-	-16	-0-	134 3	N	-0-		88
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 3	N	-0-		88
01	155 N	148	-0-	-7	-0-	148 3	N	-0-		88
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162 3	N	-0-		88

CHUNN (ATOKA)		18140 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
BROWN, WILLIAM EMMETT JR.		102675											
BROWN, W.E.		WELL #: 1		RRCID -> 257940		COMPL. DATE 05/05/1958		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 7540 - 7879					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
COOK, A. F.		WELL #: 1		RRCID -> 067957		COMPL. DATE 08/10/1976		TOTAL DEPTH 7889 PERF. 7501 - 7515					
09	1170 N	1167	-0-	-3	-0-	72	1	1095	2	N	-0-		29
10	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	72	1	1115	2	N	-0-		29
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	72	1	1104	2	N	-0-		29
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	72	1	1236	2	N	-0-		29
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	72	1	1055	2	N	-0-		29
*02	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	72	1	1084	2	N	-0-		29

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
SEIBER, HATTIE		WELL #: 1		RRCID -> 021818		COMPL. DATE 05/29/1958		TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7535 - 7565					
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	30	1	382	2	N	-0-		92
10	434 N	400	-0-	-34	-0-	31	1	369	2	N	-0-		92
11	420 N	361	-0-	-59	-0-	30	1	331	2	N	-0-		92
12	434 N	414	-0-	-20	-0-	31	1	383	2	N	-0-		92
01	454 N	454	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	N	-0-		92
*02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	29	1	363	2	N	-0-		92

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
PULLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216380		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7249 - 7577					
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	19	1	808	2	N	-0-		-0-
10	1116 N	569	-0-	-547	-0-	11	1	558	2	N	-0-		-0-
11	990 N	526	-0-	-464	-0-	14	1	512	2	N	-0-		-0-
12	958 N	958	-0-	-0-	-0-	24	1	934	2	N	-0-		-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	30	1	925	2	N	-0-		-0-
*02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	29	1	815	2	N	-0-		-0-

CONLEY "73"		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CONLEY "73"		WELL #: 1		RRCID -> 231051		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6812 - 7920					
09	2370 N	2294	-0-	-76	-0-	30	1	2247	2	N	15		145
						17	9						
10	2418 N	2363	-0-	-55	-0-	31	1	2332	2	N	-0-		145
11	2280 N	2234	-0-	-46	-0-	29	1	2205	2	N	-0-		145
12	2356 N	2108	-0-	-248	-0-	24	1	2084	2	N	-0-		145
01	2356 N	2316	-0-	-40	-0-	31	1	2285	2	N	-0-		145
*02	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	29	1	2154	2	N	23		168
						25	9						

OIL AND GAS DIVISION

CHUNN (ATOKA)		//CONT.//		18140 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
CONLEY "73"		WELL #:		2	RRCID ->	244268	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7884 - 7908	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1620 N	1574	-0-	-46	-0-	29	1	1545	2	N	-0-		208
10	1674 N	1637	-0-	-37	-0-	31	1	1604	2	N	2		210
						2	9						
11	1620 N	1548	-0-	-72	-0-	30	1	1518	2	N	-0-		210
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	27	1	1482	2	N	-0-		210
01	1643 N	1642	-0-	-1	-0-	31	1	1611	2	N	-0-		210
02	1508 N	1469	-0-	-39	-0-	29	1	1431	2	N	8		218
						9	9						

BENNETT "23"		WELL #:		1	RRCID ->	254560	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	8292	PERF.	7220 - 7248
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	30	1	801	2	N	12	120
						13	9					
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	31	1	831	2	N	3	123
						3	9					
11	813 N	813	-0-	-0-	-0-	30	1	773	2	N	9	132
						10	9					
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	6	138
						7	9					
01	894 N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	N	19	157
						21	9					
*02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	29	1	756	2	N	3	160
						3	9					

CHUNN (NOVI LIME)		18140 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
B AND G PRODUCTION, INC.		039870										
SCHUBERT		WELL #:		2	RRCID ->	191547	COMPL. DATE	08/14/2002	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7242 - 7248
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
LYNN		1050										
WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-

HY-TECH, INC.		421135		NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE			
SCHUBERT		3										
WELL #:		3	RRCID ->	066640	COMPL. DATE	04/06/1976	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7310 - 8226		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-

CHUNN (NOVI LIME) //CONT.// 18140 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 GREEVER, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 021820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7328 - 7454

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499 2		N	-0-			-0-
10	1536 N	1536	-0-	-0-	B	-0-	1536 2		N	-0-			-0-
11	1498 N	1498	-0-	-0-	B	-0-	1498 2		N	-0-			-0-
12	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2		N	-0-			-0-
01	1534 N	1534	-0-	-0-	B	-0-	1534 2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

CIRCLE DOT (ATOKA) 18260 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 ST. PETER WELL #: 1239 RRCID -> 199199 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13130 - 13140

09	2550 X	1350	-0-	-1200		-0-	1350 2		N	-0-			78
10	2821 X	1540	-0-	-1281		-0-	1540 2		N	-0-			78
11	2730 X	1408	-0-	-1322		-0-	1408 2		N	-0-			78
12	2821 X	1349	-0-	-1472		-0-	1349 2		N	-0-			78
01	2237 X	2237	-0-	-0-		-0-	2237 2		N	-0-			78
02	1450 X	1034	-0-	-416		-0-	1034 2		N	-0-			78

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 NEECE WELL #: 1 RRCID -> 117985 COMPL. DATE 05/25/1985 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12929 - 12994

09	330 N	308	-0-	-22		-0-	308 2		N	-0-			40
10	310 N	300	-0-	-10		-0-	300 2		N	-0-			40
11	330 N	289	-0-	-41		-0-	289 2		N	-0-			40
12	310 N	304	-0-	-6		-0-	304 2		N	-0-			40
01	310 N	225	-0-	-85		-0-	225 2		N	-0-			40
02	290 N	246	-0-	-44		-0-	246 2		N	-0-			40

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 CIRCLE DOT RANCH UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 086745 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13178 - 13262

09	5100 X	4691	-0-	-409		-0-	4691 2		N	-0-			43
10	5270 X	4761	-0-	-509		-0-	4761 2		N	-0-			43
11	5100 X	4254	-0-	-846		-0-	4254 2		N	-0-			43
12	4960 X	3506	-0-	-1454		-0-	3506 2		N	-0-			43
01	4836 X	4363	-0-	-473		-0-	4363 2		N	-0-			43
02	4524 X	3996	-0-	-528		-0-	3996 2		N	-0-			43

CIRCLE DOT (MORROW, UPPER) 18260 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 CROWN PETROLEUM CORP. 191541
 MEEK, THOMAS WELL #: 7601 RRCID -> 165786 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 14484 PERF.13943 - 14019

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JACKSON TRUST WELL #: 1 RRCID -> 254302 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 13270 PERF.13022 - 13027

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1491			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1491			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		1491			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		1491			N	NO RPT			-0-

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C.		18600 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
KIM		252131		WELL #: 1		RRCID -> 149227		COMPL. DATE 03/24/1994		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8670 - 8770			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1110	N	883	-0-	-227	-0-	883	2			N	-0-			107
10	1519	N	1311	-0-	-208	-0-	1308	2	3	9	N	3			110
11	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1408	2	15	9	N	14			124
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	1678	2	42	9	N	38			162
01	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1497	2	22	9	N	20			182
*02	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2267	2	25	9	N	23			205

KIM		1004		WELL #: 2		RRCID -> 150463		COMPL. DATE 07/05/1994		TOTAL DEPTH 8890		PERF. 8612 - 8710			
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-			197
10	1178	N	468	-0-	-710	-0-	468	2			N	-0-			197
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-			197
12	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	2			N	-0-			197
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			197
02	1595	N	632	-0-	-963	-0-	617	2	15	9	N	14	166	1	45

KIM		893		WELL #: 3		RRCID -> 152093		COMPL. DATE 11/10/1994		TOTAL DEPTH 8971		PERF. 8762 - 8778			
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-			78
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			78
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1111	2	7	9	N	6			84
12	930	N	882	-0-	-48	-0-	849	2	33	9	N	30			114
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-	970	2	6	9	N	5			119
02	1073	N	527	-0-	-546	-0-	510	2	17	9	N	15			134

LE NORMAN OPERATING LLC MARTIN TRUST A		491579		WELL #: 1081		RRCID -> 123805		COMPL. DATE 07/09/1986		TOTAL DEPTH 10216		PERF. 8875 - 9098			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

MARTIN TRUST A1092		737		WELL #: 1092		RRCID -> 124520		COMPL. DATE 03/12/1987		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9070 - 9120			
09	870	N	737	-0-	-133	-0-	730	2	7	9	N	6			58
10	837	N	641	-0-	-196	-0-	639	2	2	9	N	2			60
11	720	N	524	-0-	-196	-0-	521	2	3	9	N	3			63
12	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			N	-0-			63
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			63
*02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-			63

MARTIN TRUST -A-		229		WELL #: 1072		RRCID -> 125144		COMPL. DATE 03/20/1987		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8691 - 9020			
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			94
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			94
11	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	2			N	-0-			94
12	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-			94
01	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-			94
*02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-			94

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MARTIN-CLARK		WELL #:		1093	RRCID ->	126118	COMPL. DATE	09/05/1987	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8872 - 9232
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		78
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2014 - P&A 12/16/14												

MARTIN-TRUST -CCSL-		WELL #:		2	RRCID ->	126878	COMPL. DATE	02/12/1988	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8899 - 9266
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MARTIN TRUST B		WELL #:		2081	RRCID ->	129707	COMPL. DATE	10/19/1987	TOTAL DEPTH	9558	PERF.	8977 - 9338
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	920	2	10	9	N	9
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1005	2	4	9	N	4
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	982	2	11	9	N	10
12	961	N	893	-0-	-68	-0-	893	2			N	-0-
01	1023	N	871	-0-	-152	-0-	655	2	216	9	N	196
02	957	N	782	-0-	-175	-0-	780	2	2	9	N	2
												191
												1
												90

KIM FLOWERS		WELL #:		2	RRCID ->	130832	COMPL. DATE	10/05/1994	TOTAL DEPTH	9954	PERF.	7741 - 7756
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	67		272
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	82	171	1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	80		263
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	64	186	1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77		218
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	70		288

MARTIN TRUST B3072		WELL #:		3072	RRCID ->	144160	COMPL. DATE	07/29/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8022 - 9531
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		30

MARTIN TRUST C		WELL #:		3081	RRCID ->	172302	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9348 - 9378
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		90

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
MARTIN-CLARK		WELL #:		3093	RRCID ->	209007	COMPL. DATE	12/28/2004	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8976 - 9320	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44

FLOWERS UNIT		WELL #:		1094	RRCID ->	213560	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	8644 - 8943	
09	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1475	2	162	9	N	147		290
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1655	2	251	9	N	228	188 1	330
11	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1440	2	155	9	N	141	191 1	280
12	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	2601	2	191	9	N	174	194 1	260
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2444	2	114	9	N	104	178 1	186
*02	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1521	2	100	9	N	91		277

FLOWERS UNIT		WELL #:		2094	RRCID ->	218996	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	9657	PERF.	8674 - 9023	
09	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2517	2	66	9	N	60	195 1	157
10	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2730	2	69	9	N	63		220
11	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2370	2	118	9	N	107	187 1	140
12	2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2524	2	46	9	N	42		182
01	2356 X	2332	-0-	-24	-0-	2277	2	55	9	N	50		232
*02	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2420	2	31	9	N	28		260

FLOWERS UNIT		WELL #:		1093	RRCID ->	219123	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	9435	PERF.	8822 - 9019	
09	2520 N	2484	-0-	-36	-0-	2473	2	11	9	N	10		223
10	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	2			N	-0-		223
11	2520 N	2274	-0-	-246	-0-	2274	2			N	-0-		223
12	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	2515	2			N	-0-		223
01	2511 N	2502	-0-	-9	-0-	2502	2			N	-0-		223
02	2204 N	2158	-0-	-46	-0-	2123	2	35	9	N	32	187 1	68

FLOWERS UNIT		WELL #:		3094	RRCID ->	226800	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8547 - 9114	
09	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1821	2	22	9	N	20		158
10	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1428	2	2	9	N	2		160
11	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	2			N	-0-		160
12	3033 N	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-		160
01	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1085	2	6	9	N	5		165
02	1914 N	1887	-0-	-27	-0-	1780	2	107	9	N	97		262

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	226802	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7377 - 7626	
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	24	2			N	-0-		213
10	14 N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-		213
11	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	-0-		213
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-		213
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		213
02	13 N	3	-0-	-10	-0-	3	2			N	-0-		213

CLARK		WELL #:		2	RRCID ->	229519	COMPL. DATE	06/09/2007	TOTAL DEPTH	9969	PERF.	8860 - 9439	
09	450 N	283	-0-	-167	-0-	275	2	8	9	N	7		207
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	382	2	17	9	N	15		222
11	300 N	285	-0-	-15	-0-	245	2	40	9	N	36	191 1	67
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	305	2	1	9	N	1		68
01	403 N	326	-0-	-77	-0-	324	2	2	9	N	2		70
*02	384 N	384	-0-	-0-	-0-	375	2	9	9	N	8		78

OIL AND GAS DIVISION

CLARK MARTIN (GRANITE WASH)		//CONT.//		18600 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
CLARK MARTIN		WELL #:		1092H	RRCID ->	235270	COMPL. DATE	10/24/2007	TOTAL DEPTH	9212	PERF.	9674	-	10887
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5411 2	46 9	N	42	188 1		87	
10		5611 X	5488	-0-	-123	-0-	5427 2	61 9	N	55			142	
11		5430 X	5250	-0-	-180	-0-	5189 2	61 9	N	55			197	
12		5504 X	5504	-0-	-0-	-0-	5431 2	73 9	N	66			263	
01		5394 X	5100	-0-	-294	-0-	5033 2	67 9	N	61	194 1		130	
02		5046 X	4568	-0-	-478	-0-	4515 2	53 9	N	48			178	

MARTIN TRUST		WELL #:		2082	RRCID ->	236009	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9098	-	9751
09		3930 X	3633	-0-	-297	-0-	3619 2	14 9	N	13			145	
10		4061 X	3618	-0-	-443	-0-	3616 2	2 9	N	2			147	
11		4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4452 2	31 9	N	28			175	
12		5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5599 2	77 9	N	70			245	
01		4956 X	4956	-0-	-0-	-0-	4881 2	75 9	N	68	182 1		131	
*02		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3882 2	19 9	N	17			148	

HALE		WELL #:		4H	RRCID ->	236435	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF.	9841	-	10722
09		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2429 2	320 9	N	291	376 1		213	
10		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2525 2	341 9	N	310	188 1		335	
11		2640 N	2601	-0-	-39	-0-	2320 2	281 9	N	255	370 1		220	
12		2728 N	2627	-0-	-101	-0-	2355 2	272 9	N	247	182 1		285	
01		2728 N	2541	-0-	-187	-0-	2292 2	249 9	N	226	361 1		150	
02		2523 N	2185	-0-	-338	-0-	2007 2	178 9	N	162	192 1		120	

MARTIN TRUST C		WELL #:		5081H	RRCID ->	252779	COMPL. DATE	12/01/2013	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	9178	-	11020
09		1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1165 2	33 9	N	30			197	
10		1736 N	1365	-0-	-371	-0-	1351 2	14 9	N	13			210	
11		1470 N	1463	-0-	-7	-0-	1449 2	14 9	N	13			223	
12		1240 N	1136	-0-	-104	-0-	1128 2	8 9	N	7			230	
01		1364 N	1348	-0-	-16	-0-	1334 2	14 9	N	13			243	
02		1421 N	1302	-0-	-119	-0-	1278 2	24 9	N	22			265	

CLARK		WELL #:		03H	RRCID ->	274568	COMPL. DATE	10/31/2013	TOTAL DEPTH	9368	PERF.	9622	-	15396
09		27420 X	25369	-0-	-2051	-0-	24653 2	716 9	N	651	761 1		440	
10		26995 X	26995	-0-	-0-	-0-	26126 2	869 9	N	790	947 1		283	
11		26033 X	26033	-0-	-0-	-0-	25265 2	768 9	N	698	576 1		405	
12		26691 X	25601	-0-	-1090	-0-	24836 2	765 9	N	695	588 1		512	
01		26691 X	24451	-0-	-2240	-0-	23718 2	733 9	N	666	765 1		413	
02		24969 X	22686	-0-	-2283	-0-	22000 2	686 9	N	624	760 1		277	

MONADNOCK 80		WELL #:		1H	RRCID ->	277908	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	9000	-	12292
09		67170 X	32695	-0-	-34475	-0-	31328 2	1367 9	N	1243	1332 1		201	
10		69409 X	32945	-0-	-36464	-0-	31671 2	1274 9	N	1158	927 1		432	
11		35010 X	30984	-0-	-4026	-0-	29801 2	1183 9	N	1075	1070 1		437	
12		38595 X	32820	-0-	-5775	-0-	31739 2	1081 9	N	983	927 1		493	
01		36177 X	32920	-0-	-3257	-0-	31851 2	1069 9	N	972	1311 1		154	
02		31610 X	28799	-0-	-2811	-0-	27907 2	892 9	N	811	749 1		216	

CHARLES D. CLARK 1H		WELL #:		1H	RRCID ->	277950	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	8997	PERF.	9500	-	16484
09		144180 X	83350	-0-	-60830	-0-	80538 2	2812 9	N	2556	2455 1		294	
10		148986 X	75568	-0-	-73418	-0-	73140 2	2428 9	N	2207	2019 1		482	
11		95190 X	65153	-0-	-30037	-0-	63055 2	2098 9	N	1907	1646 1		743	
12		117180 X	60759	-0-	-56421	-0-	58826 2	1933 9	N	1757	2059 1		441	
01		98363 X	56686	-0-	-41677	-0-	54892 2	1794 9	N	1631	1847 1		225	
02		80562 X	47693	-0-	-32869	-0-	46271 2	1422 9	N	1293	1279 1		239	

CLARK MARTIN (GRANITE WASH) //CONT.// 18600 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
MARTIN TRUST WELL #: 8201H RRCID -> 278052 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 9337 PERF.10001 - 14602												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		152460 X	64686	-0-	-87774	-0-	63821	2	865	9	N	439
10		157542 X	59530	-0-	-98012	-0-	58694	2	836	9	N	246
11		51631 X	51631	-0-	-0-	-0-	50884	2	747	9	N	343
12		83886 X	48071	-0-	-35815	-0-	47338	2	733	9	N	437
01		75299 X	43644	-0-	-31655	-0-	42965	2	679	9	N	284
02		62524 X	37077	-0-	-25447	-0-	36465	2	612	9	N	267

MILLS TRACT WELL #: 6001H RRCID -> 278972 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 8960 - 11403												
11		4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	3887	2	336	9	N	305
12		3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3799	2	191	9	N	177
01		4185 X	3990	-0-	-195	-0-	3767	2	223	9	N	187
02		3915 X	3116	-0-	-799	-0-	2922	2	194	9	N	172

CLARK WELL #: 2H RRCID -> 279056 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9727 - 13650												
10		11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	11286	2	516	9	N	405
11		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	11055	2	462	9	N	445
12		DELO PR	11690	-0-	11690	11690	11294	2	396	9	N	413
01		48112 X	11213	-0-	-36899	-0-	10714	2	499	9	N	513
02		45008 X	10410	-0-	-34598	-0-	10008	2	402	9	N	353

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795 KIM C3 WELL #: 2H RRCID -> 277438 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9015 - 13358												
09		70950 X	53237	-0-	-17713	-0-	52701	2	536	9	N	198
10		65286 X	50787	-0-	-14499	-0-	50248	2	539	9	N	300
11		63060 X	45206	-0-	-17854	-0-	44704	2	502	9	N	371
12		65162 X	44377	-0-	-20785	-0-	43868	2	509	9	N	253
01		65162 X	40431	-0-	-24731	-0-	39965	2	466	9	N	291
02		51475 X	35253	-0-	-16222	-0-	34882	2	371	9	N	241

CLAY (UPPER MORROW) 18702 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CLAY FAMILY TRUST 34 WELL #: 1 RRCID -> 180250 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 16200 PERF.16033 - 16038												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22

CLEMENTINE (DES MOINES) 18901 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200												
ALEXANDER, C. D. -C- WELL #: 4020 RRCID -> 117619 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 5820 - 5828												
09		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-
10		124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-
11		60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-
01		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-
*02		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-

CLEMENTINE (MARMATON 6020)		18901 400		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HANSFORD				
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890										
STEWART-RENNER		WELL #: 109		RRCID -> 050778		COMPL. DATE 03/10/1971		TOTAL DEPTH 6444		PERF. 5936 - 5970		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
PLUGGED AND ABANDONED		02/19/2016		- PLUGGED 02/19/16								

BUCKNER, HILLER		WELL #: 1		RRCID -> 062012		COMPL. DATE 12/29/1974		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 5924 - 5940	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED		10/13/2015		- PLUGGED 10/13/2015							

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		RRCID -> 064323		COMPL. DATE 01/23/1975		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6042 - 6057	
BLODGETT, C. RALPH		WELL #: 2									
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2100 N	1342	-0-	-758	B	-0-	1342	2	N	-0-	38
10	1860 N	1210	-0-	-650	B	-0-	1210	2	N	-0-	38
11	1470 N	1287	-0-	-183	B	-0-	1287	2	N	-0-	38
12	1395 N	1092	-0-	-303	B	-0-	1092	2	N	-0-	38
01	1209 N	953	-0-	-256	B	-0-	953	2	N	-0-	38
02	1247 N	219	-0-	-1028	B	-0-	219	2	N	-0-	38
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

MGE RESOURCES, INC.		563288		RRCID -> 049593		COMPL. DATE 12/28/1970		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 6046 - 6058		
ROBINSON		WELL #: 2										
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1590 N	1583	-0-	-7	B	-0-	1569	2	14	9	N	13
10	1619 N	1619	-0-	-0-	B	-0-	1619	2			N	-0-
11	1530 N	1529	-0-	-1	B	-0-	1529	2			N	-0-
12	1643 N	1634	-0-	-9	B	-0-	1634	2			N	-0-
01	1730 N	1730	-0-	-0-	B	-0-	1693	2	37	9	N	34
02	1479 N	1363	-0-	-116	B	-0-	1355	2	8	9	N	7
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		18901 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200										
THORESON		WELL #: 1027		RRCID -> 089483		COMPL. DATE 08/08/1980		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6684 - 6702		
09	570 #	518	-0-	-52		-0-	518	2		N	-0-	113
10	1085 #	453	-0-	-632		-0-	453	2		N	-0-	113
11	1050 #	303	-0-	-747		-0-	303	2		N	-0-	113
12	1085 #	486	-0-	-599		-0-	484	2	2	9	N	2
01	527 #	462	-0-	-65		-0-	462	2		N	-0-	115
*02	1010 R	1010	-0-	-0-		-0-	1010	2		N	-0-	115

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 128913		COMPL. DATE 10/22/1988		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6872 - 6884	
FLOWERS -D-		WELL #: 1041									
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-

CLEMENTINE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		18901 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701						
LEE				WELL #: 1	RRCID -> 034583	COMPL. DATE 10/01/1964	TOTAL DEPTH 6817	PERF. 6716	- 6728	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

RENNER				WELL #: 1	RRCID -> 034696	COMPL. DATE 11/17/1964	TOTAL DEPTH 6762	PERF. 6720	- 6730	
09	216 R	216	-0-	-0-	-0-	216 2	N	-0-		22
10	220 R	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-		22
11	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-		22
12	217 R	217	-0-	-0-	-0-	217 2	N	-0-		22
01	246 R	246	-0-	-0-	-0-	246 2	N	-0-		22
02	232 #	215	-0-	-17	-0-	215 2	N	-0-		22

ELLIS, V. M.				WELL #: 1	RRCID -> 044575	COMPL. DATE 07/19/1968	TOTAL DEPTH 6875	PERF. 6774	- 6784	
09	647 R	647	-0-	-0-	-0-	647 2	N	-0-		-0-
10	640 R	640	-0-	-0-	-0-	640 2	N	-0-		-0-
11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-		-0-
12	591 R	591	-0-	-0-	-0-	591 2	N	-0-		-0-
01	558 #	47	-0-	-511	-0-	47 2	N	-0-		-0-
02	522 #	-0-	-0-	-522	-0-		N	-0-		-0-

CLEMENTINE (NOVI)				18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC.				039870						
ELLIS 17				WELL #: 2H	RRCID -> 241687	COMPL. DATE 03/24/2008	TOTAL DEPTH 6576	PERF. 6950	- 8883	
09	3570 X	3132	-0-	-438	-0-	3132 2	N	-0-		114
10	3503 X	3189	-0-	-314	-0-	3167 2	22 9 N	20		134
11	3330 X	3107	-0-	-223	-0-	3103 2	4 9 N	4		138
12	3441 X	3188	-0-	-253	-0-	3184 2	4 9 N	4		142
*01	3379 X	3224	-0-	-155	-0-	3196 2	28 9 N	25		167
*02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3062 2	N	-0-		167

BRIGHT HORIZON TEXAS LLC				093000			CNTY: HANSFORD			
BLACKSTONE 31				WELL #: 1	RRCID -> 211063	COMPL. DATE 06/14/2005	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6466	- 6486	
09	641 N	641	-0-	-0-	-0-	617 3	24 9 N	22		251
10	713 N	661	-0-	-52	-0-	627 3	34 9 N	31		282
11	660 N	622	-0-	-38	-0-	598 3	24 9 N	22		304
12	651 N	634	-0-	-17	-0-	612 3	22 9 N	20	192 1	132
01	651 N	639	-0-	-12	-0-	611 3	28 9 N	25		157
02	609 N	588	-0-	-21	-0-	558 3	30 9 N	27		184

VENNEMAN 42				WELL #: 1H	RRCID -> 247197	COMPL. DATE 07/02/2008	TOTAL DEPTH 6468	PERF. 6961	- 9164	
09	150 X	129	-0-	-21	-0-	129 3	N	-0-		180
10	155 X	136	-0-	-19	-0-	136 3	N	-0-		180
11	120 X	113	-0-	-7	-0-	113 3	N	-0-		180
12	124 X	63	-0-	-61	-0-	63 3	N	-0-		180
01	178 X	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		180
*02	158 X	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		180

CLEMENTINE (NOVI)		//CONT.//		18901 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200										
ALEXANDER, C. D.		WELL #:		1	RRCID -> 145485	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	6870	PERF. 6540 - 6552				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	3			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
ALEXANDER GAS UNIT				1	RRCID -> 038029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6580 - 6583				
09	2430 X	2381	-0-	-49	-0-	2381	2			N	-0-			42
10	2511 X	2476	-0-	-35	-0-	2476	2			N	-0-			42
11	2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2			N	-0-			42
12	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-			42
01	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			N	-0-			42
02	2320 X	2319	-0-	-1	-0-	2319	2			N	-0-			42

SHIDLER, MARK L., INC.				776590		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
ROBERTS				1017	RRCID -> 119363	COMPL. DATE	04/09/1985	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6559 - 6569				
09	2820 X	2700	-0-	-120	-0-	1	1	2699	2	N	-0-			60
10	2914 X	2805	-0-	-109	-0-	1	1	2804	2	N	-0-			60
11	2820 X	2680	-0-	-140	-0-	1	1	2679	2	N	-0-			60
12	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	1	1	2815	2	N	-0-			60
01	2790 X	2747	-0-	-43	-0-	1	1	2746	2	N	-0-			60
02	2610 X	2532	-0-	-78	-0-	1	1	2531	2	N	-0-			60

COBURN (MORROW, LO.)				19240 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION				027200										
CITIZENS NATL. BANK TRUSTEE -G-		WELL #:		1	RRCID -> 119368	COMPL. DATE	11/19/1985	TOTAL DEPTH	11472	PERF.10822 - 10838				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

COBURN (MORROW UPPER)				19240 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION				027200										
JONES -25-		WELL #:		4062	RRCID -> 114636	COMPL. DATE	10/31/1984	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10258 - 10264				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
EMPORIA -29-				483	RRCID -> 101661	COMPL. DATE	07/25/1980	TOTAL DEPTH	10348	PERF.10300 - 10306				
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-			40
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-			40
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-			40
12	310 N	293	-0-	-17	-0-	293	2			Y	-0-			40
01	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			40

COBURN (MORROW UPPER) //CONT.// 19240 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792												
EMPORIA -29- WELL #: 4832 RRCID -> 114638 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10292 - 10305												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		330 N	243	-0-	-87	-0-	240	2	3	9	Y	85
10		341 N	268	-0-	-73	-0-	268	2			Y	85
11		350 N	350	-0-	-0-	-0-	347	2	3	9	Y	88
12		312 N	312	-0-	-0-	-0-	310	2	2	9	Y	90
01		321 N	321	-0-	-0-	-0-	315	2	6	9	Y	95
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	95

DORSEY 185 WELL #: 5 RRCID -> 172945 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10372 - 11260												
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
												-0-
												WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/31/2014

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 181860 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10146												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

UPLAND RESOURCES LLC 878931												
PEYTON RANCH 183 WELL #: 1 RRCID -> 279329 COMPL. DATE 10/04/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10469 - 10474												
09		0	18	-0-	18	3271	18	2			N	-0-
10		0	28	-0-	28	3299	28	2			N	-0-
11		0	10	-0-	10	3309	10	2			N	-0-
12		0	732	-0-	732	4041	732	2			N	-0-
01		0 W	401	-0-	401	4442	401	2			N	-0-
*02		5008 X	566	-0-	-4442	-0-	566	2			N	-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
APACHE CORPORATION 027200												
WHEAT, JAMES ROLAND "B" WELL #: 1342 RRCID -> 170820 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 11144 PERF.10897 - 10940												
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	107
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	107
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107

WALTER WELL #: 3 RRCID -> 172553 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11132 - 11244												
09		420 X	9	-0-	-411	-0-	9	2			N	-0-
10		279 X	87	-0-	-192	-0-	87	2			N	-0-
11		270 X	81	-0-	-189	-0-	81	2			N	-0-
12		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
01		193 X	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-
*02		184 X	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.				253162								
BURRUS 186				WELL #: 2	RRCID -> 171802	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH 11408	PERF.11258	- 11288			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	520 1	1132 2	N	-0-			-0-
10	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	546 1	1225 2	N	-0-			-0-
11	1440 X	1390	-0-	-50	-0-	492 1	898 2	N	-0-			-0-
12	1705 X	1527	-0-	-178	-0-	484 1	1043 2	N	-0-			-0-
01	1767 X	1756	-0-	-11	-0-	486 1	1270 2	N	-0-			-0-
*02	1653 X	1565	-0-	-88	-0-	520 1	1038 2	N	6	6	8	-0-
						7	9					

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.				500792				CNTY: LIPSCOMB				
LOCKHART -33-				WELL #: 481	RRCID -> 097687	COMPL. DATE 01/05/1982	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11221	- 11229			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2		N	-0-			85
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087 2		N	-0-			85
11	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2		N	-0-			85
12	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2		N	-0-			85
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 2		N	-0-			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

DORSEY 185				WELL #: 2	RRCID -> 170696	COMPL. DATE 05/28/1998	TOTAL DEPTH 11407	PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	248 1	2221 2	N	-0-			68
10	2325 N	2285	-0-	-40	-0-	235 1	2050 2	N	-0-			68
11	2340 N	1969	-0-	-371	-0-	243 1	1726 2	N	-0-			68
12	2542 N	1960	-0-	-582	-0-	248 1	1712 2	N	-0-			68
01	2294 N	2160	-0-	-134	-0-	273 1	1887 2	N	-0-			68
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			68

DORSEY 185				WELL #: 3	RRCID -> 171600	COMPL. DATE 10/31/1998	TOTAL DEPTH 11440	PERF.11268	- 11296			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			8
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/18/2015												

DORSEY 185				WELL #: 5	RRCID -> 172942	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11228	- 11260			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COBURN LOWER (LOWER MORROW) //CONT.// 19241 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420														
JONES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146791 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10803 - 10824														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1680 X	1172	-0-	-508	-0-	45	1	1127	2	N	-0-			60
10	1736 X	1326	-0-	-410	-0-	45	1	1272	2	N	8			68
						9								
11	1741 X	1741	-0-	-0-	-0-	45	1	1696	2	N	-0-			68
12	1488 X	1164	-0-	-324	-0-	45	1	1119	2	N	-0-			68
01	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	N	-0-			68
02	1682 X	1545	-0-	-137	-0-	45	1	1500	2	N	-0-			68

WALTER WELL #: 2 RRCID -> 167604 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 11273 PERF.11112 - 11234														
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-			23
10	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			23
11	90 N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-			23
12	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			23
01	124 N	30	-0-	-94	-0-	30	2			N	-0-			23
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			23

LOCKHART 184 WELL #: 3 RRCID -> 172271 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11152 - 11272														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCOTT WELL #: 1273 RRCID -> 190486 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 11108 PERF.10132 - 10854														
09	3060 X	2876	-0-	-184	-0-	68	1	2800	2	N	7			112
						8	9							
10	3162 X	2508	-0-	-654	-0-	68	1	2412	2	N	25			137
						28	9							
11	2880 X	2723	-0-	-157	-0-	68	1	2633	2	N	20			157
						22	9							
12	2976 X	2669	-0-	-307	-0-	68	1	2601	2	N	-0-			157
01	2976 X	2485	-0-	-491	-0-	68	1	2417	2	N	-0-			157
02	2784 X	2103	-0-	-681	-0-	68	1	2035	2	N	-0-			157

WHEAT, ROLAND WELL #: 1342 RRCID -> 191407 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10692 - 10792														
09	660 X	532	-0-	-128	-0-	45	1	487	2	N	-0-			-0-
10	682 X	597	-0-	-85	-0-	42	1	555	2	N	-0-			-0-
11	660 X	497	-0-	-163	-0-	30	1	467	2	N	-0-			-0-
12	705 X	705	-0-	-0-	-0-	45	1	660	2	N	-0-			-0-
01	589 X	75	-0-	-514	-0-	6	1	69	2	N	-0-			-0-
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-

GRAY WELL #: 3254 RRCID -> 192032 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11264 - 11282														
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			159
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-			159
11	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			159
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159

COBURN LOWER (LOWER MORROW)		//CONT.//		19241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
JONES TRUST		WELL #:		2274	RRCID ->	197990	COMPL. DATE	08/23/2003	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10740	- 10758		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	45	1	5498	2	N	12			80
						13	9							
10	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	38	1	4144	2	N	-0-			80
11	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	42	1	3460	2	N	-0-			80
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	45	1	4046	2	N	-0-			80
01	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	45	1	3397	2	N	-0-			80
*02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	45	1	2785	2	N	-0-			80

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230996	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.10732	- 10830
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COBURN, SW (TONKAW)		19247 900		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
CITIZENS NATIONAL BANK TRUSTEE A		WELL #:		1	RRCID ->	171821	COMPL. DATE	10/05/1964	TOTAL DEPTH	13307	PERF. N/A	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		32
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		32
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2013 - P&A 12/13/13												

COLDWATER CREEK (MARMATON)		19454 500		ASSOCIATED	49B		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CLUCK -D-		WELL #:		1	RRCID ->	065032	COMPL. DATE	01/22/1976	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5426	- 5438
09	1560 #	1276	-0-	-284 B	-2217	1276	3		N	-0-		-0-
10	1612 #	1648	-0-	36 B	-2181	1648	3		N	-0-		-0-
11	1530 #	-0-	-0-	-1530 B	-3711				N	-0-		-0-
12	1333 #	1533	-0-	200 B	-3511	1533	3		N	-0-		-0-
01	1643 #	1550	-0-	-93 B	-3604	1550	3		N	-0-		-0-
02	1537 #	1622	-0-	85 B	-3519	1622	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1907 CANCELLED UNDERAGE -> -1612												

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		19454 700		NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232										
CLUCK -D-		WELL #:		2	RRCID ->	069595	COMPL. DATE	10/14/1976	TOTAL DEPTH	4625	PERF. 4322	- 4430
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

COLDWATER CREEK (PENN, UPPER)		//CONT.//	19454 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY			865980					
WHORTON, W.A.		WELL #:	2 U	RRCID -> 071194	COMPL. DATE 12/21/1976	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 4313	- 4330
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLDWATER CREEK E.(MORROW UPPER)			19455 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
JCB II ENTERPRISES, LLC			430581					
HARRIS		WELL #:	3029	RRCID -> 127958	COMPL. DATE 02/25/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6877	- 6894
09	1440 X	1278	-0-	-162	-0-	1278 2		97
10	1860 X	1370	-0-	-490	-0-	1370 2		97
11	1800 X	1370	-0-	-430	-0-	1370 2		97
12	1860 X	1103	-0-	-757	-0-	1103 2		97
01	1364 X	1343	-0-	-21	-0-	1343 2		97
02	1334 X	1134	-0-	-200	-0-	1134 2		97

COLDWATER CREEK, E. (OSWEGO)			19455 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY			427513					
LONG		WELL #:	1230	RRCID -> 276413	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH 6380	PERF. 6124	- 6174
09	14340	-0-	-0-	-14340	15445			120
10	14818	-0-	-0-	-14818	627			120
11	627 R	-0-	-0-	-627	-0-			120
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			120
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			120
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			120

COLDWATER CREEK, E. (TONKAWA)			19455 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HANSFORD		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420					
ODOM		WELL #:	1	RRCID -> 146313	COMPL. DATE 05/30/1993	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5294	- 5306
09	150 N	68	-0-	-82	-0-	68 2		-0-
10	186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		-0-
11	90 N	75	-0-	-15	-0-	75 2		-0-
12	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		-0-
01	124 N	77	-0-	-47	-0-	77 2		-0-
02	87 N	34	-0-	-53	-0-	34 2		-0-

COLDWATER RANCH (DOUGLAS)			19458 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232					
COLDWATER B		WELL #:	8	RRCID -> 134398	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 4725	PERF. 4144	- 4638
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

COLDWATER B			WELL #:	9	RRCID -> 173551	COMPL. DATE 06/03/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4560	- 4608
09	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-	

COLDWATER RANCH (ST. LOUIS)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
COLDWATER -C-

19458 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 11 RRCID -> 126790 COMPL. DATE 01/27/1988 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 6235 - 6254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

COLDWATER RANCH (TONKAWA)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
COLDWATER -E-

19458 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
172232
WELL #: 5 RRCID -> 123891 COMPL. DATE 11/09/1992 TOTAL DEPTH 5777 PERF. 4915 - 5122

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

COLLARD (COUNCIL GROVE)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
EDWARDS 11

19623 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
252131
WELL #: 2 RRCID -> 159513 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3692 - 3698

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD (WHITE DOLOMITE)
ENERVEST OPERATING, L.L.C.
COLLARD -A-

19623 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
252131
WELL #: 1 RRCID -> 040044 COMPL. DATE 03/01/1966 TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3408 - 3426

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EDWARDS 11

WELL #: 2 RRCID -> 171504 COMPL. DATE 10/10/1998 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3420 - 3428

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	2481			N	NO RPT			-0-

PATTEN 178

WELL #: 2 RRCID -> 173067 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3464 - 3468

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

COLLARD (WHITE DOLOMITE)		//CONT.//		19623 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
GELNAR 180		WELL #:		2	RRCID -> 177645	COMPL. DATE 03/24/2000	TOTAL DEPTH 6365	PERF. 3445	- 3455		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COLTON (ADMIRE)				19830 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN			
HRF EXPLORATION & PRODUCTION,LLC				341528							
BERGNER		WELL #:		1	RRCID -> 202570	COMPL. DATE 03/26/2004	TOTAL DEPTH 3540	PERF. 3268	- 3298		
09	540 #	531	-0-	-9	-0-	64 1	467 3	N	-0-	-0-	
10	558 #	549	-0-	-9	-0-	66 1	483 3	N	-0-	-0-	
11	540 #	524	-0-	-16	-0-	63 1	461 3	N	-0-	-0-	
12	558 #	541	-0-	-17	-0-	65 1	476 3	N	-0-	-0-	
01	558 #	531	-0-	-27	-0-	64 1	467 3	N	-0-	-0-	
*02	564 R	564	-0-	-0-	-0-	68 1	496 3	N	-0-	-0-	
CONCANNON (GRANITE WASH)				19965 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
SIMMONS		WELL #:		102	RRCID -> 223168	COMPL. DATE 11/10/2006	TOTAL DEPTH 12142	PERF. 11408	- 11514		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
COURSON RANCH (ATOKA)				21154 003	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260							
COURSON RANCH TEW		WELL #:		202	RRCID -> 213986	COMPL. DATE 02/05/2005	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 8233	- 8244		
09	1470 X	521	-0-	-949	-0-	521 2		N	-0-	233	
10	1519 X	458	-0-	-1061	-0-	458 2		N	-0-	233	
11	1440 X	489	-0-	-951	-0-	489 2		N	-0-	233	
12	1209 X	755	-0-	-454	-0-	755 2		N	-0-	233	
01	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	997 2	91 9	N	83	222	
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT	222	
COURSON RANCH TEW		WELL #:		103	RRCID -> 213987	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8250	- 8263		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	165	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	165	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	165	
COURSON RANCH S. PA 2		WELL #:		6150	RRCID -> 220301	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8116	- 8122		
09	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		N	-0-	419	
10	558 N	368	-0-	-190	-0-	368 2		N	-0-	419	
11	450 N	72	-0-	-378	-0-	72 2		N	-0-	419	
12	465 N	442	-0-	-23	-0-	442 2		N	-0-	419	
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2		N	-0-	419	
02	58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT	419	

 COURSON RANCH (ATOKA) //CONT.// 21154 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
 COURSON RANCH TEW WELL #: 102 RRCID -> 222837 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 8225 - 8235

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	390 X	182	-0-	-208	-0-	182 2	N	-0-			656
10	403 X	168	-0-	-235	-0-	168 2	N	-0-			656
11	390 X	210	-0-	-180	-0-	210 2	N	-0-			656
12	372 X	333	-0-	-39	-0-	333 2	N	-0-			656
01	953 X	953	-0-	-0-	-0-	953 2	N	-0-			656
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			656

 COURSON RANCH (HUNTON) 21154 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH T.E. WHITE WELL #: 102 RRCID -> 206721 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10178 - 10186

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

 COURSON RANCH TE. WHITE WELL #: 302 RRCID -> 212183 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10371 PERF.10106 - 10135

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			104
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			104

 COURSON RANCH (MORROW, UPPER) 21154 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 STATE OF TEXAS WELL #: 3A RRCID -> 238694 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 9434 PERF. 8734 - 9092

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED 01/13/2015 - PLUGGED 01/13/15

 H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 MCGARRAUGH, A.C. WELL #: 4 RRCID -> 217496 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 8308 - 8317

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

 LATIGO PETROLEUM, LLC 488260
 COURSON RANCH O.T. BROWN WELL #: 4 RRCID -> 217495 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8541 - 8547

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH (WOLFCAMP)		21154 800		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
LATIGO PETROLEUM, LLC		488260									
COURSON RANCH TEW		WELL #: 402		RRCID -> 223516		COMPL. DATE 01/03/2006		TOTAL DEPTH 8837		PERF. 3582 - 3594	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	750 #	314	-0-	-436	-0-	314	2	N	-0-		354
10	775 #	276	-0-	-499	-0-	276	2	N	-0-		354
11	690 #	313	-0-	-377	-0-	313	2	N	-0-		354
12	620 #	432	-0-	-188	-0-	432	2	N	-0-		354
01	645 R	645	-0-	-0-	-0-	645	2	N	-0-		354
02	290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT		354

CRAIG RANCH (MORROW)		21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
CRAIG		WELL #: 8001		RRCID -> 128311		COMPL. DATE 05/28/1988		TOTAL DEPTH 6835		PERF. 6689 - 6710	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232									
CRAIG -H-		WELL #: 4		RRCID -> 131304		COMPL. DATE 05/17/1989		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6670 - 6686	
09	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	1026	2	N	-0-		-0-
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2	N	-0-		-0-
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2	N	-0-		-0-
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2	N	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2	N	-0-		-0-
02	1044 N	1017	-0-	-27	-0-	1017	2	N	-0-		-0-

CRAIG -A-		WELL #: 2		RRCID -> 134408		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 6886		PERF. 6665 - 6690	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 2ST		RRCID -> 139576		COMPL. DATE 04/15/2005		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6531 - 6767	
09	3930 X	3895	-0-	-35	-0-	3895	2	Y	-0-		93
10	4061 X	4019	-0-	-42	-0-	4019	2	Y	-0-		93
11	3930 X	3853	-0-	-77	-0-	3853	2	Y	-0-		93
12	4061 X	3956	-0-	-105	-0-	3956	2	Y	-0-		93
01	4061 X	3924	-0-	-137	-0-	3924	2	Y	-0-		93
02	3770 X	3680	-0-	-90	-0-	3680	2	Y	-0-		93

CORENE A		WELL #: 2		RRCID -> 155870		COMPL. DATE 09/12/1995		TOTAL DEPTH 6950		PERF. 6687 - 6715	
09	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	Y	-0-		-0-
10	744 N	726	-0-	-18	-0-	726	2	Y	-0-		-0-
11	780 N	729	-0-	-51	-0-	729	2	Y	-0-		-0-
12	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2	Y	-0-		-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	Y	-0-		-0-
*02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2	Y	-0-		-0-

CRAIG RANCH (MORROW)		//CONT.// 21458 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CRAIG E		WELL #: 3		RRCID -> 177731		COMPL. DATE 04/18/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6698 - 6704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CRAIG E		WELL #: 4		RRCID -> 181079		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6715			
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1170	2	11 9	N	10	52
10	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2466	2		N	-0-	52
11	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-	52
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2		N	-0-	52
01	2201 N	2057	-0-	-144	-0-	2057	2		N	-0-	52
*02	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-	52

CORENE A		WELL #: 5		RRCID -> 183561		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6707 - 6738			
09	510 N	391	-0-	-119	-0-	391	2		N	-0-	20
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2		N	-0-	20
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	20
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2		N	-0-	20
01	589 N	580	-0-	-9	-0-	580	2		N	-0-	20
02	551 N	541	-0-	-10	-0-	541	2		N	-0-	20

CRAIG E		WELL #: 2R		RRCID -> 202245		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6674			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		88

BOSS A		WELL #: 2		RRCID -> 228392		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6743 - 6757			
09	660 N	325	-0-	-335	-0-	75	1	250 3	N	-0-	29
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	78	1	314 3	N	-0-	29
11	420 N	325	-0-	-95	-0-	75	1	250 3	N	-0-	29
12	341 N	260	-0-	-81	-0-	78	1	182 3	N	-0-	29
01	519 N	519	-0-	-0-	-0-	78	1	441 3	N	-0-	29
02	319 N	303	-0-	-16	-0-	73	1	230 3	N	-0-	29

COURSON OIL & GAS, INC. THOMAS		182785 WELL #: 2104		RRCID -> 156569		COMPL. DATE 11/04/1995		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6705 - 6740			
09	450 X	352	-0-	-98	-0-	56	1	296 2	N	-0-	-0-
10	465 X	430	-0-	-35	-0-	62	1	368 2	N	-0-	-0-
11	450 X	180	-0-	-270	-0-	30	1	150 2	N	-0-	-0-
12	465 X	40	-0-	-425	-0-	2	1	38 2	N	-0-	-0-
01	465 X	310	-0-	-155	-0-	62	1	248 2	N	-0-	-0-
02	406 X	316	-0-	-90	-0-	58	1	258 2	N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CRAIG RANCH (MORROW) //CONT.// 21458 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 THOMAS WELL #: 1104T RRCID -> 156636 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6709 - 6727

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CRAIG WELL #: 2080 RRCID -> 143140 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6691 - 6708

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					255

CRAIG WELL #: 3 RRCID -> 163409 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6660 - 6672

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					194

CRAIG RANCH, E. (MORROW) 21459 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WITTER B WELL #: 7 RRCID -> 177663 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6680 - 6690

09	240	X	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-					28
10	248	X	193	-0-	-55	-0-	193	2			N	-0-					28
11	240	X	189	-0-	-51	-0-	189	2			N	-0-					28
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	147	2			N	-0-					28
01	248	X	190	-0-	-58	-0-	190	2			N	-0-					28
02	232	X	212	-0-	-20	-0-	212	2			N	-0-					28

WITTER B WELL #: 8 RRCID -> 177689 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6633 - 6642

09	960	X	898	-0-	-62	-0-	898	2			N	-0-					-0-
10	992	X	928	-0-	-64	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	960	X	891	-0-	-69	-0-	891	2			N	-0-					-0-
12	930	X	916	-0-	-14	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	930	X	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
02	870	X	848	-0-	-22	-0-	848	2			N	-0-					-0-

DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 178350 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6612 - 6629

09	840	X	425	-0-	-415	-0-	425	2			N	-0-					37
10	868	X	471	-0-	-397	-0-	471	2			N	-0-					37
11	840	X	397	-0-	-443	-0-	397	2			N	-0-					37
12	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					37
01	724	X	724	-0-	-0-	-0-	724	2			N	-0-					37
*02	686	X	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					37

CRAIG RANCH, E. (MORROW) CONOCOPHILLIPS COMPANY ETOILE		//CONT.// 21459 250 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
		WELL #: 2		RRCID -> 181960		COMPL. DATE 01/10/2001		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	15 2		N	-0-			-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-			-0-
11	60 N	24	-0-	-36	-0-	24 2		N	-0-			-0-
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-			-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38 2		N	-0-			-0-
*02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-			-0-

SHER A				WELL #: 1		RRCID -> 182765		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6655 - 6666		
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 2		N	-0-			55
10	279 N	89	-0-	-190	-0-	89 2		N	-0-			55
11	360 N	330	-0-	-30	-0-	330 2		N	-0-			55
12	310 N	107	-0-	-203	-0-	107 2		N	-0-			55
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			55
*02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-			55

CREE-FLOWERS(ALBANY DOLOMITE,LO) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWERS BROTHERS		21617 111 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 9074		RRCID -> 176683		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 3805 - 3825				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO FLOWERS, R. L.		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
		WELL #: 1		RRCID -> 021831		COMPL. DATE 05/17/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3744 - 3772				
09	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 3		N	-0-			-0-
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-			-0-
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-			-0-
12	744 N	71	-0-	-673	-0-	71 3		N	-0-			-0-
01	558 N	59	-0-	-499	-0-	59 3		N	-0-			-0-
02	319 N	51	-0-	-268	-0-	51 3		N	-0-			-0-

FLOWERS, KIM				WELL #: 1 U		RRCID -> 134397		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3821 - 3861		
09	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 3		N	-0-			-0-
11	60 N	14	-0-	-46	-0-	14 3		N	-0-			-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		N	-0-			-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 3		N	-0-			-0-
02	14 N	11	-0-	-3	-0-	11 3		N	-0-			-0-

FLOWERS, K.				WELL #: 2KU		RRCID -> 141493		COMPL. DATE 05/08/1992		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 3832 - 3866		
09	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		N	-0-			-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		N	-0-			-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3		N	-0-			-0-
01	248 N	245	-0-	-3	-0-	245 3		N	-0-			-0-
*02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 3		N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (ALBANY DOLOMITE, LO) //CONT.// 21617 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
FLOWERS															
WELL #: 3 RRCID -> 141870 COMPL. DATE 06/27/1991										TOTAL DEPTH	4310	PERF. 3654 - 3936			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	298 1	3439 3	N	1	1 8				-0-	
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	263 1	2573 3	N	-0-					-0-	
11	3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	265 1	3162 3	N	1	1 8				-0-	
12	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	305 1	3321 3	N	-0-					-0-	
01	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	292 1	3374 3	N	2	2 8				-0-	
*02	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	202 1	2360 3	N	-0-					-0-	
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420					
FLOWERS BROTHERS										WELL #: 1074 RRCID -> 214283 COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH	4300	PERF. 4148 - 4228
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
CREE-FLOWERS (DOUGLAS)										21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										153429					
FLOWERS										WELL #: 4 RRCID -> 181845 COMPL. DATE 03/09/2001			TOTAL DEPTH	6310	PERF. 6130 - 6218
09	2760 X	2630	-0-	-130	-0-	247 1	2382 3	N	1	1 8				-0-	
10	3162 X	3157	-0-	-5	-0-	310 1	2832 3	N	14	14 8				-0-	
11	3060 X	2851	-0-	-209	-0-	260 1	2588 3	N	3	3 8				-0-	
12	3162 X	2724	-0-	-438	-0-	288 1	2435 3	N	1	1 8				-0-	
01	3162 X	2720	-0-	-442	-0-	269 1	2444 3	N	6	6 8				-0-	
02	2958 X	2676	-0-	-282	-0-	271 1	2396 3	N	8	8 8				-0-	
FLOWERS, KIM										WELL #: 7 RRCID -> 186430 COMPL. DATE 09/25/2001			TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6300 - 6310
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-					120	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3		N	-0-					120	
11	90 N	39	-0-	-51	-0-	39 3		N	-0-					120	
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48 3		N	-0-					120	
01	62 N	27	-0-	-35	-0-	27 3		N	-0-					120	
02	29 N	20	-0-	-9	-0-	20 3		N	-0-					120	
CIMAREX ENERGY CO.										153438					
MILLS, R. D.										WELL #: 1 RRCID -> 053817 COMPL. DATE 04/06/1973			TOTAL DEPTH	9140	PERF. 5834 - 6020
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522 2		N	-0-					8	
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-					8	
11	360 N	304	-0-	-56	-0-	304 2		N	-0-					8	
12	527 N	209	-0-	-318	-0-	209 2		N	-0-					8	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-		N	-0-					8	
*02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223 2		N	-0-					8	

 CREE-FLOWERS (DOUGLAS) //CONT.// 21617 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 MILLS, R. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 054235 COMPL. DATE 09/01/1972 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5884 - 6110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	240	1	2317	2	N	-0-			100
10	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	246	1	2420	2	N	1	1	8	100
11	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	213	1	2170	2	N	3	3	8	100
12	2635 N	2357	-0-	-278	-0-	238	1	2119	2	N	-0-			100
01	2666 N	728	-0-	-1938	-0-	90	1	636	2	N	2	2	8	100
*02	2320 N	1788	-0-	-532	-0-	199	1	1585	2	N	4	4	8	100

 CREE-FLOWERS (GRANITE WASH) 21617 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074 RRCID -> 151344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8665 - 9218

09	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	131	1	2948	3	N	66	192	1	86
10	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	109	1	2933	3	N	57			143
11	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	177	1	5577	3	N	1			144
12	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	176	1	5440	3	N	2			146
*01	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	167	1	4929	3	N	-0-			146
*02	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	135	1	3942	3	N	-0-			146

 FLOWERS BROTHERS WELL #: 8074 RRCID -> 152882 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8606 - 8686

09	528 N	528	-0-	-0-	-0-	18	1	508	3	N	-0-			97
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	568	3	N	-0-			97
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	568	3	N	-0-			97
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	24	1	589	3	N	-0-			97
*01	589 N	557	-0-	-32	-0-	22	1	533	3	N	-0-			97
*02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	25	1	601	3	N	-0-			97

 CREE-FLOWERS (WOLFCAMP) 21617 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWER BROS. WELL #: 5 RRCID -> 115963 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 4133 - 4165

09	240 X	135	-0-	-105	-0-	135	3			N	-0-			-0-
10	248 X	138	-0-	-110	-0-	138	3			N	-0-			-0-
11	240 X	139	-0-	-101	-0-	139	3			N	-0-			-0-
12	155 X	149	-0-	-6	-0-	149	3			N	-0-			-0-
01	155 X	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-			-0-
02	145 X	132	-0-	-13	-0-	132	3			N	-0-			-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP)		//CONT.// 21617 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 1073		RRCID -> 166013		COMPL. DATE 04/22/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3854 - 4174						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
FLOWERS, KIM		WELL #: 1 L		RRCID -> 133591		COMPL. DATE 01/10/1990		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 4092 - 4155								
09	793	N	793	-0-	-0-	793	3			N	-0-					-0-
10	735	N	735	-0-	-0-	733	3	2	9	N	-0-	2	8			-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-					-0-
01	744	N	70	-0-	-674	-0-	70	3		N	-0-					-0-
02	232	N	229	-0-	-3	-0-	229	3		N	-0-					-0-

FLOWERS, K.		WELL #: 2KL		RRCID -> 137303		COMPL. DATE 01/26/1991		TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4164 - 4172								
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
MARTIN TRUST		WELL #: 2072		RRCID -> 125533		COMPL. DATE 06/03/1987		TOTAL DEPTH 4300 PERF. N/A								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MGE RESOURCES, INC.		563288		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
FLOWERS		WELL #: 1		RRCID -> 176691		COMPL. DATE 04/03/2000		TOTAL DEPTH 4325 PERF. 3801 - 3836								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)		21617 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 1		RRCID -> 021823		COMPL. DATE 06/04/1956		TOTAL DEPTH 3976 PERF. 3840 - 3882			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 3		RRCID -> 021825		COMPL. DATE 09/30/1959		TOTAL DEPTH 3987 PERF. 3869 - 3918			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLOWERS, J. L.		WELL #: 179		RRCID -> 021829		COMPL. DATE 01/04/1956		TOTAL DEPTH 10342 PERF. 3874 - 3908			
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-	-0-	
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-	-0-	
11	990 N	771	-0-	-219	-0-	771 3		N	-0-	-0-	
12	837 N	805	-0-	-32	-0-	804 3	1 4	N	-0-	-0-	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844 3		N	-0-	-0-	
02	754 N	732	-0-	-22	-0-	731 3	1 4	N	-0-	-0-	

FLOWERS, J. L.		WELL #: 280		RRCID -> 021830		COMPL. DATE 11/16/1956		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3838 - 3914			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLOWERS, J. L.		WELL #: 2079		RRCID -> 152801		COMPL. DATE 01/23/1995		TOTAL DEPTH 3930 PERF. 3810 - 3880			
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474 3		N	-0-	-0-	
10	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3		N	-0-	-0-	
11	2400 N	2345	-0-	-55	-0-	2345 3		N	-0-	-0-	
12	2542 N	2433	-0-	-109	-0-	2433 3		N	-0-	-0-	
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-	-0-	
02	2262 N	2190	-0-	-72	-0-	2190 3		N	-0-	-0-	

FLOWERS, J. L.		WELL #: 380		RRCID -> 155648		COMPL. DATE 07/25/1995		TOTAL DEPTH 3965 PERF. 3856 - 3910			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9074		RRCID -> 170479		COMPL. DATE 02/28/1998		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 4112 - 4192			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CREE-FLOWERS (WOLFCAMP DOLOMITE)//CONT.// 21617 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1073 RRCID -> 170708 COMPL. DATE 04/22/1998										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	3854	-	3927
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS WELL #: 1078 RRCID -> 138724 COMPL. DATE 04/17/1991										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3708	-	3756
09	1500	N	1266	-0-	-234	-0-	1266	2		N	-0-			-0-	
10	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-			-0-	
11	1110	N	451	-0-	-659	-0-	451	2		N	-0-			-0-	
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-	
01	1023	N	278	-0-	-745	-0-	278	2		N	-0-			-0-	
02	435	N	434	-0-	-1	-0-	434	2		N	-0-			-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										CNTY: ROBERTS					
FLOWERS BROTHERS WELL #: 1074 RRCID -> 214284 COMPL. DATE 05/18/2005										TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3848	-	4228
09	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	126	1	3288	2	N	-0-		-0-	
10	2046	X	1444	-0-	-602	-0-	92	1	1352	2	N	-0-		-0-	
11	1888	X	1888	-0-	-0-	-0-	130	1	1758	2	N	-0-		-0-	
12	2387	X	1504	-0-	-883	-0-	130	1	1374	2	N	-0-		-0-	
01	2387	X	1687	-0-	-700	-0-	130	1	1557	2	N	-0-		-0-	
*02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	130	1	2960	2	N	-0-		-0-	

FLOWERS, J.L. WELL #: 3079 RRCID -> 217709 COMPL. DATE 02/01/2006										TOTAL DEPTH	4250	PERF.	3840	-	3888
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	121	1	688	2	N	-0-		-0-	
10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	130	1	1041	2	N	-0-		-0-	
11	893	N	893	-0-	-0-	-0-	130	1	763	2	N	-0-		-0-	
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	130	1	816	2	N	-0-		-0-	
01	1178	N	1060	-0-	-118	-0-	130	1	930	2	N	-0-		-0-	
*02	980	N	980	-0-	-0-	-0-	130	1	850	2	N	-0-		-0-	

FLOWERS, J.L. WELL #: 4079 RRCID -> 219005 COMPL. DATE 06/20/2006										TOTAL DEPTH	4150	PERF.	3794	-	3860
09	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	130	1	4645	2	N	-0-		-0-	
10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	130	1	4355	2	N	-0-		-0-	
11	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	130	1	4485	2	N	-0-		-0-	
12	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	130	1	4606	2	N	-0-		-0-	
01	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	130	1	4808	2	N	-0-		-0-	
*02	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	4378	2	N	-0-		-0-	

CUMBERLAND (MORROW) 22208 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
FILES WELL #: 8 RRCID -> 181067 COMPL. DATE 12/17/2000										TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6310	-	6340
09	1380	N	1218	-0-	-162	-0-	1218	2		N	-0-			40	
10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2		N	-0-			40	
11	1530	N	969	-0-	-561	-0-	955	2	14	9	N	13		53	
12	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2		N	-0-			53	
01	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	1063	2		N	-0-			53	
*02	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2		N	-0-			53	

CUMBERLAND (MORROW)		//CONT.//		22208 250	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
WILLIAMS B		WELL #:		4	RRCID ->	182356	COMPL. DATE	02/05/2001	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6571 - 6590		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2550 #	2278	-0-	-272	-0-	2278	3			N	-0-			-0-
10	2635 #	2440	-0-	-195	-0-	2440	3			N	-0-			-0-
11	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-			-0-
12	2430 R	2430	-0-	-0-	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
01	2449 #	2433	-0-	-16	-0-	2433	3			N	-0-			-0-
*02	2306 R	2306	-0-	-0-	-0-	2306	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC.				945936					CNTY: OCHILTREE					
CLUCK -D-		WELL #:		3	RRCID ->	147806	COMPL. DATE	11/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6406 - 6420		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			5
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			5
11	960 N	651	-0-	-309	-0-	648	3	3	9	N	3			8
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-			8
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

CUTTER (CHESTER)				22390 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785										
STAFFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228188	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	9001	PERF.	8148 - 8162		
09	1229 X	1229	-0-	-0-	-0-	60	1	1169	2	N	-0-			69
10	1302 X	1222	-0-	-80	-0-	54	1	1168	2	N	-0-			69
11	1260 X	1100	-0-	-160	-0-	60	1	1040	2	N	-0-			69
12	1302 X	1029	-0-	-273	-0-	62	1	967	2	N	-0-			69
01	1302 X	656	-0-	-646	-0-	34	1	622	2	N	-0-			69
02	1189 X	1121	-0-	-68	-0-	58	1	1063	2	N	-0-			69

PERRY B		WELL #:		2	RRCID ->	230453	COMPL. DATE	06/03/2007	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	8433 - 8459
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2015 - PLUGGED 09/08/15												

D.W.P. PRODUCTION				196927					CNTY: OCHILTREE					
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	170821	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8174 - 8181		
09	143 X	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-			-0-
10	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-			-0-
11	150 X	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-			-0-
12	155 X	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-			-0-
01	155 X	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-			-0-
02	145 X	143	-0-	-2	-0-	143	2			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: OCHILTREE					
LOUISE		WELL #:		4 C	RRCID ->	125681	COMPL. DATE	08/17/1987	TOTAL DEPTH	8353	PERF.	8090 - 8174		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

CUTTER (CHESTER)		//CONT.//		22390 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ADDISON -1012-		WELL #:		1D	RRCID ->	162320	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 8205 -	8287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MGE RESOURCES, INC.				563288	RRCID ->		247811	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8020 -	8086
BRILLHART		WELL #:		1926									
*03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2201	2	8	9	N	7		125
*04	2040 N	1255	-0-	-785	-0-	1248	2	7	9	N	6		131
*05	2170 N	1394	-0-	-776	-0-	1386	2	8	9	N	7		138
*06	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1643	2	7	9	N	6		144
*07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1463	2	7	9	N	6		150
*08	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1266	2	8	9	N	7		157
*09	1650 N	671	-0-	-979	-0-	671	2			N	-0-		157
*10	1488 N	861	-0-	-627	-0-	861	2			N	-0-		157
*11	1260 N	996	-0-	-264	-0-	996	2			N	-0-		157
*12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-		157
*01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-		157
*02	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-		157

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID ->		170718	COMPL. DATE	06/01/1998	TOTAL DEPTH	8738	PERF. 8238 -	8250
ALLEN		WELL #:		2									
09	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-		-0-
10	124 X	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-		-0-
11	150 X	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-		-0-
12	155 X	73	-0-	-82	-0-	73	2			N	-0-		-0-
01	155 X	67	-0-	-88	-0-	67	2			N	-0-		-0-
02	87 X	49	-0-	-38	-0-	49	2			N	-0-		-0-

WICHITA WATER LLC				921665	RRCID ->		174890	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 3000 -	4170
PERRYTON GAS UNIT		WELL #:		2									
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

D. G. (MORROW LOWER)				22591 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783									
METHODIST HOME		WELL #:		2	RRCID ->	107623	COMPL. DATE	05/10/1983	TOTAL DEPTH	9403	PERF. 9186 -	9224	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-1132			N	-0-			10

D. G. (MORROW LOWER) //CONT.// 22591 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
SINER WELL #: 1 RRCID -> 175348 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9192 - 9211

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

DANDEN (DOUGLAS) 22999 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
H & L OPERATING CO., LLC 339787
TEXACO FEE WELL #: 1125 RRCID -> 167725 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4772 - 4782

09	180 X	94	-0-	-86	-0-	10	1	84	2	N	-0-					99
10	166 X	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	N	-0-					99
11	156 X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	N	-0-					99
12	155 X	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	N	-0-					99
01	155 X	128	-0-	-27	-0-	10	1	118	2	N	-0-					99
02	145 X	114	-0-	-31	-0-	10	1	104	2	N	-0-					99

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436
SPIVEY WELL #: 1 RRCID -> 062642 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 3350 - 3400

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPIVEY WELL #: 1 R RRCID -> 170144 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4770 - 4778

09	3060 X	2841	-0-	-219	-0-	2841	2			N	-0-					-0-
10	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
11	3780 X	3318	-0-	-462	-0-	3318	2			N	-0-					-0-
12	3906 X	3350	-0-	-556	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
01	3906 X	2961	-0-	-945	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	3306 X	3201	-0-	-105	-0-	3201	2			N	-0-					-0-

DANIEL (ATOKA LIME) 23019 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
KNOX-PIPKIN WELL #: 228 L RRCID -> 021844 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 8639 PERF. 7730 - 7734

09	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y	-0-					-0-
10	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	3			Y	-0-					-0-
12	T. A.	1357	-0-	1357	1357	1357	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.	1331	-0-	1331	2688	1331	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.	1180	-0-	1180	3868	1180	3			Y	-0-					-0-

DANIELS -E- WELL #: 1 RRCID -> 107145 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6458 - 7414

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

DANIEL (ATOKA LIME) APACHE CORPORATION PEARSON "M"			//CONT.// 23019 166 //CONT.// 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
KNOX-PIPKIN			WELL #: 128	RRCID -> 223693	COMPL. DATE 10/31/2006	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7808 - 7818					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY NITSCHKE			WELL #: 2	RRCID -> 223174	COMPL. DATE 04/07/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7692 - 8000					
09	8189 X	8189	-0-	-0-	-0-	252 1	7937 2	N	-0-			18
10	11604 X	11604	-0-	-0-	-0-	311 1	11293 2	N	-0-			18
11	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	302 1	9990 2	N	-0-			18
12	9257 X	9257	-0-	-0-	-0-	276 1	8977 2	N	4			22
01	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	312 1	10377 2	N	12			34
*02	9672 X	9672	-0-	-0-	-0-	294 1	9369 2	N	8			42
SAMSON LONE STAR, LLC NITSCHKE			WELL #: 1 G	RRCID -> 021846	COMPL. DATE 01/20/1958	TOTAL DEPTH 8566	PERF. 7656 - 7678					
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY SHEETS			WELL #: 1	RRCID -> 141786	COMPL. DATE 05/19/1992	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 7622 - 7634					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
T-Y DEVELOPMENT CORP DANIEL, S. P. -A-			WELL #: 1	RRCID -> 149698	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 10181	PERF. 6440 - 7351					
09	240 N	55	-0-	-185	-0-	55 2		N	-0-			85
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			85
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-			85
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 2		N	-0-			85

DARDEN (MORROW UPPER)		23105 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
G. & S. INC. SCHOENHALS		292316		WELL #: 1		RRCID -> 138406		COMPL. DATE 05/07/1991		TOTAL DEPTH 8728	PERF. 8538	- 8560
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	248
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	248
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	248
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	248
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	248
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	248

MCGEE, TOM CORPORATION		549380		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
OLYMPUS		WELL #: 1		RRCID -> 219936		COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8564	- 8590	
09	900 N	848	-0-	-52	-0-	846	2	2	9	N	2	132
10	806 N	531	-0-	-275	-0-	531	2			N	-0-	132
11	893 N	893	-0-	-0-	-0-	890	2	3	9	N	3	135
12	868 N	862	-0-	-6	-0-	860	2	2	9	N	2	137
01	856 N	856	-0-	-0-	-0-	849	2	7	9	N	6	143
02	870 N	792	-0-	-78	-0-	783	2	9	9	N	8	151

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
FRAZIER		WELL #: 3		RRCID -> 120973		COMPL. DATE 08/18/1983		TOTAL DEPTH 8555		PERF. 8422	- 8440	
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1924	2	31	9	N	28	65
10	1395 N	777	-0-	-618	-0-	777	2			N	-0-	65
11	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	65
12	2015 N	1507	-0-	-508	-0-	1507	2			N	-0-	65
01	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2121	2	76	9	N	69	134
02	2001 N	1226	-0-	-775	-0-	1226	2			N	-0-	134

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SCHOENHALS		WELL #: 2		RRCID -> 168221		COMPL. DATE 11/17/1983		TOTAL DEPTH 8680		PERF. N/A		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DARREN (MORROW, MIDDLE)		23160 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. SCHNEIDER		173649		WELL #: 2		RRCID -> 089651		COMPL. DATE 11/23/1978		TOTAL DEPTH 8936	PERF. 8577	- 8748
09	840 #	1078	-0-	238 B	-1806	1041	2	37	9	N	34	283
10	868 #	696	-0-	-172 B	-1978	668	2	28	9	N	25	159
11	780 #	737	-0-	-43 B	-2021	700	2	37	9	N	34	193
12	1116 #	850	-0-	-266 B	-2287	811	2	39	9	N	35	228
01	1116 #	804	-0-	-312 B	-2599	765	2	39	9	N	35	263
02	1044 #	NO RPT	-0-	-1044 B	-3643					N	NO RPT	263
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1837	CANCELLED UNDERAGE ->	-1806						

DARROUZETT (MORROW LOWER)		23173 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC MEIER UNIT		566302		WELL #: 2		RRCID -> 209921		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8898	- 8918
09	9660 X	8393	-0-	-1267	-0-	8393	3			N	-0-	39
10	9982 X	8314	-0-	-1668	-0-	8314	3			N	-0-	39
11	10020 X	9881	-0-	-139	-0-	9881	3			N	-0-	39
12	10354 X	9211	-0-	-1143	-0-	9211	3			N	-0-	39
01	9889 X	9641	-0-	-248	-0-	9641	3			N	-0-	39
02	9541 X	8711	-0-	-830	-0-	8711	3			N	-0-	39

DARROUZETT (MORROW LOWER)		//CONT.//		23173 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		//CONT.//		566302								
TERREL		WELL #:		1	RRCID ->	218916	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	8933 - 8959
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		9981 X	9981	-0-	-0-	-0-	9981	3	N	-0-		48
10		6820 X	603	-0-	-6217	-0-	603	3	N	-0-		48
11		9296 X	9296	-0-	-0-	-0-	9296	3	N	-0-		48
12		11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	11071	3	N	-0-		48
01		11120 X	11120	-0-	-0-	-0-	11120	3	N	-0-		48
*02		9925 X	9925	-0-	-0-	-0-	9925	3	N	-0-		48

MEIER, ALAN		WELL #:		1127	RRCID ->	223967	COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8918 - 8940
09		3240 X	2628	-0-	-612	-0-	2628	3	N	-0-		52
10		3348 X	2061	-0-	-1287	-0-	2061	3	N	-0-		52
11		3240 X	2828	-0-	-412	-0-	2828	3	N	-0-		52
12		3162 X	2885	-0-	-277	-0-	2885	3	N	-0-		52
01		3069 X	2407	-0-	-662	-0-	2407	3	N	-0-		52
02		2726 X	2251	-0-	-475	-0-	2251	3	N	-0-		52

TERREL, PHILIP NO. 1		WELL #:		1126	RRCID ->	232189	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8973 - 9000
09		1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3	N	-0-		275
10		1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3	N	-0-		275
11		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-		275
12		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3	N	-0-		275
01		1852 X	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3	N	-0-		275
*02		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	N	-0-		275

CRUM		WELL #:		1158	RRCID ->	236852	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8907 - 8913
09		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
10		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
11		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		162
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		162

MEIER, ALAN		WELL #:		2127	RRCID ->	239326	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	8896 - 8920
09		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		40
10		1888 X	1888	-0-	-0-	-0-	1849	3	N	35		75
11		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3	N	-0-		75
12		2294 X	2112	-0-	-182	-0-	2093	3	N	17		92
01		2294 X	2008	-0-	-286	-0-	2008	3	N	-0-		92
02		2146 X	1211	-0-	-935	-0-	1210	3	N	1		93

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8796 - 8812
MILLER		WELL #:		1159	RRCID ->	152089	COMPL. DATE	08/31/1994	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	8796 - 8812
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		60
PLUGGED AND ABANDONED 09/18/2014 - PLUGGED 09/18/14												

OIL AND GAS DIVISION

DARROUZETT (MORROW LOWER) OVERFLOW ENERGY, LLC ZEPPPO		//CONT.// //CONT.//	23173 200 628574	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1571		RRCID -> 225360	COMPL. DATE 01/20/2007	TOTAL DEPTH 9357	PERF. 8986	-	8998		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #: 2A		RRCID -> 250054	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 12390	PERF.10274	-	10328		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		WELL #: 3		RRCID -> 203134	COMPL. DATE 05/17/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10872	-	10886		
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056 2	N	-0-			-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067 2	N	-0-			-0-
11	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 2	N	-0-			-0-
12	2139 N	1010	-0-	-1129	-0-	1010 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	827	-0-	-227	-0-	827 2	N	-0-			-0-
02	957 N	72	-0-	-885	-0-	72 2	N	-0-			-0-
		WELL #: 2951H		RRCID -> 259477	COMPL. DATE 10/22/2010	TOTAL DEPTH 7805	PERF.10986	-	12201		
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 274500	COMPL. DATE 04/28/2014	TOTAL DEPTH 5750	PERF. 4011	-	5750		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 118887	COMPL. DATE 03/15/2000	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 9854	-	9860		
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	45 1	1133 2	N	-0-		82
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	45 1	1237 2	N	-0-		82
11	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	45 1	1412 2	N	-0-		82
12	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	38 1	1069 2	N	-0-		82
01	997 N	997	-0-	-0-	-0-	30 1	967 2	N	-0-		82
*02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	45 1	952 2	N	-0-		82

DAVIS DRAW (MORROW LOWER)		//CONT.//		23411 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420										
PARKER		WELL #:		1	RRCID ->	119369	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11175	PERF.	10851 - 10918		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 N	176	-0-	-4	-0-	45	1	131	2	N	-0-			-0-
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	45	1	117	2	N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	45	1	137	2	N	-0-			-0-
12	186 N	106	-0-	-80	-0-	38	1	68	2	N	-0-			-0-
01	155 N	94	-0-	-61	-0-	30	1	64	2	N	-0-			-0-
02	174 N	124	-0-	-50	-0-	45	1	79	2	N	-0-			-0-

HURNS		WELL #:		3145	RRCID ->	199127	COMPL. DATE	06/03/2004	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10744 - 10994		
09	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	45	1	2182	2	N	-0-			-0-
10	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	45	1	2194	2	N	-0-			-0-
11	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	45	1	2147	2	N	-0-			-0-
12	2294 N	1534	-0-	-760	-0-	38	1	1496	2	N	-0-			-0-
01	2232 N	1319	-0-	-913	-0-	30	1	1289	2	N	-0-			-0-
02	2117 N	1493	-0-	-624	-0-	45	1	1448	2	N	-0-			-0-

LAMASTER		WELL #:		2207	RRCID ->	207530	COMPL. DATE	01/01/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10962 - 11016		
09	3000 X	2943	-0-	-57	-0-	45	1	2898	2	N	-0-			-0-
10	3100 X	3081	-0-	-19	-0-	45	1	3036	2	N	-0-			-0-
11	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	45	1	3106	2	N	-0-			-0-
12	3100 X	2752	-0-	-348	-0-	38	1	2714	2	N	-0-			-0-
01	3069 X	2290	-0-	-779	-0-	30	1	2260	2	N	-0-			-0-
02	2900 X	2330	-0-	-570	-0-	45	1	2285	2	N	-0-			-0-

DILLEY (MORROW, UPPER)		24792 500		ASSOCIATED	49B				CNTY: HANSFORD					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420												
ARCHER		WELL #:		1	RRCID ->	127388	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6712 - 6724		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARCHER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127389	COMPL. DATE	07/18/1985	TOTAL DEPTH	7398	PERF.	6706 - 6751		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUDE WILSON (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. LEATHERMAN			26306 142 182785 WELL #: 1748			ASSOCIATED RRCID -> 080142			CAPACITY COMPL. DATE 11/12/1999			CNTY: OCHILTREE TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6937 - 8493		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	60 1	1448 2	N		13	182 1		18
10		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	14 9	1397 2	N		2			20
11		1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	2 9	1339 2	N		-0-			20
12		1581 X	1208	-0-	-373	-0-	60 1	1160 2	N		5			25
01		1581 X	1458	-0-	-123	-0-	6 9	1374 2	N		20			45
02		1479 X	1322	-0-	-157	-0-	22 9	1264 2	N		-0-			45
							58 1							
FIRST NATIONAL TRUST			WELL #: 1571			RRCID -> 083693			COMPL. DATE 07/30/1979			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6939 - 6970		
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KENT			WELL #: 1570			RRCID -> 091409			COMPL. DATE 12/03/1980			TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6937 - 6996		
09		510 N	455	-0-	-55	-0-	60 1	395 2	N		-0-			45
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	62 1	438 2	N		-0-			45
11		495 N	495	-0-	-0-	-0-	60 1	435 2	N		-0-			45
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	54 1	448 2	N		-0-			45
01		496 N	477	-0-	-19	-0-	62 1	415 2	N		-0-			45
02		493 N	431	-0-	-62	-0-	58 1	373 2	N		-0-			45
HERNDON			WELL #: 2662 C			RRCID -> 100158			COMPL. DATE 05/12/1982			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6860 - 6904		
09		962 N	962	-0-	-0-	-0-	58 1	903 2	N		1	91 1		10
10		965 N	965	-0-	-0-	-0-	1 9	903 2	N		-0-			10
11		960 N	903	-0-	-57	-0-	60 1	843 2	N		-0-			10
12		992 N	919	-0-	-73	-0-	52 1	867 2	N		-0-			10
01		961 N	905	-0-	-56	-0-	58 1	847 2	N		-0-			10
02		870 N	710	-0-	-160	-0-	48 1	662 2	N		-0-			10
JOYCE			WELL #: 1659 C			RRCID -> 101070			COMPL. DATE 07/02/1982			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6906 - 6927		
09		911 N	911	-0-	-0-	-0-	60 1	851 2	N		-0-			70
10		961 N	961	-0-	-0-	-0-	60 1	901 2	N		-0-			70
11		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	58 1	873 2	N		141			211
							155 9							
12		930 N	677	-0-	-253	-0-	54 1	593 2	N		27	178 1		60
01		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	30 9	940 2	N		25			85
02		1044 N	962	-0-	-82	-0-	62 1	872 2	N		29			114
							28 9							
							58 1							
							32 9							

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (CLEVELAND)		//CONT.//		26306 142	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.//		182785									
KENT		WELL #:		5570	RRCID ->	213999	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	6975 -	7004
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	60	1	277	2	N	-0-		95
10	341 X	335	-0-	-6	-0-	62	1	273	2	N	-0-		95
11	360 X	290	-0-	-70	-0-	60	1	230	2	N	-0-		95
12	372 X	312	-0-	-60	-0-	60	1	252	2	N	-0-		95
01	372 X	317	-0-	-55	-0-	62	1	255	2	N	-0-		95
02	319 X	297	-0-	-22	-0-	58	1	236	2	N	3	3 8	95
						3	9						

EOG RESOURCES, INC.				253162						CNTY: OCHILTREE			
LEATHERMAN 748				5H	RRCID ->	207873	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	7190 -	9542
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	94	1	2236	2	N	10	130 1	35
						11	9						
10	2387 X	2190	-0-	-197	-0-	97	1	2090	2	N	3		38
						3	9						
11	2310 X	2270	-0-	-40	-0-	94	1	2152	2	N	22		60
						24	9						
12	2418 X	1949	-0-	-469	-0-	81	1	1855	2	N	12		72
						13	9						
01	2418 X	2251	-0-	-167	-0-	97	1	2136	2	N	16		88
						18	9						
02	2262 X	1621	-0-	-641	-0-	90	1	1510	2	N	19		107
						21	9						

REMNANT ENERGY, INC.				701555						CNTY: OCHILTREE			
KIRMSE, J.				1839	RRCID ->	177728	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL DEPTH	8325	PERF.	6764 -	6776
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	4410 X	3849	-0-	-561	-0-	3849	2			N	-0-		167
10	4557 X	3145	-0-	-1412	-0-	3145	2			N	-0-		167
11	4410 X	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-		167
12	4893 X	4893	-0-	-0-	-0-	4893	2			N	-0-		167
01	4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-		167
02	3712 X	3707	-0-	-5	-0-	3707	2			N	-0-		167

DUDE WILSON (MARMATON)				26306 284	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HERNDON		WELL #:		1662UT	RRCID ->	274080	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL DEPTH	9059	PERF.	6946 -	7225
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	630 #	463	-0-	-167	-0-	30	1	404	2	N	26		170
						29	9						
10	651 #	481	-0-	-170	-0-	26	1	422	2	N	30		200
						33	9						
11	630 #	506	-0-	-124	-0-	25	1	447	2	N	31	183 1	48
						34	9						
12	620 #	511	-0-	-109	-0-	25	1	462	2	N	22		70
						24	9						
01	620 #	538	-0-	-82	-0-	26	1	470	2	N	38	1 8	107
						42	9						
*02	599 R	599	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	N	2		109
						2	9						

XTO ENERGY INC.				945936						CNTY: OCHILTREE			
JONES, M. C.				2 U	RRCID ->	021863	COMPL. DATE	12/16/1960	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	7018 -	7048
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, LOWER)		26306 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE									
COURSON OIL & GAS, INC.		182785															
LEATHERMAN 748		WELL #: 4		RRCID -> 208507		COMPL. DATE 06/07/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	411	2	N	-0-					121	
10	496 N	460	-0-	-36	-0-	62	1	398	2	N	-0-					121	
11	480 N	421	-0-	-59	-0-	60	1	361	2	N	-0-					121	
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	56	1	343	2	N	-0-					121	
01	465 N	367	-0-	-98	-0-	54	1	313	2	N	-0-					121	
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	58	1	344	2	N	-0-					121	

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005															
HERNDON, W. C.		WELL #: 1 T		RRCID -> 021875		COMPL. DATE 02/20/1959		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8622 -		8630					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131															
WILSON, D. C.		WELL #: 1746 T		RRCID -> 021871		COMPL. DATE 03/14/1958		TOTAL DEPTH 8740		PERF. 8455 -		8482					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

WILSON, D. C., -A-		WELL #: 2750 L		RRCID -> 021872		COMPL. DATE 03/12/1961		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8570 -		8580					
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					32	
*01	SI MULT	879	-0-	879	879	879	879	2		N	-0-					32	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	879					N	NO RPT					32	

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 T		RRCID -> 158563		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8652 -		8668					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	545					N	NO RPT					-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750															
DUDLEY		WELL #: 1661		RRCID -> 080957		COMPL. DATE 12/18/1978		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 8884 -		8908					
09	1590 N	1307	-0-	-283	-0-	90	1	1217	2	N	-0-					5	
10	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	96	1	1588	2	N	-0-					5	
11	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	93	1	1682	2	N	-0-					5	
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	-0-					5	
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	98	1	1772	2	N	-0-					5	
02	1711 N	1537	-0-	-174	-0-	84	1	1453	2	N	-0-					5	

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, MIDDLE)		26306 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
WILSON, D. C. -A-		WELL #: 1750		RRCID -> 055922		COMPL. DATE 10/31/1958		TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7834 - 8468		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2	N	-0-		-0-
11	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2	N	-0-		-0-
01	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936						CNTY: OCHILTREE		
JONES, M. C.		WELL #: 2 L		RRCID -> 021867		COMPL. DATE 10/18/1960		TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8298 - 8310		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

ROGERS, HELEN		WELL #: 3 L		RRCID -> 021868		COMPL. DATE 05/30/1960		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8764 - 8772		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 4		WELL #: 9		RRCID -> 227855		COMPL. DATE 01/16/2007		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8827 - 8839		
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	75 1 1169 2	N	-0-		40
10	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	78 1 1163 2	N	-0-		40
11	1200 N	991	-0-	-209	-0-	75 1 916 2	N	-0-		40
12	1271 N	892	-0-	-379	-0-	78 1 814 2	N	-0-		40
01	1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1088 2	N	-0-		40
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	68 1 1005 2	N	-0-		40

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		26306 710		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LEATHERMAN		WELL #: 1748		RRCID -> 080157		COMPL. DATE 11/01/1978		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8493		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

ELDON		WELL #: 1747 T		RRCID -> 105590		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8467 - 8475		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

DUDE WILSON (MORROW, UPPER)		//CONT.//	26306 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
WILSON, D. C.			WELL #: 1746 C	RRCID -> 021855	COMPL. DATE 03/20/1958	TOTAL DEPTH 8740	PERF. 8338	- 8349			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC			744737			CNTY: OCHILTREE					
DODSON			WELL #: 4	RRCID -> 188058	COMPL. DATE 03/04/2002	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7808	- 7914			
09	300	#	-0-	-0-	-300	B	-13140	N	-0-		-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13140	N	-0-		-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13140	N	-0-		-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13140	N	-0-		-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13140	N	-0-		-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-13140	N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.			945936			CNTY: OCHILTREE					
JONES, M. C.			WELL #: 3 L	RRCID -> 021858	COMPL. DATE 09/28/1961	TOTAL DEPTH 8040	PERF. 7904	- 7914			
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-

WILSON, DUDE GU -5-			WELL #: 2 L	RRCID -> 021860	COMPL. DATE 07/11/1960	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7912	- 7920						
09	315	N	315	-0-	-0-	B	-0-	314	2	1	9	Y	1	8
10	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			Y	-0-	8
11	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	390	2			Y	-0-	8
12	341	N	93	-0-	-248	B	-0-	91	2	2	9	Y	2	10
01	372	N	84	-0-	-288	B	-0-	80	2	4	9	Y	4	14
02	377	N	154	-0-	-223	B	-0-	150	2	4	9	Y	4	18

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-)			26306 781	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.			182785										
HERNDON "C"			WELL #: 3578	RRCID -> 218768	COMPL. DATE 08/07/2006	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 8595	- 8604					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-	170	1		165
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	N	-0-				165

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER -A-) //CONT.// 26306 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
H & L OPERATING CO., LLC 339787
CHUNN WELL #: 1 RRCID -> 057419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7520 - 7726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	10 1	N	9		204
10	3782 #	3308	-0-	-474	-0-	10 9	N	32		236
11	3660 #	3496	-0-	-164	-0-	10 1	N	-0-	179 1	57
12	4350 R	4350	-0-	-0-	-0-	10 1	N	9		66
01	4829 R	4829	-0-	-0-	-0-	10 9	N	28		94
*02	4053 R	4053	-0-	-0-	-0-	31 9	N	19		113
						10 1				
						21 9				

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -2- WELL #: 1 L RRCID -> 021859 COMPL. DATE 05/20/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7652 - 7680

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		31

JONES, M. C. WELL #: 3 U RRCID -> 131523 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7818 - 7840

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DUDE WILSON (MORROW UP -A- EAST) 26306 790 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
SAMSON LONE STAR, LLC 744737
DODSON WELL #: 3 L RRCID -> 098800 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7856 - 7868

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 4 RRCID -> 109660 COMPL. DATE 05/15/1983 TOTAL DEPTH 8165 PERF. 7860 - 7882

09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2	N	-0-		22
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542 2	N	-0-		22
11	360 N	296	-0-	-64	-0-	296 2	N	-0-		22
12	341 N	238	-0-	-103	-0-	238 2	N	-0-		22
01	527 N	345	-0-	-182	-0-	345 2	N	-0-		22
*02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-		22

OIL AND GAS DIVISION

DUDE WILSON (MORROW, UPPER-A-1-)		26306 852		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 066709		COMPL. DATE 01/29/1961		TOTAL DEPTH 8173		PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

DUDE WILSON (NOVI LIME)		26306 923		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200		WELL #: 2		RRCID -> 258549		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9018		PERF. 8232 - 8248		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8121 - 8130				
JOYCE		WELL #: 1659 L		RRCID -> 101071		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 8121 - 8130				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERNDON		2662 T		RRCID -> 101400		COMPL. DATE 06/19/1982		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7986 - 7991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREW		1065		RRCID -> 184161		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8244 - 8251						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
09	751 R	751	-0-	-0-	-0-	60	1	690	2	N	1	1	8	181		
10	775 #	687	-0-	-88	-0-	62	1	617	2	N	7	7	8	181		
11	720 #	501	-0-	-219	-0-	60	1	439	2	N	2	134	1	2	8	47
12	775 #	534	-0-	-241	-0-	62	1	472	2	N	-0-			47		
01	775 #	483	-0-	-292	-0-	62	1	421	2	N	-0-			47		
02	725 #	437	-0-	-288	-0-	58	1	379	2	N	-0-			47		

BILL 663		2VH		RRCID -> 209468		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 9042		PERF. 7976 - 7991				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	1571 R	1571	-0-	-0-	-0-	60	1	1511	2	N	-0-			-0-
10	2139 #	1570	-0-	-569	-0-	62	1	1508	2	N	-0-			-0-
11	2070 #	1479	-0-	-591	-0-	60	1	1419	2	N	-0-			-0-
12	2139 #	1374	-0-	-765	-0-	52	1	1322	2	N	-0-			-0-
01	1736 #	1472	-0-	-264	-0-	62	1	1410	2	N	-0-			-0-
02	1508 #	1298	-0-	-210	-0-	58	1	1240	2	N	-0-			-0-

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 JINES WELL #: 1480 RRCID -> 258583 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 8381 - 8396

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	60	1	191	2	N	-0-				153
10		248 N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-				153
11		242 N	242	-0-	-0-	-0-	60	1	182	2	N	-0-				153
12		248 N	195	-0-	-53	-0-	26	1	169	2	N	-0-				153
01		248 N	246	-0-	-2	-0-	62	1	184	2	N	-0-				153
*02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	58	1	175	2	N	17		3	8	167
							19	9								

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 WILSON, D. C., -A- WELL #: 1750 C RRCID -> 021849 COMPL. DATE 10/31/1958 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 7838 - 7844

09	SWR	10	158	-0-	158	1820	158	2			N	-0-				-0-
10	SWR	10	223	-0-	223	2043	223	2			N	-0-				-0-
11	SWR	10	184	-0-	184	2227	184	2			N	-0-				-0-
12	SWR	10	132	-0-	132	2359	132	2			N	-0-				-0-
01	SWR	10	152	-0-	152	2511	152	2			N	-0-				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	2511					N	NO RPT				-0-

DAVIS, DELBERT WELL #: 1836 RRCID -> 207579 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7856 - 7866

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				26
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	2				28
11		274 N	274	-0-	-0-	-0-	273	2	1	9	N	1				29
12		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-				29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				29
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				29

H & L OPERATING CO., LLC 339787
 PSHIGODA WELL #: 3 RRCID -> 136579 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 7766 - 7900

09		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	10	1	1903	2	N	1				146
							1	9								
10		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	10	1	1941	2	N	2				148
							2	9								
11		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	10	1	1849	2	N	3				151
							3	9								
12		1984 N	1747	-0-	-237	-0-	10	1	1733	2	N	4				155
							4	9								
01		1953 N	1903	-0-	-50	-0-	10	1	1886	2	N	6				161
							7	9								
02		1798 N	1469	-0-	-329	-0-	10	1	1459	2	N	-0-				161

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 DODSON, JIM WELL #: 2834 RRCID -> 110117 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7632 - 7638

09		2250 #	2158	-0-	-92	-0-	2157	2	1	9	N	1				52
10		2387 #	1496	-0-	-891	-0-	1496	2			N	-0-				52
11		2310 #	1223	-0-	-1087	-0-	1223	2			N	-0-				52
12		2827 R	2827	-0-	-0-	-0-	2826	2	1	9	N	1				53
01		2866 R	2866	-0-	-0-	-0-	2865	2	1	9	N	1				54
*02		2281 R	2281	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	9	N	1				55

DUDE WILSON (NOVI LIME) //CONT.// 26306 923 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 L RRCID -> 021851 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7901 - 7906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROGERS, HELEN WELL #: 3 U RRCID -> 021852 COMPL. DATE 07/04/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7693 - 7701

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					46
10	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1136	2	1	9	Y	1					47
11	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1229	2	7	9	Y	6	34	1			19
12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					19
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					19
02	1189 N	1170	-0-	-19	-0-	1169	2	1	9	Y	1					20

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 7914

09	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-					28
10	1302 N	1111	-0-	-191	-0-	1111	2			N	-0-					28
11	1320 N	850	-0-	-470	-0-	847	2	3	9	N	3					31
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					31
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1726	2	2	9	N	2					33
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1					34

DUTCHER (ATOKA) 26801 222 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 COURSON-PARNELL 474 WELL #: 2474 RRCID -> 212990 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 8386 - 8454

09	3930 X	2509	-0-	-1421	-0-	154	1	2352	3	N	3					70
10	4061 X	2012	-0-	-2049	-0-	102	1	1900	3	N	9					79
11	3930 X	3211	-0-	-719	-0-	249	1	2959	3	N	3					82
12	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	342	1	3370	3	N	7					89
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	334	1	2945	3	N	8					97
02	3103 X	2696	-0-	-407	-0-	287	1	2401	3	N	7					104

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 MT BAR RANCH 581 WELL #: 1 RRCID -> 252020 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 8354 - 8566

09	1680 X	1487	-0-	-193	-0-	1487	2			N	-0-					134
10	1736 X	1334	-0-	-402	-0-	1334	2			N	-0-					134
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1988	2	6	9	N	5					139
12	1736 X	1514	-0-	-222	-0-	1514	2			N	-0-					139
01	1736 X	1369	-0-	-367	-0-	1366	2	3	9	N	3					142
02	1914 X	1859	-0-	-55	-0-	1805	2	54	9	N	49	156	1			35

DUTCHER (ATOKA)			//CONT.//		26801 222	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			HODGES 39		WELL #: 4	RRCID -> 252104	COMPL. DATE 03/19/2009	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9121	- 9131				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41

COURSON OIL & GAS, INC.			182785		WELL #: 1	RRCID -> 171508	COMPL. DATE 04/02/1985	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8463	- 8498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YOUNGBLOOD			182785		WELL #: 2	RRCID -> 171596	COMPL. DATE 04/18/1985	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8570	- 8588				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			167
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			167
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			167
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			167
*02	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			N	-0-			167

PARNELL BROS. B			252131		WELL #: 2	RRCID -> 223964	COMPL. DATE 01/03/2007	TOTAL DEPTH 12576	PERF. 8580	- 8594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10199 X	10199	-0-	-0-	-0-	60	1	9998	2	N	128			230
						141	9							
10	9630 X	9630	-0-	-0-	-0-	60	1	9544	2	N	24	174	1	80
						26	9							
11	13920 X	13920	-0-	-0-	-0-	60	1	13754	2	N	96	2	8	174
						106	9							
12	3379 X	2933	-0-	-446	-0-	28	1	2873	2	N	29			203
						32	9							
01	3379 X	60	-0-	-3319	-0-	20	1	19	2	N	19			222
						21	9							
*02	10038 X	10038	-0-	-0-	-0-	58	1	9879	2	N	92			314
						101	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		WELL #: 5	RRCID -> 214525	COMPL. DATE 01/13/2006	TOTAL DEPTH 9430	PERF. 8342	- 8520				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1337	-0-	-523	-0-	1337	2			N	-0-			146
10	1674 X	739	-0-	-935	-0-	739	2			N	-0-			146
11	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	2			N	-0-			146
12	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			N	-0-			146
01	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			N	-0-			146
02	1305 X	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			146

PARNELL 475			252131		WELL #: 6	RRCID -> 218375	COMPL. DATE 05/04/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8323	- 8498				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1027	2	25	9	N	23	186	1	44
10	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			44
11	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1998	2	3	9	N	3			47
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-			47
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1794	2	1	9	N	1			48
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			48

DUTCHER (ATOKA)		//CONT.// 26801 222		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
PARNELL 475		WELL #: 9		RRCID -> 230241		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8437 -		8597		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	300 X	119	-0-	-181	-0-	119	2			N	-0-			213
10	403 X	51	-0-	-352	-0-	51	2			N	-0-			213
11	390 X	339	-0-	-51	-0-	339	2			N	-0-			213
12	403 X	288	-0-	-115	-0-	287	2	1	9	N	1			214
01	248 X	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-			214
02	116 X	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			214

EOG RESOURCES, INC.		253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON PARNELL 405		WELL #: 2H		RRCID -> 246377		COMPL. DATE 05/20/2008		TOTAL DEPTH 8805		PERF. 9261 -		10515		
09	1770 X	1690	-0-	-80	-0-	94	1	1577	2	N	17			30
10	1891 X	1839	-0-	-52	-0-	97	1	1720	2	N	20			50
11	1950 X	1643	-0-	-307	-0-	87	1	1552	2	N	4	34	1	20
12	2015 X	1472	-0-	-543	-0-	75	1	1391	2	N	5			25
01	2015 X	1737	-0-	-278	-0-	97	1	1627	2	N	12			37
02	1711 X	1600	-0-	-111	-0-	90	1	1490	2	N	18			55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
SCHROEDER		WELL #: 2473		RRCID -> 228325		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 8544 -		8660		
09	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	60	1	964	2	N	37			119
10	1402 X	1402	-0-	-0-	-0-	62	1	1300	2	N	36			155
11	733 X	733	-0-	-0-	-0-	60	1	665	2	N	7			162
12	1116 X	56	-0-	-1060	-0-	22	1	31	2	N	3			165
01	1395 X	619	-0-	-776	-0-	62	1	531	2	N	24			189
02	1305 X	680	-0-	-625	-0-	56	1	624	2	N	-0-			189

DUTCHER (CLEVELAND)		26801 333		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785				49B								
HERNDON "B"		WELL #: 1490		RRCID -> 180292		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 7132 -		7175		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON		WELL #: 1		RRCID -> 147353		COMPL. DATE 11/02/1993		TOTAL DEPTH 8970		PERF. 7187 -		7218		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DUTCHER (CLEVELAND)		//CONT.// 26801 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE							
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579													
COURSON		WELL #: 2		RRCID -> 199250		COMPL. DATE 01/01/2004		TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7178 - 7206							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DUTCHER (MORROW, UPPER)		26801 666		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
NABERS, HELEN D. -A-		WELL #: 1		RRCID -> 044357		COMPL. DATE 08/23/1961		TOTAL DEPTH 9592 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	19	1	1000	3	N	-0-				18
						2	4								
10	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	16	1	882	3	N	22				40
						2	4								
11	990 N	928	-0-	-62 B	-0-	16	1	910	3	N	-0-				40
						2	4								
12	1054 N	929	-0-	-125 B	-0-	17	1	910	3	N	-0-				40
						2	4								
*01	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	17	1	905	3	N	-0-				40
						2	4								
02	899 N	816	-0-	-83 B	-0-	15	1	799	3	N	-0-				40
						2	4								
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750						CNTY: OCHILTREE							
COURSON PARNELL		WELL #: 6474		RRCID -> 267036		COMPL. DATE 09/11/2007		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8783 - 8789							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	2	1	3	2	N	-0-				14
10	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	11	2	N	-0-				14
11	14 N	5	-0-	-9 B	-0-	2	1	3	2	N	-0-				14
12	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	2	1	1	2	N	-0-				14
01	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-					N	-0-				14
*02	8 N	8	-0-	-0- B	-0-	2	1	6	2	N	-0-				14
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

DUTCHER (ST. LOUIS)		26801 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
JINES -482-		WELL #: 1A		RRCID -> 161294		COMPL. DATE 11/14/1996		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9594 - 9896							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DYCO (GRANITE WASH)		26816 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CIMAREX ENERGY CO.		153438													
HUFF		WELL #: 2016		RRCID -> 191536		COMPL. DATE 07/15/2002		TOTAL DEPTH 14026 PERF.11128 - 11734							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				27
10	310 N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-				27
11	300 N	276	-0-	-24	-0-	276	2			N	-0-				27
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-				27
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				27
*02	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-				27

DYCO (GRANITE WASH) //CONT.// 26816 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 ZYBACH WELL #: 3026 RRCID -> 214013 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 13555 PERF.11604 - 13440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	1230 N	1215	-0-	-15	-0-	1200	3	15	9	Y	14		1	1		26	
10	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1201	3	21	9	Y	19					45	
11	1230 N	1146	-0-	-84	-0-	1133	3	13	9	Y	12					57	
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	1155	3	2	9	Y	2		48	1	1	8	10
01	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1168	3	18	9	Y	16		3	1			23
02	1102 N	1090	-0-	-12	-0-	1077	3	13	9	Y	12		23	1	1	8	11

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 LOHBERGER WELL #: 6 RRCID -> 205174 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13445 - 13709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER WELL #: 4 RRCID -> 207087 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 15195 PERF.11861 - 11924

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015 - P/A 07/06/15

ROBERTS 14 WELL #: 1 RRCID -> 211366 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11820 - 12444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	4	1	252	2	N	-0-					-0-
10	292 N	292	-0-	-0-	-0-	44	1	248	2	N	-0-					-0-
11	558 N	558	-0-	-0-	-0-	302	1	256	2	N	-0-					-0-
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	314	1	159	2	N	-0-					-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	313	1	161	2	N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOHBERGER 25 WELL #: 3 RRCID -> 214987 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 13602 PERF.11590 - 13490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	912	1	1153	2	N	12					137
						13	9									
10	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	853	1	1118	2	N	8					145
						9	9									
11	1800 N	1252	-0-	-548	-0-	230	1	1020	2	N	2					147
						2	9									
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	319	1	780	2	N	-0-					147
01	1984 N	1081	-0-	-903	-0-	320	1	761	2	N	-0-					147
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

ROBERTS 14 WELL #: 2D RRCID -> 222421 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 5252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DYCO (GRANITE WASH)		//CONT.//		26816 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
LOCKE 60		WELL #:		4D	RRCID ->	222422	COMPL. DATE	05/25/2006	TOTAL DEPTH	5015	PERF.	4358 - 4880	
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-						-0-

LOHBERGER 25		WELL #:		4D	RRCID ->	222433	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	5370	PERF.	4568 - 5192
09		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT		-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ZYBACH 14		WELL #:		3	RRCID ->	225450	COMPL. DATE	02/01/2007	TOTAL DEPTH	13805	PERF.	11178 - 13332	
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-	123
10	775	N	748	-0-	-27	-0-	52	1	695	2	N	1	124
							1	9					
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	305	1	547	2	N	-0-	124
12	989	N	989	-0-	-0-	-0-	317	1	672	2	N	-0-	124
01	744	N	609	-0-	-135	-0-	315	1	294	2	N	-0-	124
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	124

DUKES 7		WELL #:		4	RRCID ->	238565	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	14100	PERF.	11538 - 14000	
09	3150	X	1905	-0-	-1245	-0-	823	1	1050	2	N	29	127
							32	9					
10	3162	X	1772	-0-	-1390	-0-	648	1	1085	2	N	35	162
							39	9					
11	3060	X	1400	-0-	-1660	-0-	450	1	939	2	N	10	172
							11	9					
12	2232	X	1378	-0-	-854	-0-	475	1	884	2	N	17	189
							19	9					
01	2232	X	1659	-0-	-573	-0-	480	1	1149	2	N	27	35
							30	9					
02	1856	X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT	35

ZYBACH 14		WELL #:		4	RRCID ->	247642	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.	11524 - 14024	
09	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	812	1	2116	2	N	46	263
							51	9					
10	2883	X	2569	-0-	-314	-0-	830	1	1686	2	N	48	129
							53	9					
11	2790	X	1968	-0-	-822	-0-	387	1	1555	2	N	24	153
							26	9					
12	2821	X	1641	-0-	-1180	-0-	17	1	1593	2	N	28	181
							31	9					
01	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	228	1	1511	2	N	39	220
							43	9					
02	2871	X	NO RPT	-0-	-2871	-0-					N	NO RPT	220

DYCO (GRANITE WASH) SAMSON LONE STAR, LLC MAXWELL UNIT		//CONT.//	26816 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER								
		WELL #:	1023	RRCID ->	101377	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	14873	PERF.	N/A			
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			17
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17

PURYEAR		WELL #:	3	RRCID ->	112754	COMPL. DATE	08/16/1984	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11744 - 11998			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:	2	RRCID ->	111512	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	8005 - 8014			
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	48	1	1433	3	N	-0-			141
						2	4							
10	1333 N	1127	-0-	-206	-0-	29	1	1096	3	N	-0-			141
						2	4							
11	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	36	1	1275	3	N	-0-			141
						2	4							
12	1519 N	639	-0-	-880	-0-	17	1	620	3	N	-0-			141
						2	4							
01	1116 N	498	-0-	-618	-0-	13	1	483	3	N	-0-			141
						2	4							
02	1276 N	365	-0-	-911	-0-	9	1	354	3	N	-0-			141
						2	4							

ELLIS RANCH (ATOKA) APACHE CORPORATION HERNDON, EDNA J. "C"		WELL #:	1	RRCID ->	159563	COMPL. DATE	07/08/1996	TOTAL DEPTH	9360	PERF.	8140 - 8196			
09	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3			N	-0-			152
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095	3			N	-0-			152
11	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-			152
12	1209 X	1063	-0-	-146	-0-	1063	3			N	-0-	114	1	38
01	1209 X	1049	-0-	-160	-0-	1049	3			N	-0-			38
02	1131 X	962	-0-	-169	-0-	962	3			N	-0-			38

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY SHRADER, W. PAUL		WELL #:	1	RRCID ->	157016	COMPL. DATE	11/07/1995	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6956 - 8096			
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	914	3	N	12			168
						2	4							
10	975 N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	943	3	N	2			170
						2	4							
11	971 N	971	-0-	-0-	-0-	28	1	938	3	N	3			173
						2	4							
12	992 N	962	-0-	-30	-0-	28	1	919	3	N	12	184	1	1
						2	4							
01	961 N	946	-0-	-15	-0-	27	1	916	3	N	1			2
						2	4							
02	928 N	874	-0-	-54	-0-	25	1	847	3	N	-0-			2
						2	4							

ELLIS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		28506 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		2	RRCID ->	183350	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8352 - 8366		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BRILLHART, SAM		WELL #:		1	RRCID ->	245028	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8540	PERF.	8144 - 8336		
09	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	68	1	2629	3	N	-0-		78
10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	70	1	2478	3	N	-0-		78
11	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	68	1	2402	3	N	-0-		78
12	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	70	1	2640	3	N	-0-		78
01	2882	N	2882	-0-	-0-	-0-	70	1	2812	3	N	-0-		78
*02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	65	1	2575	3	N	-0-		78

ROOTS E		172232		172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		6		6	RRCID ->	249893	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8111 - 8176		
09	1350	N	1252	-0-	-98	-0-	1252	3			N	-0-		-0-
10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-		-0-
11	1320	N	1176	-0-	-144	-0-	23	1	1153	3	N	-0-		-0-
12	1302	N	1179	-0-	-123	-0-	23	1	1156	3	N	-0-		-0-
01	1271	N	1116	-0-	-155	-0-	23	1	1093	3	N	-0-		-0-
02	1131	N	716	-0-	-415	-0-	22	1	694	3	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (CHESTER)		28506 138		28506 138	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		877099										
CONLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151936	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	7200 - 9520		
09	1770	#	1705	-0-	-65	-0-	1705	2			N	-0-		47
10	1829	#	1604	-0-	-225	-0-	1604	2			N	-0-		47
11	1710	#	1410	-0-	-300	-0-	1410	2			N	-0-		47
12	1767	#	1359	-0-	-408	-0-	1359	2			N	-0-		47
01	1767	#	1058	-0-	-709	-0-	1056	2	2	9	N	2		49
02	1653	#	NO RPT	-0-	-1653	-0-					N	NO RPT		49

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		28506 152		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783		173783										
RICHARDSON -A-		WELL #:		2	RRCID ->	115267	COMPL. DATE	01/31/1985	TOTAL DEPTH	7385	PERF.	6868 - 6889		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

GARDNER -B-		173783		173783	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
WELL #:		3		3	RRCID ->	116993	COMPL. DATE	05/09/1985	TOTAL DEPTH	7480	PERF.	6821 - 6873		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	42	1	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND)		//CONT.//		28506 152	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		//CONT.//		173783							
RICHARDSON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120295	COMPL. DATE	01/25/1986	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 6786 - 6850
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						107

COURSON OIL & GAS, INC.				182785		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LINA -AH-		WELL #:		1 C	RRCID ->	021908	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	9350	PERF. 6932 - 7000
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

COURSON RANCH				1575-L	RRCID ->	144163	COMPL. DATE	12/01/1992	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6923 - 6968
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GHEEN, PEGGY L.				302575		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
GHEEN, ROY H., JR.		WELL #:		1	RRCID ->	021928	COMPL. DATE	03/20/1963	TOTAL DEPTH	9170	PERF. 7002 - 7032
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)				28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
ELLIS CARL -E-		WELL #:		2742	RRCID ->	053227	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 6922 - 8947
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-		146 1	3743 3	N		18
							2 4	1 9			
10	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-		120 1	3156 3	N		47
							2 4	32 9			
11	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		106 1	3303 3	N		60
							2 4	14 9			
12	4030 X	2958	-0-	-1072	-0-		88 1	2856 3	N		71
							2 4	12 9			
01	4030 X	2783	-0-	-1247	-0-		87 1	2694 3	N		71
							2 4				
02	3770 X	2983	-0-	-787	-0-		94 1	2887 3	N		71
							2 4				

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (CLEVELAND, UP)		//CONT.//		28506 228	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
FIRST NATIONAL TRUST				WELL #: 3571	RRCID -> 140234	COMPL. DATE	10/03/1981	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7011 - 7037			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

PSHIGODA -0-				WELL #:	1	RRCID -> 142712	COMPL. DATE	09/04/1992	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7024 - 7065	
09	2130	N	1962	-0-	-168	-0-	60	1	1872	2	N	27	232
							30	9					
10	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	62	1	1975	2	N	5	237
							6	9					
11	2070	N	1773	-0-	-297	-0-	32	1	1738	2	N	3	237
							3	9				3 8	
12	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	62	1	1987	2	N	12	62
							13	9				187 1	
01	2046	N	1476	-0-	-570	-0-	62	1	1402	2	N	11	73
							12	9					
02	1711	N	259	-0-	-1452	-0-	14	1	243	2	N	2	75
							2	9					

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID -> 115468	COMPL. DATE	04/24/1984	TOTAL DEPTH	7490	PERF.	7220 - 7256	
OIL DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 2737									
09	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-	32
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	480	2			N	-0-	32
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-	32
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	32
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-	32
02	464	N	458	-0-	-6	-0-	458	2			N	-0-	32

ELLIS RANCH (DES MOINES)				28506 304	ASSOCIATED	49B	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 169076	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6876		
09	3870	#	3304	-0-	-566	-0-	150	1	3152	3	N	-0-	18
							2	4					
10	3999	#	3452	-0-	-547	-0-	139	1	3291	3	N	16	34
							4	4				18 9	
11	3630	#	3119	-0-	-511	-0-	129	1	2988	3	N	-0-	34
							2	4					
12	3751	#	2795	-0-	-956	-0-	104	1	2682	3	N	6	40
							2	4				7 9	
*01	5983	#	2781	-0-	-3202	-0-	101	1	2674	3	N	4	44
							2	4				4 9	
02	3219	#	2519	-0-	-700	-0-	80	1	2407	3	N	27	71
							2	4				30 9	

ELLIS RANCH (DOUGLAS)				28506 320	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ELLIS, DREW "C"				WELL #: 4	RRCID -> 167778	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	5628 - 5663		
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	104
10	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	104
11	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-	104
12	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-	104
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

ELLIS RANCH (DOUGLAS) //CONT.// 28506 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
WALL WELL #: 1842 RRCID -> 211894 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5640 - 5662												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		5779 X	5779	-0-	-0-	-0-	45 1	5734 2	N	-0-		-0-
10		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	45 1	5774 2	N	-0-		-0-
11		5610 X	5216	-0-	-394	-0-	45 1	5171 2	N	-0-		-0-
12		5983 X	3828	-0-	-2155	-0-	45 1	3783 2	N	-0-		-0-
01		5983 X	5211	-0-	-772	-0-	45 1	5166 2	N	-0-		-0-
02		5597 X	4801	-0-	-796	-0-	45 1	4756 2	N	-0-		-0-

LYNN WELL #: 1832 RRCID -> 212059 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5628 - 5638												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS) 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
HERNDON, EDNA J. ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 022004 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8472 - 9232												
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	-0-	41 1	1637 3	N	22		173
							2 4	24 9				
10	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1362 3	N	-0-		173
							2 4					
11	1260 N	1234	-0-	-26	-0-	-0-	33 1	1199 3	N	-0-		173
							2 4					
12	1767 N	1270	-0-	-497	-0-	-0-	22 1	1246 3	N	-0-	159 1 7 5	7
							2 4					
*01	2759 N	951	-0-	-1808	-0-	-0-	14 1	935 3	N	-0-		7
							2 4					
02	1189 N	679	-0-	-510	-0-	-0-	10 1	667 3	N	-0-		7
							2 4					

COURSON /E/ WELL #: 1 RRCID -> 022006 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6906 - 8922												
09	1980 N	1919	-0-	-61	-0-	-0-	1919 3		N	-0-		97
10	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	2082 3		N	-0-		97
11	2130 N	1967	-0-	-163	-0-	-0-	1967 3		N	-0-		97
12	1984 N	1963	-0-	-21	-0-	-0-	1963 3		N	-0-		97
*01	2573 N	1942	-0-	-631	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		97
02	1914 N	1779	-0-	-135	-0-	-0-	1779 3		N	-0-		97

MCLAIN, KEITH WELL #: 1 L RRCID -> 022010 COMPL. DATE 01/30/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8964 - 8973												
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ELLIS RANCH (KEYS) //CONT.// 28506 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 ODC 'B' WELL #: 1655 RRCID -> 022011 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9140 - 9176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	15618 X	15618	-0-	-0-	-0-	213	1	15403	3	N	-0-		136
						2	4						
10	13680 X	13680	-0-	-0-	-0-	206	1	13472	3	N	-0-		136
						2	4						
11	14070 X	13190	-0-	-880	-0-	210	1	12978	3	N	-0-		136
						2	4						
12	14539 X	9494	-0-	-5045	-0-	163	1	9326	3	N	3		139
						2	4		3	9			
*01	14539 X	12026	-0-	-2513	-0-	214	1	11810	3	N	-0-		139
						2	4						
02	13601 X	13215	-0-	-386	-0-	206	1	12949	3	N	53		192
						2	4		58	9			

ELLIS, CARL -E- WELL #: 2742 RRCID -> 249405 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 6922 - 8947

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
 JINES, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 022016 COMPL. DATE 01/26/1962 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9053 - 9075

09	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	3	10	9	N	9		88
10	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1082	3			N	-0-		88
11	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1164	3	14	9	N	13		101
12	1116 N	1111	-0-	-5	-0-	1085	3	26	9	N	24		125
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1221	3	25	9	N	23		148
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	1033	3	11	9	N	10		158

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 MCLAIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 021995 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 8855 - 9030

09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		106
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HERNDON -C- WELL #: 2 L RRCID -> 021989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9512 PERF. 9384 - 9444

09	660 N	483	-0-	-177	-0-	60	1	423	2	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0-	-0-	62	1	500	2	N	-0-		-0-
11	531 N	531	-0-	-0-	-0-	60	1	471	2	N	-0-		-0-
12	496 N	424	-0-	-72	-0-	52	1	372	2	N	-0-		-0-
01	558 N	461	-0-	-97	-0-	62	1	399	2	N	-0-		-0-
02	522 N	404	-0-	-118	-0-	58	1	346	2	N	-0-		-0-

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.// 28506 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785									
HERNDON -JH-		WELL #: 1		RRCID -> 021991		COMPL. DATE 06/21/1961			TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8930 - 8970		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	52 1	3889 2	N	23		157
						25 9					
10	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	46 1	3162 2	N	17		174
						19 9					
11	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	48 1	3370 2	N	13		187
						14 9					
12	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	34 1	2313 2	N	7		194
						8 9					
01	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	32 1	3006 2	N	38		232
						42 9					
*02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	34 1	3187 2	N	19	191 1	60
						21 9					

LINA -AH-		WELL #: 1		RRCID -> 021992		COMPL. DATE 11/01/1960			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8876 - 8918		
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	12 1	84 2	N	-0-		-0-
10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16 1	118 2	N	-0-		-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	2 1	98 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	8 1	95 2	N	-0-		-0-
01	124 N	108	-0-	-16	-0-	20 1	88 2	N	-0-		-0-
02	87 N	82	-0-	-5	-0-	4 1	78 2	N	-0-		-0-

LINA -BH-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021993		COMPL. DATE 11/20/1960			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8800 - 8820		
09	540 N	532	-0-	-8	-0-	60 1	472 2	N	-0-		-0-
10	589 N	569	-0-	-20	-0-	62 1	507 2	N	-0-		-0-
11	540 N	525	-0-	-15	-0-	48 1	477 2	N	-0-		-0-
12	558 N	511	-0-	-47	-0-	54 1	457 2	N	-0-		-0-
01	558 N	510	-0-	-48	-0-	62 1	448 2	N	-0-		-0-
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	58 1	687 2	N	-0-		-0-

MCLAIN -DH-		WELL #: 1 L		RRCID -> 021997		COMPL. DATE 02/25/1961			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8810		
09	360 N	343	-0-	-17	-0-	60 1	283 2	N	-0-		-0-
10	403 N	345	-0-	-58	-0-	62 1	283 2	N	-0-		-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	60 1	255 2	N	-0-		-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	-0-	52 1	309 2	N	-0-		-0-
01	341 N	260	-0-	-81	-0-	62 1	198 2	N	-0-		-0-
*02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	58 1	267 2	N	-0-		-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 065867		COMPL. DATE 01/26/1976			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9282 - 9313		
09	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2		N	-0-		-0-
11	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 2		N	-0-		-0-
12	620 N	555	-0-	-65	-0-	555 2		N	-0-		-0-
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618 2		N	-0-		-0-
*02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		263701									
HERNDON		WELL #: 1		RRCID -> 050063		COMPL. DATE 12/18/1970			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9055 - 9070		
09	1080 N	917	-0-	-163	-0-	911 2	6 9	N	5		7
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-		7
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	741 2		N	-0-		7
12	961 N	165	-0-	-796	-0-	165 2		N	-0-		7
01	1147 N	9	-0-	-1138	-0-	9 2		N	-0-		7
*02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2480 2	142 9	N	129	109 1	27

ELLIS RANCH (KEYS)		//CONT.//		28506 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
H & L OPERATING CO., LLC				339787											
MCLAIN				WELL #:	1	RRCID ->	067110	COMPL. DATE	06/15/1976	TOTAL DEPTH	9130	PERF.	8882 - 8892		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	10	1	1986	2	N	-0-			105
10		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	10	1	1910	2	N	-0-			105
11		1920 N	1765	-0-	-155	-0-	10	1	1755	2	N	-0-			105
12		2077 N	1849	-0-	-228	-0-	10	1	1839	2	N	-0-			105
01		1922 N	1826	-0-	-96	-0-	10	1	1816	2	N	-0-			105
*02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	10	1	1772	2	N	-0-			105

MCLAIN -A-				WELL #:	1	RRCID ->	074802	COMPL. DATE	11/30/1977	TOTAL DEPTH	9440	PERF.	8881 - 8919		
09		590 N	590	-0-	-0-	-0-	10	1	580	2	N	-0-			96
10		775 N	591	-0-	-184	-0-	10	1	581	2	N	-0-			96
11		828 N	828	-0-	-0-	-0-	10	1	816	2	N	2			98
							2	9							
12		633 N	633	-0-	-0-	-0-	10	1	621	2	N	2			100
							2	9							
01		631 N	631	-0-	-0-	-0-	10	1	620	2	N	1			101
							1	9							
02		812 N	296	-0-	-516	-0-	10	1	286	2	N	-0-			101

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420											
HERNDON				WELL #:	1569	RRCID ->	210059	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8944 - 8994		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		

ELLIS RANCH (MISSISSIPPIAN)				28506 532	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
TREGELLAS, W. T.				WELL #:	1	RRCID ->	022018	COMPL. DATE	02/06/1991	TOTAL DEPTH	9290	PERF.	8715 - 9265		
09		839 N	839	-0-	-0-	-0-	45	1	792	3	N	-0-			-0-
							2	4							
10		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	65	1	1146	3	N	-0-			-0-
							2	4							
11		1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	62	1	1016	3	N	-0-			-0-
							2	4							
12		868 N	769	-0-	-99	-0-	43	1	724	3	N	-0-			-0-
							2	4							
01		1209 N	684	-0-	-525	-0-	34	1	648	3	N	-0-			-0-
							2	4							
02		1044 N	796	-0-	-248	-0-	41	1	753	3	N	-0-			-0-
							2	4							

REMNANT ENERGY, INC.				701555											
ELLIS				WELL #:	2	RRCID ->	231661	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8398 - 8586		
09		1200 N	1148	-0-	-52	-0-	1148	2			N	-0-			187
10		1209 N	1051	-0-	-158	-0-	1051	2			N	-0-			187
11		1110 N	947	-0-	-163	-0-	947	2			N	-0-			187
12		1178 N	973	-0-	-205	-0-	973	2			N	-0-			187
01		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-			187
02		928 N	361	-0-	-567	-0-	361	2			N	-0-			187

OIL AND GAS DIVISION

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER) 28506 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
SHRADER, PAUL W. WELL #: 3 RRCID -> 124879 COMPL. DATE 08/06/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9072 - 9100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE

09		600 N	321	-0-	-279	-0-	5 1	314 3	N	-0-				5
							2 4							
10		620 N	578	-0-	-42	-0-	9 1	565 3	N	2	5	5		2
							2 4							
11		578 N	578	-0-	-0-	-0-	10 1	566 3	N	-0-				2
							2 4							
12		620 N	620	-0-	-0-	-0-	11 1	607 3	N	-0-				2
							2 4							
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	11 1	565 3	N	-0-				2
							2 4							
02		551 N	262	-0-	-289	-0-	3 1	257 3	N	-0-				2
							2 4							

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
JOHNSON, B. BIVINS WELL #: 1 C RRCID -> 021985 COMPL. DATE 12/28/1961 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9373 - 9056														

09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-
10		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-
12		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-
01		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2		N	-0-				-0-
														-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785														
HERNDON -D- WELL #: 1489 RRCID -> 148465 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9462 - 9495														

09		5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	60 1	5678 2	N	-0-				5
														5
10		6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	62 1	6448 2	N	23	23	8		
							25 9							
11		6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	60 1	6294 2	N	3				8
							3 9							
12		6231 X	5567	-0-	-664	-0-	52 1	5515 2	N	-0-				8
01		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	62 1	6186 2	N	-0-				8
02		5829 X	5324	-0-	-505	-0-	58 1	5266 2	N	-0-				8

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
HERNDON 489 WELL #: 2 RRCID -> 230212 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8980 - 9040														

09		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3653 2		N	-0-				154
														154
10		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 2		N	-0-				154
														154
11		2670 X	2363	-0-	-307	-0-	2363 2		N	-0-				154
														154
12		3782 X	2563	-0-	-1219	-0-	2563 2		N	-0-				154
														154
01		3782 X	2019	-0-	-1763	-0-	2019 2		N	-0-				154
														154
*02		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	250 1	3672 2	N	-0-	57	1	7 7	90

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574														
JINES WELL #: 1480 RRCID -> 176854 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9088 - 9094														

09		3000 N	1675	-0-	-1325	201	1675 2		N	-0-				-0-
														-0-
10		2387 X	1184	-0-	-1203	-0-	1184 2		N	-0-				-0-
														-0-
11		2310 X	504	-0-	-1806	-0-	504 2		N	-0-				-0-
														-0-
12		2387 X	127	-0-	-2260	-0-	127 2		N	-0-				-0-
														-0-
01		2387 X	231	-0-	-2156	-0-	231 2		N	-0-				-0-
														-0-
02		1624 X	NO RPT	-0-	-1624	-0-			N	NO RPT				-0-

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

ELLIS RANCH (MORROW, LOWER)		//CONT.//		28506 608	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
COURSON 488				WELL #: 1	RRCID -> 206738	COMPL. DATE 12/04/2004	TOTAL DEPTH 9313	PERF. 8896	-		8948	
09	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	8322 2	37 9	N	34			221
10	8082 X	8082	-0-	-0-	-0-	8018 2	64 9	N	58	179 1		100
11	8087 X	8087	-0-	-0-	-0-	8045 2	42 9	N	38			138
12	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6986 2	116 9	N	105			243
01	8649 X	7673	-0-	-976	-0-	7642 2	31 9	N	28	174 1		97
02	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-			N	NO RPT			97

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581				CNTY: OCHILTREE				
JINES, LAURA GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 021984	COMPL. DATE 09/06/1961	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9010	-		9056	
09	900 N	796	-0-	-104	-0-	796 2		N	-0-			114
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843 2		N	-0-			114
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-			114
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	693 2		N	-0-			114
01	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794 2		N	-0-			114
02	783 N	680	-0-	-103	-0-	680 2		N	-0-			114

ELLIS RANCH (MORROW MIDDLE)				28506 615	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION				027200								
HERNDON B				WELL #: 2490	RRCID -> 234868	COMPL. DATE 07/13/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9261	-		9267	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	59 1		33
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)				28506 684	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
ELLIS, DREW -B-				WELL #: 5	RRCID -> 214248	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 6914	-		8278	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC.				182785				CNTY: OCHILTREE				
HANDLEY				WELL #: 1 C	RRCID -> 021970	COMPL. DATE 03/27/1962	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8701	-		8706	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LINA -AH-				WELL #: 1 U	RRCID -> 021973	COMPL. DATE 11/01/1960	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8370	-		8394	
09	1890 N	818	-0-	-1072	-0-	60 1	758 2	N	-0-			20
10	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	62 1	2005 2	N	-0-			20
11	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	48 1	1304 2	N	-0-			20
12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	54 1	1348 2	N	-0-			20
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	62 1	2176 2	N	-0-			20
*02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	58 1	1836 2	N	-0-			20

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER)		//CONT.// 28506 684		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
MCLAIN -D-		WELL #: 2658		RRCID -> 142903		COMPL. DATE 10/12/1992			TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8326 - 8338			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60 1	804 2	N	17	137		
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	19 9	902 2	N	40	177		
11	870 N	474	-0-	-396	-0-	44 9	416 2	N	-0-	177		
12	899 N	627	-0-	-272	-0-	58 1	579 2	N	-0-	177		
01	1023 N	700	-0-	-323	-0-	48 1	654 2	N	-0-	177		
*02	873 N	873	-0-	-0-	-0-	46 1	815 2	N	-0-	177		
						58 1						

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 216757		COMPL. DATE 03/06/2006			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8177 - 8228			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

ELLIS RANCH (MORROW, UPPER, W.)		28506 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY		562560										
BUZZARD		WELL #: 1 L		RRCID -> 040117		COMPL. DATE 06/10/1966			TOTAL DEPTH 9134 PERF. 8338 - 8346			
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	21 1	239 2	N	-0-	3 7	-0-	
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	31 1	241 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	258 N	258	-0-	-0-	-0-	30 1	228 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13	-0-	31 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	261 N	248	-0-	-13	-0-	29 1	219 2	N	-0-	-0-	-0-	

SMITH, LEROY		WELL #: 1 L		RRCID -> 040118		COMPL. DATE 02/25/1966			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8262 - 8276			
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	21 1	229 2	N	-0-	-0-	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	31 1	254 2	N	-0-	-0-	-0-	
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30 1	235 2	N	-0-	-0-	-0-	
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	31 1	214 2	N	-0-	-0-	-0-	
01	279 N	228	-0-	-51	-0-	31 1	197 2	N	-0-	-0-	-0-	
02	261 N	205	-0-	-56	-0-	29 1	176 2	N	-0-	-0-	-0-	

SMITH, LEROY E.		WELL #: 3B		RRCID -> 152086		COMPL. DATE 11/01/1994			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8434 - 8444			
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	30 1	667 2	N	-0-	152		
10	724 N	724	-0-	-0-	-0-	31 1	693 2	N	-0-	152		
11	720 N	685	-0-	-35	-0-	30 1	655 2	N	-0-	152		
12	713 N	711	-0-	-2	-0-	31 1	680 2	N	-0-	152		
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	31 1	683 2	N	-0-	152		
02	667 N	651	-0-	-16	-0-	29 1	622 2	N	-0-	152		

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		28924 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HEMPHILL			
CHESAPRAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
YOWELL 250		WELL #: 1		RRCID -> 213555		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 12850 PERF. 11900 - 12765			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	7		

EMMA-JACK (GRANITE WASH)		//CONT.//		28924 400	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HEMPHILL	
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
HARRISON				WELL #: 1013	RRCID -> 124231			COMPL. DATE 04/25/1987			TOTAL DEPTH 14994 PERF.11907 - 11917	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-17903				N	NO RPT	-0-

RTC RESOURCES, LLP				732297								
BOWERS				WELL #: 252A	RRCID -> 128283			COMPL. DATE 06/16/1988			TOTAL DEPTH 14500 PERF.11616 - 11627	
09	293 N	293	-0-	-0-	B	-0-	293	2		N	-0-	204
10	511 N	511	-0-	-0-	B	-0-	511	2		N	-0-	204
11	1742 N	1742	-0-	-0-	B	-0-	1742	2		N	-0-	204
*12	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2		N	-0-	204
*01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	116	2	1 9	N	1	205
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	205

ETTER (WOLFCAMP)				29590 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: MOORE	
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS				620573								
WELLS				WELL #: 1	RRCID -> 176425			COMPL. DATE 01/02/2000			TOTAL DEPTH 3422 PERF. 3146 - 3422	
09	480 #	439	-0-	-41	B	-13354	439	3		N	-0-	-0-
10	496 #	385	-0-	-111	B	-13465	385	3		N	-0-	-0-
11	420 #	259	-0-	-161	B	-13626	259	3		N	-0-	-0-
12	465 #	250	-0-	-215	B	-13841	250	3		N	-0-	-0-
01	465 #	443	-0-	-22	B	-13863	443	3		N	-0-	-0-
02	435 #	NO RPT	-0-	-435	B	-14298				N	NO RPT	-0-

PANTERA ENERGY COMPANY				638486								
ATCHESON				WELL #: 2	RRCID -> 116431			COMPL. DATE 04/11/1985			TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3340 - 3430	
09	2370 #	2250	-0-	-120	B	-55936	2250	3		N	-0-	-0-
10	2449 #	1857	-0-	-592	B	-56528	1857	3		N	-0-	-0-
11	2370 #	715	-0-	-1655	B	-58183	715	3		N	-0-	-0-
12	2356 #	294	-0-	-2062	B	-60245	294	3		N	-0-	-0-
01	2356 #	645	-0-	-1711	B	-61956	645	3		N	-0-	-0-
02	2175 #	2139	-0-	-36	B	-61992	2139	3		N	-0-	-0-

ANDERSON 406				WELL #: 3	RRCID -> 218710			COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3023 - 3450	
09	120 N	49	-0-	-71	B	-0-	49	3		N	-0-	-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73	3		N	-0-	-0-
11	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3		N	-0-	-0-
12	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3		N	-0-	-0-
01	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-	-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	120	3		N	-0-	-0-

FARNSWORTH (CLEVELAND)				30273 071	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
SHARE, C. M., -A-				WELL #: 1	RRCID -> 022041			COMPL. DATE 07/10/1993			TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6530 - 8256	
09	934 N	934	-0-	-0-		-0-	932	2	2 9	N	2	108
10	981 N	981	-0-	-0-		-0-	981	2		N	-0-	108
11	960 N	924	-0-	-36		-0-	924	2		N	-0-	108
12	961 N	932	-0-	-29		-0-	931	2	1 9	N	1	109
01	992 N	883	-0-	-109		-0-	879	2	4 9	N	4	113
02	899 N	880	-0-	-19		-0-	880	2		N	-0-	113

FARNSWORTH (DES MOINES) 30273 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CONLEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 022021 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6759 - 6780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

FARNSWORTH (MISSOURI, LOWER) 30273 213 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 DAVIS BROTHERS WELL #: 3049 RRCID -> 137334 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6520 - 6530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			15

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 PAUL WELL #: 1046 RRCID -> 123565 COMPL. DATE 12/16/1986 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6475 - 6518

09	210 N	275	-0-	65 B	-1793	54 1	221 2	N	-0-			12
10	279 N	254	-0-	-25 B	-1793	40 1	214 2	N	-0-			12
11	270 N	63	-0-	-207 B	-1793	46 1	17 2	N	-0-			12
12	279 N	142	-0-	-137 B	-1793	16 1	126 2	N	-0-			12
01	248 N	81	-0-	-167 B	-1793	28 1	53 2	N	-0-			12
02	58 N	156	-0-	98 B	-1695	56 1	100 2	N	-0-			12

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 022020 COMPL. DATE 08/09/1956 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 6536

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			39

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8000) 30273 355 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 204042 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8910 - 8940

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

RIFE ENERGY OPERATING, INC. 711370
 YEARY WELL #: 2 RRCID -> 146504 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 7772 - 7780

09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-			36
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-			36
11	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 2		N	-0-			36
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		N	-0-			36
*01	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2		N	-0-			36
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			36

FARNSWORTH (MORROW LOWER 8700) 30273 426 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE														
DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850														
BUZZARD WELL #: 159 RRCID -> 038145 COMPL. DATE 05/27/1965 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 9004 - 9012														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			69
10	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-			69
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	636	2			N	-0-			69
12	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-			69
01	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			69
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			69

FARNSWORTH (MORROW UPPER) 30273 568 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175														
STUMP, A. F. WELL #: 1 RRCID -> 194878 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 6510 - 7804														

09	1417 R	1417	-0-	-0-	-0-	30	1	1387	2	N	-0-			162
10	2263 #	2134	-0-	-129	-0-	31	1	2103	2	N	-0-			162
11	2190 #	2007	-0-	-183	-0-	30	1	1977	2	N	-0-			162
12	2263 #	2003	-0-	-260	-0-	31	1	1972	2	N	-0-			162
01	2139 #	1885	-0-	-254	-0-	31	1	1854	2	N	-0-			162
02	2001 #	1562	-0-	-439	-0-	29	1	1533	2	N	-0-			162

FARNSWORTH (OSWEGO) 30273 781 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
APACHE CORPORATION 027200														
LAUNE WELL #: 1 RRCID -> 250620 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7049 - 7063														

09	930 #	660	-0-	-270	-0-	606	3	54	9	N	49			86
10	1368 R	1368	-0-	-0-	-0-	1332	3	36	9	N	33			119
11	750 #	539	-0-	-211	-0-	515	3	24	9	N	22	133	1	8
12	775 #	692	-0-	-83	-0-	690	3	2	9	N	2			10
01	1364 #	575	-0-	-789	-0-	569	3	6	9	N	5			15
02	1276 #	371	-0-	-905	-0-	369	3	2	9	N	2			17

FARNSWORTH (PAZOURECK) 30273 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535														
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 022030 COMPL. DATE 03/12/1959 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8084 - 8202														

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

BUCKHAULTS WELL #: 3032 RRCID -> 160506 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8031 - 8040														

09	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MESSALL WELL #: 2 RRCID -> 175221 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7930 - 7940														

09	1260 X	748	-0-	-512	-0-	748	2			N	-0-			-0-
10	1364 X	1086	-0-	-278	-0-	1086	2			N	-0-			-0-
11	1440 X	1260	-0-	-180	-0-	1260	2			N	-0-			-0-
12	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-			-0-
01	1488 X	1001	-0-	-487	-0-	1001	2			N	-0-			-0-
02	1218 X	1166	-0-	-52	-0-	1166	2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, EAST (MORROW, LOWER)		30274 444		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005													
MEARS, G. B. GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 022051		COMPL. DATE 04/23/1958		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8646 - 8658					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
WHITE		WELL #: 571		RRCID -> 213489		COMPL. DATE 09/22/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 7773 - 8930					
09	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	30	1	1043	2	N	23				385
10	937 N	937	-0-	-0-	-0-	25	9	891	2	N	17				402
11	941 N	941	-0-	-0-	-0-	19	9	913	2	N	-0-				402
12	1147 N	857	-0-	-290	-0-	28	1	827	2	N	8				410
01	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	9	9	1102	2	N	12				422
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	27	1	917	2	N	-0-				422

FARNSWORTH, E. (MORROW, MIDDLE)		30274 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
BURK ROYALTY CO., LTD.		108799													
SCHULTZ, BEN F.		WELL #: 1 T		RRCID -> 022044		COMPL. DATE 01/31/1962		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8561 - 8591					
09	153 N	153	-0-	-0-	-0-	102	1	51	3	Y	-0-				24
10	162 N	162	-0-	-0-	-0-	102	1	60	3	Y	-0-				24
11	159 N	159	-0-	-0-	-0-	102	1	57	3	Y	-0-				24
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	102	1	68	3	Y	-0-				24
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	102	1	67	3	Y	-0-				24
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	102	1	89	3	Y	-0-				24

FARNSWORTH, EAST (MORROW, UPPER)		30274 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
LEATHERMAN		WELL #: 106		RRCID -> 186010		COMPL. DATE 09/17/2001		TOTAL DEPTH 8008		PERF. 7748 - 7766					
09	1290 #	1213	-0-	-77	-0-	54	1	1159	2	N	-0-				3
10	1271 #	1263	-0-	-8	-0-	62	1	1201	2	N	-0-				3
11	1200 #	1159	-0-	-41	-0-	34	1	1090	2	N	32				35
12	1240 #	1167	-0-	-73	-0-	35	9	1137	2	N	-0-				35
01	1309 R	1309	-0-	-0-	-0-	62	1	1247	2	N	-0-				35
02	1189 #	1171	-0-	-18	-0-	58	1	1113	2	N	-0-				35

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		30275 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.		182785													
BATMAN		WELL #: 1		RRCID -> 199277		COMPL. DATE 01/07/2004		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7354 - 7381					
09	1470 X	1288	-0-	-182	-0-	52	1	1236	2	N	-0-				-0-
10	1519 X	1197	-0-	-322	-0-	28	1	1169	2	N	-0-				-0-
11	1440 X	1288	-0-	-152	-0-	44	1	1244	2	N	-0-				-0-
12	1488 X	1285	-0-	-203	-0-	62	1	1223	2	N	-0-				-0-
01	1488 X	1188	-0-	-300	-0-	62	1	1126	2	N	-0-				-0-
02	1247 X	1054	-0-	-193	-0-	12	1	1042	2	N	-0-				-0-

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585) //CONT.// 30275 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE												
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
TEVIS WELL #: 1 RRCID -> 193139 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7390 - 8058												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	30 1	1659 2		N	-0-		57
10	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	31 1	1824 2		N	-0-		57
11	1800 X	1531	-0-	-269	-0-	27 1	1504 2		N	-0-		57
12	1860 X	1313	-0-	-547	-0-	24 1	1288 2		N	1		58
						1 9						
01	1860 X	1341	-0-	-519	-0-	24 1	1317 2		N	-0-		58
02	1740 X	1525	-0-	-215	-0-	29 1	1496 2		N	-0-		58

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750												
MORRIS-BATMAN WELL #: 2 RRCID -> 120471 COMPL. DATE 02/23/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7390 - 7460												
09	930 N	827	-0-	-103	-0-	54 1	773 2		N	-0-		20
10	961 N	12	-0-	-949	-0-	8 1	4 2		N	-0-		20
11	930 N	697	-0-	-233	-0-	40 1	657 2		N	-0-		20
12	911 N	911	-0-	-0-	-0-	62 1	849 2		N	-0-		20
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	20 1	856 2		N	-0-		20
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	58 1	784 2		N	-0-		20

HAWK WELL #: 107 T RRCID -> 127099 COMPL. DATE 11/02/1987 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7388 - 7470												
09	2010 N	1955	-0-	-55	-0-	38 1	1917 2		N	-0-		-0-
10	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	28 1	1945 2		N	-0-		-0-
11	2010 N	1852	-0-	-158	-0-	60 1	1792 2		N	-0-		-0-
12	2015 N	1924	-0-	-91	-0-	62 1	1862 2		N	-0-		-0-
01	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	62 1	2028 2		N	-0-		-0-
*02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	58 1	1827 2		N	-0-		-0-

STRAND ENERGY, L.C. 824758												
HOGHLAND WELL #: 1 RRCID -> 213206 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7762 - 7848												
09	1680 X	1180	-0-	-500	-0-	1180 3			N	-0-		71
10	1643 X	1254	-0-	-389	-0-	1254 3			N	-0-		71
11	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-		71
12	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	1667 3			N	-0-		71
01	1488 X	1323	-0-	-165	-0-	1323 3			N	-0-		71
*02	1514 X	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3			N	-0-		71

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 219115 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7842 - 8027												
09	3120 X	2804	-0-	-316	-0-	2804 3			N	-0-		40
10	6909 X	6909	-0-	-0-	-0-	6909 3			N	-0-		40
11	3690 X	2427	-0-	-1263	-0-	2427 3			N	-0-		40
12	3813 X	1452	-0-	-2361	-0-	1452 3			N	-0-		40
01	6727 X	2574	-0-	-4153	-0-	2574 3			N	-0-		40
02	6293 X	2849	-0-	-3444	-0-	2849 3			N	-0-		40

HUEBNER WELL #: 1 RRCID -> 224282 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 7957 - 8107												
09	1530 X	1496	-0-	-34	-0-	1496 3			N	-0-		144
10	2263 X	617	-0-	-1646	-0-	617 3			N	-0-		144
11	2190 X	1364	-0-	-826	-0-	1364 3			N	-0-		144
12	2263 X	1523	-0-	-740	-0-	1523 3			N	-0-		144
01	1767 X	924	-0-	-843	-0-	924 3			N	-0-		144
02	1450 X	762	-0-	-688	-0-	762 3			N	-0-		144

FARNSWORTH, N. (CHESTER 7585)		//CONT.//		30275 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
STRAND ENERGY, L.C.		//CONT.//		824758									
JOHNSON		WELL #:		2	RRCID -> 228532		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7875 - 8089	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	5910 X	4773	-0-	-1137	-0-	4773 3			N	-0-			59
10	5673 X	687	-0-	-4986	-0-	687 3			N	-0-			59
11	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 3			N	-0-			59
12	5106 X	5106	-0-	-0-	-0-	5106 3			N	-0-			59
01	5022 X	3906	-0-	-1116	-0-	3906 3			N	-0-			59
*02	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	6038 3			N	-0-			59

HUEBNER "A"		WELL #:		2	RRCID -> 236254		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH	8240	PERF. 7961 - 8133	
09	1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	1651 3			N	-0-			92
10	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2547 3			N	-0-			92
11	1719 X	1719	-0-	-0-	-0-	1719 3			N	-0-			92
12	1705 X	1648	-0-	-57	-0-	1648 3			N	-0-			92
01	2542 X	1816	-0-	-726	-0-	1816 3			N	-0-			92
02	2378 X	1469	-0-	-909	-0-	1469 3			N	-0-			92

FARNSWORTH, N. (MISSISSIPPIAN)				30275 750	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE			
R & A MOORE, INC.				685765									
GURLEY, H.		WELL #:		1 L	RRCID -> 040822		COMPL. DATE 05/13/1966			TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7850 - 7897	
09	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285 2			N	-0-			-0-
10	1333 N	1314	-0-	-19	-0-	1314 2			N	-0-			-0-
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			-0-
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 2			N	-0-			-0-
01	1302 N	1291	-0-	-11	-0-	1291 2			N	-0-			-0-
*02	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187 2			N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)				30275 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ATHENA ENERGY, INC.				036051									
YEARLY		WELL #:		1 L	RRCID -> 044244		COMPL. DATE 02/20/1968			TOTAL DEPTH	7986	PERF. 7281 - 7304	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40

FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
BYRON		WELL #:		1	RRCID -> 134228		COMPL. DATE 01/09/1990			TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7408 - 7421	
09	3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3095 2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3317	-0-	-62	-0-	3317 2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2903	-0-	-367	-0-	2903 2			N	-0-			-0-
12	3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3107 2			N	-0-			-0-
01	3317 X	2541	-0-	-776	-0-	2541 2			N	-0-			-0-
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 2			N	-0-			-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
HAWK		WELL #:		107 C	RRCID -> 127100		COMPL. DATE 11/10/1987			TOTAL DEPTH	7611	PERF. 7022 - 7032	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH, NORTH (MORROW UPPER)//CONT.//												
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY												
FRANTZ, C.J.												
WELL #: 2 RRCID -> 076099 COMPL. DATE 03/21/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7179 - 7191												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	180 N	160	-0-	-20	-0-	160	3			N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-	-0-
11	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-	-0-
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-	-0-
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	3			N	-0-	-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-	-0-

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)												
ANCHOR OIL COMPANY												
ARCHER												
WELL #: 174 RRCID -> 107624 COMPL. DATE 08/31/1983 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6846 - 6866												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	450 N	412	-0-	-38	-0-	1	1	411	2	N	-0-	-0-
10	465 N	458	-0-	-7	-0-	1	1	457	2	N	-0-	-0-
11	450 N	283	-0-	-167	-0-	1	1	282	2	N	-0-	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	-0-	1	1	436	2	N	-0-	-0-
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	1	1	452	2	N	-0-	-0-
*02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	1	1	397	2	N	-0-	-0-

APACHE CORPORATION												
DIAL, ELIZABETH												
WELL #: 1053 RRCID -> 065781 COMPL. DATE 03/16/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6904 - 6921												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1121	3	1	9	N	1	13
10	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2	15
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	3			N	-0-	15
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	1018	3	3	9	N	3	18
01	1116 N	1017	-0-	-99	-0-	1017	3			N	-0-	18
02	1073 N	873	-0-	-200	-0-	873	3			N	-0-	18

LAUNE												
WELL #: 1 RRCID -> 188991 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6806 - 6841												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ARCHER, CARL M. FARMS, INC.												
RICHARDSON												
WELL #: 1 RRCID -> 088670 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6834 - 6856												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	300 N	262	-0-	-38	-0-	1	1	261	2	N	-0-	-0-
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	1	1	262	2	N	-0-	-0-
*01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	N	-0-	-0-
02	261 N	252	-0-	-9	-0-	1	1	251	2	N	-0-	-0-

COURSON OIL & GAS, INC.												
SMITH, LEROY												
WELL #: 1 RRCID -> 065294 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6814 - 6842												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	480 N	455	-0-	-25	-0-	58	1	397	2	N	-0-	15
10	465 N	443	-0-	-22	-0-	40	1	403	2	N	-0-	15
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	52	1	343	2	N	-0-	15
12	465 N	454	-0-	-11	-0-	40	1	414	2	N	-0-	15
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	62	1	390	2	N	-0-	15
02	377 N	363	-0-	-14	-0-	32	1	331	2	N	-0-	15

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND) //CONT.// 30279 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 LEE MAY WELL #: 1 RRCID -> 066773 COMPL. DATE 03/03/1976 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6867 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			8
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			8
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-		2 1		11 9	N	10			18
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-		40 1		62 2	N	-0-			18
*02	45 N	45	-0-	-0-	-0-		6 1		29 2	N	9			27
							10 9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 052902 COMPL. DATE 05/15/1972 TOTAL DEPTH 8483 PERF. 6932 - 6952

09	368 N	368	-0-	-0-	-0-		368 2			N	-0-			-0-
10	465 N	372	-0-	-93	-0-		372 2			N	-0-			-0-
11	450 N	370	-0-	-80	-0-		370 2			N	-0-			-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-		6 1		304 2	N	-0-			-0-
01	372 N	297	-0-	-75	-0-		297 2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JEAN WELL #: 1 RRCID -> 054007 COMPL. DATE 11/18/1972 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6902 - 6946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

DODD WELL #: 1 RRCID -> 054480 COMPL. DATE 10/18/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6891 - 6911

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47

HILL WELL #: 2 RRCID -> 060766 COMPL. DATE 08/20/1974 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6925 - 6947

09	536 N	536	-0-	-0-	-0-		536 2			N	-0-			50
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-		657 2			N	-0-			50
11	540 N	487	-0-	-53	-0-		487 2			N	-0-			50
12	569 N	569	-0-	-0-	-0-		569 2			N	-0-			50
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-		678 2			N	-0-			50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

EOG RESOURCES, INC. 253162
 WAIDE WELL #: 1 RRCID -> 032299 COMPL. DATE 02/27/1963 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6831 - 6836

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

FARNSWORTH, SE. (CLEVELAND)		//CONT.//		30279 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
GRAVES OPERATING, LLC				325799										
ERICKSON				WELL #:	2	RRCID ->	094159	COMPL. DATE	04/16/1981	TOTAL DEPTH	9175	PERF. 6766 - 6792		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	840 N	800	-0-	-40	-0-	800	2			N	-0-			77
10	713 N	369	-0-	-344	-0-	369	2			N	-0-			77
11	780 N	759	-0-	-21	-0-	759	2			N	-0-			77
12	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			77
01	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-			77
*02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			77

H & L OPERATING CO., LLC				339787		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
IRVING SISTERS				WELL #:	1	RRCID ->	058399	COMPL. DATE	04/08/1974	TOTAL DEPTH	7229	PERF. 6860 - 6878		
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	10	1	314	2	N	-0-	80 1		-0-
10	403 N	356	-0-	-47	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	10	1	474	2	N	-0-			-0-
12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	10	1	394	2	N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	358	2	N	-0-			-0-
02	464 N	352	-0-	-112	-0-	10	1	342	2	N	-0-			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CONLEY "73"				WELL #:	1	RRCID ->	234118	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6812 - 6834		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP.)				30279 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
BUZZARD, G.F.				WELL #:	1	RRCID ->	192295	COMPL. DATE	09/06/1958	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8337 - 8340		
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	48	1	660	2	N	3			127
						3	9							
10	775 N	730	-0-	-45	-0-	54	1	673	2	N	3			130
						3	9							
11	750 N	689	-0-	-61	-0-	52	1	634	2	N	3			133
						3	9							
12	744 N	572	-0-	-172	-0-	40	1	529	2	N	3			136
						3	9							
01	744 N	67	-0-	-677	-0-	36	1	28	2	N	3			139
						3	9							
02	667 N	4	-0-	-663	-0-	2	1	2	9	N	2			141

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)				30279 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
CONLEY -B-				WELL #:	3	RRCID ->	076438	COMPL. DATE	04/11/1978	TOTAL DEPTH	8325	PERF. 8188 - 8204		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			-0-

FARNSWORTH, SE. (MORROW, UP. GAS)//CONT.// 30279 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535																	
CONLEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 182342 COMPL. DATE 02/23/2001													TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8182 - 8202		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-				67

EOG RESOURCES, INC. 253162																	
BARNES, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 138752 COMPL. DATE 06/01/1991													TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8395 - 8512		
09	1217	N	1217	-0-	-0- B	-0-	1209	2	8	9	N	7	123	1			17
10	1275	N	1275	-0-	-0- B	-0-	1264	2	11	9	N	10					27
11	1200	N	1197	-0-	-3 B	-0-	1179	2	18	9	N	16					43
12	1240	N	1187	-0-	-53 B	-0-	1187	2			N	-0-					43
01	1240	N	1211	-0-	-29 B	-0-	1185	2	26	9	N	24					67
02	1160	N	1115	-0-	-45 B	-0-	1101	2	14	9	N	13					80

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560																	
BOMHOFF "D" WELL #: 161 RRCID -> 213507 COMPL. DATE 04/01/2006													TOTAL DEPTH	8949	PERF. 8030 - 8040		
09	4440	X	3770	-0-	-670 B	-0-	30	1	3719	2	N	19					227
10	3999	X	3864	-0-	-135 B	-0-	21	9	31	1	N	11					238
11	3930	X	3529	-0-	-401 B	-0-	12	9	27	1	N	27					265
12	4061	X	2721	-0-	-1340 B	-0-	30	9	20	1	N	15					280
01	4084	X	4084	-0-	-0- B	-0-	17	9	31	1	N	3					283
02	3654	X	3488	-0-	-166 B	-0-	3	9	28	1	N	-0-	195	1			88

SMITH "19" WELL #: 1 RRCID -> 244574 COMPL. DATE 11/12/2008													TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7946 - 8052			
09	1650	X	1491	-0-	-159 B	-0-	30	1	1459	2	N	2					165	
10	1767	X	1639	-0-	-128 B	-0-	2	9	31	1	N	3					168	
11	1710	X	1675	-0-	-35 B	-0-	3	9	30	1	N	2					170	
12	1767	X	1630	-0-	-137 B	-0-	2	9	25	1	N	-0-					170	
01	1824	X	1824	-0-	-0- B	-0-	11	9	31	1	N	10					180	
*02	1637	X	1637	-0-	-0- B	-0-	29	1	11	9	N	5					185	
							6	9										

REMNAANT ENERGY, INC. 701555																	
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 123745 COMPL. DATE 06/27/1984													TOTAL DEPTH	8570	PERF. 8492 - 8502		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

FARNSWORTH-CONNER (DES MOINES)														
BURK ROYALTY CO., LTD. NEUFELD, L.H.														
30293 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE														
108799														
WELL #: 1 RRCID -> 179417 COMPL. DATE 12/11/1962 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6695 - 6724														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		30 #		7	-0-	-23		1 3		6 9	N	5	85 1	25
10		14 #		4	-0-	-10		2 3		2 9	N	2		27
11		5 #		-0-	-0-	-5					N	3		30
12		7 #		-0-	-0-	-7					N	4		34
01		7 #		-0-	-0-	-7					N	11		45
02		7 #		-0-	-0-	-7					N	10		55

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														
CONNER														
147699														
WELL #: 13 RRCID -> 185343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8360 PERF. 6534 - 6577														
09		30 #		-0-	-0-	-30					N	-0-		11
10		31 #		-0-	-0-	-31					N	-0-		11
11		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
12		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
01		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		11
02		0 #		-0-	-0-	-0-					N	-0-		11

FARNSWORTH-CONNER (KANSAS CITY)														
ARCH OIL & GAS, LLC														
LANCE -A-														
30293 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE														
029272														
WELL #: 1 RRCID -> 147348 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6560														
09		450 N		292	-0-	-158		292 2			N	-0-		-0-
10		401 N		401	-0-	-0-		401 2			N	-0-		-0-
11		553 N		553	-0-	-0-		553 2			N	-0-		-0-
12		576 N		576	-0-	-0-		576 2			N	-0-		-0-
01		597 N		597	-0-	-0-		597 2			N	-0-		-0-
02		0 N		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FARWELL CREEK (MORROW LOWER)														
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.														
BROOKS														
30349 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD														
780000														
WELL #: 1 RRCID -> 049745 COMPL. DATE 01/06/1971 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7121 - 7133														
09		526 N		526	-0-	-0-		526 2			N	-0-		20
10		512 N		512	-0-	-0-		512 2			N	-0-		20
11		489 N		489	-0-	-0-		489 2			N	-0-		20
12		558 N		507	-0-	-51		507 2			N	-0-		20
01		527 N		481	-0-	-46		481 2			N	-0-		20
02		464 N		325	-0-	-139		325 2			N	-0-		20

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER)														
ATHENA ENERGY, INC.														
GRUVER														
30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
036051														
WELL #: 1 RRCID -> 067592 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6870 - 6893														
09		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16
10		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16
11		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16
12		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16
01		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16
02		T. A.		NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		16

JCB II ENTERPRISES, LLC														
GRUVER STAR														
430581														
WELL #: 1206 RRCID -> 184021 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6858 - 6880														
09		5640 X		5261	-0-	-379		5261 2			N	-0-		-0-
10		5642 X		5584	-0-	-58		5584 2			N	-0-		-0-
11		5460 X		5073	-0-	-387		5073 2			N	-0-		-0-
12		5642 X		5096	-0-	-546		5096 2			N	-0-		-0-
01		5580 X		5211	-0-	-369		5211 2			N	-0-		-0-
02		5220 X		3970	-0-	-1250		3970 2			N	-0-		-0-

FARWELL CREEK N. (MORROW UPPER) //CONT.// 30351 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
JCB II ENTERPRISES, LLC //CONT.// 430581														
ALLAR-CLAWSON WELL #: 1207 RRCID -> 199377 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7259 - 7302														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			-0-
10		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2		N	-0-			-0-
11		873 N	873	-0-	-0-	-0-	840	2	33	9	30			30
12		1240 N	350	-0-	-890	-0-	308	2	42	9	38	68	1	-0-
01		1085 N	474	-0-	-611	-0-	474	2		N	-0-			-0-
*02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2		N	-0-			-0-

ALLAR-CLAWSON WELL #: 2207 RRCID -> 224985 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7292 - 7298														
09		480 N	436	-0-	-44	-0-	436	2		N	-0-			-0-
10		465 N	442	-0-	-23	-0-	442	2		N	-0-			-0-
11		450 N	433	-0-	-17	-0-	433	2		N	-0-			-0-
12		465 N	437	-0-	-28	-0-	437	2		N	-0-			-0-
01		434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2		N	-0-			-0-
02		406 N	395	-0-	-11	-0-	395	2		N	-0-			-0-

T.M. SHAPLEY WELL #: 1178 RRCID -> 242477 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7230 - 7250														
09		4770 X	4376	-0-	-394	-0-	4376	2		N	-0-			58
10		4774 X	4442	-0-	-332	-0-	4442	2		N	-0-			58
11		4560 X	4429	-0-	-131	-0-	4302	2	127	9	115	173	1	-0-
12		4588 X	4297	-0-	-291	-0-	4297	2		N	-0-			-0-
01		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4722	2		N	-0-			-0-
*02		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2		N	-0-			-0-

GRUVER SHAPLEY WELL #: 1179 RRCID -> 248147 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7324 - 7335														
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2		N	-0-			92
10		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			92
11		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1174	2	17	9	15			107
12		1395 N	1114	-0-	-281	-0-	1096	2	18	9	16	123	1	-0-
01		1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1020	-0-	-140	-0-	1020	2		N	-0-			-0-

GRUVER BECK WELL #: 1158 RRCID -> 249751 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7242 - 7296														
09		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2		N	-0-			-0-
10		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2		N	-0-			-0-
11		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
12		1395 N	1131	-0-	-264	-0-	1131	2		N	-0-			-0-
01		1550 N	1128	-0-	-422	-0-	1128	2		N	-0-			-0-
02		1160 N	1054	-0-	-106	-0-	1054	2		N	-0-			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903 STAR, TONY WELL #: 1179 RRCID -> 185711 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7244 - 7273														
09		210 N	194	-0-	-16	-0-	194	2		N	-0-			-0-
10		217 N	191	-0-	-26	-0-	191	2		N	-0-			-0-
11		180 N	174	-0-	-6	-0-	174	2		N	-0-			-0-
12		186 N	183	-0-	-3	-0-	183	2		N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2		N	-0-			-0-
02		174 N	166	-0-	-8	-0-	166	2		N	-0-			-0-

FELDMAN (ATOKA) APACHE CORPORATION LOCKHART 10			30526 125 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
			WELL #:	1	RRCID ->	272661	COMPL. DATE	10/22/2013	TOTAL DEPTH	12035	PERF.	10419 - 10627			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			104

JCB II ENTERPRISES, LLC WILLSON, BERTHA E. UNIT			430581 WELL #: 107		RRCID -> 211341		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11960 PERF.10396 - 10410					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02 14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY MCINTOSH			825420 WELL #: 184		RRCID -> 207136		COMPL. DATE 12/08/2004			TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 10569					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16															

JONES			WELL #: 106		RRCID -> 210584		COMPL. DATE 04/09/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10410 - 10424					
09 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ANDREW			WELL #: 1		RRCID -> 221197		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10498 - 10542					
09	3930 X	3396	-0-	-534	-0-	-0-	45	1	3274	2	N	70	182	1	122
							77	9							
10	3720 X	3380	-0-	-340	-0-	-0-	45	1	3294	2	N	37			159
							41	9							
11	3600 X	3373	-0-	-227	-0-	-0-	45	1	3273	2	N	50			209
							55	9							
12	3720 X	3501	-0-	-219	-0-	-0-	44	1	3385	2	N	65	186	1	88
							72	9							
01	3534 X	3410	-0-	-124	-0-	-0-	45	1	3346	2	N	17			105
							19	9							
*02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	3295	2	N	-0-			105

FELDMAN (CHEROKEE)		30526 250		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
M.HODGSON UNIT		WELL #: 1053		RRCID -> 200539		COMPL. DATE 02/23/2004		TOTAL DEPTH 11703 PERF. 9964 - 9982			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		65
10	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62	3	N	-0-		65
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	3	N	-0-		65
12	62 N	59	-0-	-3 B	-0-	59	3	N	-0-		65
01	62 N	45	-0-	-17 B	-0-	45	3	N	-0-		65
02	58 N	45	-0-	-13 B	-0-	45	3	N	-0-		65
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 212689		COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9912 - 10632			
SHELL FEE 25		WELL #: 3025									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	333	-0-	-357 B	-0-	329	2	4	9	N	37
10	985 N	985	-0-	-0- B	-0-	971	2	14	9	N	50
11	866 N	866	-0-	-0- B	-0-	860	2	6	9	N	55
12	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	802	2	9	9	N	63
01	827 N	827	-0-	-0- B	-0-	810	2	17	9	N	78
*02	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	767	2	15	9	N	92
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COFFEE		WELL #: 1018		RRCID -> 229589		COMPL. DATE 03/07/2007		TOTAL DEPTH 11975 PERF.10757 - 11763			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			N	-0-		20
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		20
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC		368309		RRCID -> 161385		COMPL. DATE 12/28/1996		TOTAL DEPTH 11820 PERF.10644 - 10668			
SHELL FEE 19		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	186	-0-	-84 B	-0-	186	2			N	42
10	341 N	205	-0-	-136 B	-0-	205	2			N	42
11	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201	2			N	42
12	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198	2			N	42
01	217 N	197	-0-	-20 B	-0-	197	2			N	42
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	42
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FELDMAN (DOUGLAS)		30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
WAINSCOTT-MCCLURE		WELL #: 1 U		RRCID -> 022059		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830 PERF. 6972 - 7057			
09	840 N	730	-0-	-110	-0-	730	3	N	-0-		-0-
10	806 N	669	-0-	-137	-0-	669	3	N	-0-		-0-
11	750 N	636	-0-	-114	-0-	636	3	N	-0-		-0-
12	744 N	667	-0-	-77	-0-	667	3	N	-0-		-0-
01	682 N	595	-0-	-87	-0-	595	3	N	-0-		-0-
02	609 N	570	-0-	-39	-0-	570	3	N	-0-		-0-

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7386 - 7407		
JONES ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	078924	07/09/1978	12000	7386	- 7407		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3461 3		N	-0-			39
10	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3		N	-0-			39
11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		N	-0-			39
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-			39
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3		N	-0-			39
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015 3		N	-0-			39

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7287 - 7293		
HUMPHREYS, L. P.		WELL #:		1	RRCID ->	038825	04/22/1966	7400	7287	- 7293		
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	33 1	1690 3	N	-0-			67
						2 4						
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	28 1	1414 3	N	-0-			67
						2 4						
11	1380 N	1111	-0-	-269	-0-	19 1	1067 3	N	21			88
						2 4	23 9					
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	25 1	1347 3	N	-0-			88
						2 4						
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	27 1	1425 3	N	-0-			88
						2 4						
*02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	21 1	1169 3	N	-0-			88
						2 4						

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #:		RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7248 - 7279		
MCQUIDDY -C-		WELL #:		1	RRCID ->	043181	10/18/1967	7510	7248	- 7279		
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3		N	-0-			19
10	186 N	88	-0-	-98	-0-	88 3		N	-0-			19
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	45 3		N	-0-			19
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3		N	-0-			19
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 3		N	-0-			19
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 3		N	-0-			19

MCQUIDDY -F-		WELL #:		1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7293 - 7329		
WELL #:		1	RRCID ->	056541	COMPL. DATE	10/01/1973	TOTAL DEPTH	7451	PERF.	7293 - 7329		
09	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-			164
10	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433 3		N	-0-			164
11	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	44 1	972 3	N	-0-			164
12	1364 N	1164	-0-	-200	-0-	47 1	1117 3	N	-0-			164
01	1426 N	783	-0-	-643	-0-	47 1	736 3	N	-0-			164
*02	999 N	999	-0-	-0-	-0-	44 1	955 3	N	-0-			164

MCQUIDDY -H-		WELL #:		1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7299 - 7330		
WELL #:		1	RRCID ->	056821	COMPL. DATE	11/08/1973	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7299 - 7330		
09	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617 3		N	-0-			57
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 3		N	-0-			57
11	540 N	452	-0-	-88	-0-	452 3		N	-0-			57
12	1674 N	300	-0-	-1374	-0-	300 3		N	-0-			57
01	1116 N	493	-0-	-623	-0-	493 3		N	-0-			57
*02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 3		N	-0-			57

MCQUIDDY -I-		WELL #:		1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	7286 - 7310		
WELL #:		1	RRCID ->	057349	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	7286 - 7310		
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1787 3	30 9	N	27			40
10	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070 3		N	-0-			40
11	1800 N	1754	-0-	-46	-0-	1719 3	35 9	N	32	60 1		12
12	1891 N	1687	-0-	-204	-0-	1687 3		N	-0-			12
01	2077 N	1690	-0-	-387	-0-	1690 3		N	-0-			12
02	1682 N	1410	-0-	-272	-0-	1410 3		N	-0-			12

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.// 30526 375		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
MCQUIDDY -A-		WELL #: 3		RRCID -> 058611		COMPL. DATE 02/07/1974			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7304 - 7334					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 3				N	-0-			-0-
10	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3				N	-0-			-0-
11	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3				N	-0-			-0-
12	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3				N	-0-			-0-
01	837 N	420	-0-	-417	-0-	420 3				N	-0-			-0-
02	783 N	355	-0-	-428	-0-	355 3				N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 5		RRCID -> 085394		COMPL. DATE 11/10/1979			TOTAL DEPTH 7531 PERF. 7216 - 7270					
09	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3				N	-0-			-0-
10	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3				N	-0-			-0-
11	1500 N	1469	-0-	-31	-0-	1469 3				N	-0-			-0-
12	1612 N	729	-0-	-883	-0-	729 3				N	-0-			-0-
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3				N	-0-			-0-
*02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3				N	-0-			-0-

MCQUIDDY -A-		WELL #: 2-R		RRCID -> 145499		COMPL. DATE 04/01/1993			TOTAL DEPTH 12020 PERF. 7228 - 7258					
09	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2573 3	2	9		N	2			135
10	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2556 3				N	-0-			135
11	1830 N	1712	-0-	-118	-0-	44 1	1668	3		N	-0-			135
12	2108 N	1778	-0-	-330	-0-	47 1	1731	3		N	-0-			135
01	2108 N	1634	-0-	-474	-0-	47 1	1587	3		N	-0-			135
02	1653 N	1621	-0-	-32	-0-	44 1	1577	3		N	-0-			135

JONES -S-		WELL #: 3		RRCID -> 152758		COMPL. DATE 11/17/1994			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7367					
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCQUIDDY -G-		WELL #: 2		RRCID -> 154596		COMPL. DATE 05/27/1995			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7350					
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	325 1	1555	3		N	-0-			111
10	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	364 1	2133	3		N	-0-			111
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	325 1	2470	3		N	-0-			111
12	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	403 1	1178	3		N	-0-			111
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	403 1	1163	3		N	-0-			111
*02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	377 1	1768	3		N	-0-			111

JONES U		WELL #: 2		RRCID -> 169632		COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7326 - 7344					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCQUIDDY D		WELL #: 2		RRCID -> 182750		COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 12408 PERF. 7276 - 7288					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

FELDMAN (DOUGLAS)		//CONT.//		30526 375	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
MCQUIDDY H		WELL #:		5	RRCID ->	211391	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	7322 - 7352	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	3		N	-0-			87
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-			87
11	450 N	444	-0-	-6	-0-	444	3		N	-0-			87
12	527 N	497	-0-	-30	-0-	497	3		N	-0-			87
01	620 N	619	-0-	-1	-0-	619	3		N	-0-			87
02	435 N	421	-0-	-14	-0-	421	3		N	-0-			87

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: HEMPHILL				
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	047205	COMPL. DATE	11/01/1969	TOTAL DEPTH	7380	PERF.	7316 - 7334	
09	120 N	17	-0-	-103	-0-	8	1	9	2	N	-0-		15
10	124 N	114	-0-	-10	-0-	56	1	58	2	N	-0-		15
11	142 N	142	-0-	-0-	-0-	58	1	84	2	N	-0-		15
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	62	1	82	2	N	-0-		15
01	127 N	127	-0-	-0-	-0-	60	1	67	2	N	-0-		15
02	145 N	134	-0-	-11	-0-	56	1	78	2	N	-0-		15

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131					CNTY: HEMPHILL				
HUMPHREYS -B-		WELL #:		2	RRCID ->	062351	COMPL. DATE	02/01/1975	TOTAL DEPTH	7751	PERF.	7044 - 7076	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY				427513					CNTY: HEMPHILL				
TEXFEL		WELL #:		109 U	RRCID ->	042438	COMPL. DATE	05/06/1966	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7468 - 7489	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

TEXFEL		WELL #:		209	RRCID ->	174274	COMPL. DATE	05/03/1999	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7454 - 7490
09	2490 N	2118	-0-	-372	-0-	2118	2		N	-0-		48
10	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208	2		N	-0-		48
11	2220 N	2086	-0-	-134	-0-	2086	2		N	-0-		48
12	2201 N	2139	-0-	-62	-0-	2139	2		N	-0-		48
01	3100 N	3178	-0-	78		78	3178	2	N	-0-		48
*02	2900 N	2906	-0-	6		84	2906	2	N	-0-		48

TEXFEL		WELL #:		207	RRCID ->	190342	COMPL. DATE	02/25/1994	TOTAL DEPTH	7615	PERF.	N/A
09	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2		N	-0-		25
10	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-		25
11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2		N	-0-		25
12	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2		N	-0-		25
01	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-		25
*02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2		N	-0-		25

FELDMAN (DOUGLAS) //CONT.// 30526 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
SUNDOWN ENERGY LP 829482												
JONES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 079413 COMPL. DATE 09/13/1978 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7350 - 7881												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	172
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	172
11		757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	172
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	172
01		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	172
*02		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	172

JONES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 158312 COMPL. DATE 09/21/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7193 - 7391												
09		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	24
10		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	24
11		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2			N	24
12		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	24
01		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	24
*02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	24

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
JONES ESTATE WELL #: 1022 RRCID -> 100161 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7391 - 7869												
09		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-
10		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-
11		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
12		248 N	72	-0-	-176	-0-	72	2			N	-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT

FELDMAN (MORROW LOWER) 30526 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
MARGE WELL #: 1 RRCID -> 087024 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11348 - 11357												
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	491	1	1492	2	N	-0-
10		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	428	1	1260	2	N	-0-
11		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	361	1	1104	2	N	-0-
12		2046 N	678	-0-	-1368	-0-	218	1	460	2	N	-0-
01		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	441	1	1405	2	N	-0-
02		1421 N	908	-0-	-513	-0-	285	1	623	2	N	-0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560												
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 075644 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11430 - 11460												
09		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 079403 COMPL. DATE 10/13/1978 TOTAL DEPTH 11808 PERF.11432 - 11484												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FELDMAN (MORROW LOWER)		//CONT.//	30526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL			
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634						
WILSON ESTATE -A-		WELL #:	2	RRCID -> 072182	COMPL. DATE 07/11/1977	TOTAL DEPTH 11871	PERF.11548	- 11570	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			825420						
DETRIXHE		WELL #:	152	RRCID -> 211472	COMPL. DATE 07/01/2005	TOTAL DEPTH 11750	PERF.11278	- 11372	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
FELDMAN (MORROW LOWER A&B)			30526 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099						
CABE, RUTH		WELL #:	1	RRCID -> 084757	COMPL. DATE 08/25/1979	TOTAL DEPTH 11917	PERF.11540	- 11620	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	187
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	187
FELDMAN (MORROW UPPER)			30526 625	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200						
RIO BRAVO		WELL #:	1	RRCID -> 112632	COMPL. DATE 09/03/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10820	- 10831	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
FELDMAN (TONKAWA)			30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION			027200						
HODGSON, MARGARET		WELL #:	1	RRCID -> 022062	COMPL. DATE 11/06/1958	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7598	- 7655	
09	750 #	642	-0-	-108	-0-	642 3	N	-0-	103
10	775 #	638	-0-	-137	-0-	638 3	N	-0-	103
11	750 #	683	-0-	-67	-0-	683 3	N	-0-	103
12	744 #	639	-0-	-105	-0-	639 3	N	-0-	103
01	744 #	656	-0-	-88	-0-	656 3	N	-0-	103
02	667 #	566	-0-	-101	-0-	566 3	N	-0-	103
HODGSON, MARGARET -B-									
		WELL #:	1	RRCID -> 022063	COMPL. DATE 06/11/1960	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6708	- 7522	
09	185 R	185	-0-	-0-	-0-	185 3	N	-0-	97
10	186 #	177	-0-	-9	-0-	177 3	N	-0-	97
11	180 #	168	-0-	-12	-0-	168 3	N	-0-	97
12	186 #	173	-0-	-13	-0-	173 3	N	-0-	97
01	186 #	146	-0-	-40	-0-	146 3	N	-0-	97
02	174 #	101	-0-	-73	-0-	101 3	N	-0-	97

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.// 30526 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 1 L		RRCID -> 159056		COMPL. DATE 09/16/1961		TOTAL DEPTH 7830		PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DETRIXHE		WELL #: 1		RRCID -> 163966		COMPL. DATE 05/06/1997		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7694 - 7740					
09	638	R	638	-0-	-0-	-0-	617	2	21	9	N	19			89
10	675	R	675	-0-	-0-	-0-	647	2	28	9	N	25			114
11	881	R	881	-0-	-0-	-0-	847	2	34	9	N	31			145
12	704	R	704	-0-	-0-	-0-	693	2	11	9	N	10			155
01	682	#	681	-0-	-1	-0-	673	2	8	9	N	7			162
02	841	#	646	-0-	-195	-0-	640	2	6	9	N	5			167

FELDMAN, D.D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205635		COMPL. DATE 12/08/2004		TOTAL DEPTH 7795		PERF. 7535 - 7625					
09	1242	R	1242	-0-	-0-	-0-	1207	3	35	9	N	32			88
10	1286	R	1286	-0-	-0-	-0-	1231	3	55	9	N	50			138
11	1343	R	1343	-0-	-0-	-0-	1288	3	55	9	N	50	173	1	15
12	1386	R	1386	-0-	-0-	-0-	1331	3	55	9	N	50			65
01	1199	R	1199	-0-	-0-	-0-	1168	3	31	9	N	28			93
*02	1147	R	1147	-0-	-0-	-0-	1116	3	31	9	N	28			121

FEE 37		WELL #: 4		RRCID -> 242735		COMPL. DATE 08/06/2007		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 7734 - 7766					
09	60	#	34	-0-	-26	-0-	34	2			N	-0-			147
10	62	#	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-			147
11	42	R	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			147
12	40	R	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			147
01	33	R	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-			147
02	29	#	27	-0-	-2	-0-	27	2			N	-0-			147

D. D. FELDMAN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 255765		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 11737		PERF. 7546 - 7578					
09	3885	R	3885	-0-	-0-	-0-	3878	3	7	9	N	6			50
10	3937	R	3937	-0-	-0-	-0-	3924	3	13	9	N	12			62
11	3560	R	3560	-0-	-0-	-0-	3554	3	6	9	N	5			67
12	3678	R	3678	-0-	-0-	-0-	3676	3	2	9	N	2			69
01	3543	R	3543	-0-	-0-	-0-	3542	3	1	9	N	1			70
*02	2856	R	2856	-0-	-0-	-0-	2856	3			N	-0-			70

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		WELL #: 1		RRCID -> 171537		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 10999 - 11002			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FELDMAN (TONKAWA)		//CONT.//		30526 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HEMPHILL				
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		LOCKHART		WELL #:	RRCID -> 095811	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 7618	- 7705		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2010											

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:	1	RRCID -> 022066	COMPL. DATE 08/24/1957	TOTAL DEPTH 7725	PERF. 7611	- 7618
09	240 #	156	-0-	-84	-0-	156	2	N	-0-	120
10	248 #	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-	120
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	120
12	310 #	64	-0-	-246	-0-	64	2	N	-0-	120
01	310 #	51	-0-	-259	-0-	51	2	N	-0-	120
02	145 #	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-	120

LOCKHART 57		WELL #:		5	RRCID -> 204458	COMPL. DATE 03/29/2004	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 7708	- 7712	
09	0 W	243	-0-	243	791	243	2	N	-0-	133
10	0 W	351	-0-	351	1142	351	2	N	-0-	133
11	0 W	327	-0-	327	1469	327	2	N	-0-	133
12	0 W	239	-0-	239	1708	239	2	N	-0-	133
01	341 N	NO RPT	-0-	-341	1367			N	NO RPT	133
02	0	NO RPT	-0-	-0-	1367			N	NO RPT	133

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:	1	RRCID -> 170527	COMPL. DATE 12/06/1987	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 7738	- 7757
09	840 #	667	-0-	-173	-0-	667	2	N	-0-	6
10	899 #	885	-0-	-14	-0-	885	2	N	-0-	6
11	870 #	863	-0-	-7	-0-	863	2	N	-0-	6
12	899 #	771	-0-	-128	-0-	771	2	N	-0-	6
01	899 #	543	-0-	-356	-0-	543	2	N	-0-	6
02	841 #	NO RPT	-0-	-841	-0-			N	NO RPT	6

UPLAND RESOURCES LLC		878931		WELL #:	1	RRCID -> 022070	COMPL. DATE 07/10/1957	TOTAL DEPTH 7948	PERF. 7606	- 7657
09	1704 R	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2	N	-0-	67
10	1178 #	315	-0-	-863	-0-	315	2	N	-0-	67
11	1468 R	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2	N	-0-	67
12	1178 #	298	-0-	-880	-0-	298	2	N	-0-	67
01	1460 R	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2	N	-0-	67
*02	1968 R	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2	N	-0-	67

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS)		30528 900		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		IMMEL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 055286	COMPL. DATE 04/30/1973	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7175	- 7207
09	510 N	497	-0-	-13	-0-	497	3	N	-0-	105
10	527 N	520	-0-	-7	-0-	520	3	N	-0-	105
11	510 N	493	-0-	-17	-0-	493	3	N	-0-	105
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478	3	N	-0-	105
01	527 N	466	-0-	-61	-0-	466	3	N	-0-	105
02	464 N	254	-0-	-210	-0-	254	3	N	-0-	105

FELDMAN, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 30528 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 HODGSON - 21 WELL #: 1 RRCID -> 200464 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7095 - 7128

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

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES -R- WELL #: 2 RRCID -> 064009 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8114 - 8126

09	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3			N	-0-					64
10	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					64
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					64
12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3			N	-0-					64
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	3			N	-0-					64
*02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					64

JONES -W- WELL #: 2 RRCID -> 150507 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7376 - 7910

09	1050 N	1042	-0-	-8	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
10	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	3	N	-0-					-0-
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	47	1	1233	3	N	-0-					-0-
01	1085 N	829	-0-	-256	-0-	47	1	782	3	N	-0-					-0-
*02	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	44	1	1600	3	N	-0-					-0-

J-BREX COMPANY 427513
 TEXFEL WELL #: 107 T RRCID -> 038127 COMPL. DATE 11/01/1965 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 8086 - 8102

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXFEL WELL #: 115 RRCID -> 038333 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8032 - 8044

09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					27
10	1302 N	1215	-0-	-87	-0-	1215	2			N	-0-					27
11	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			N	-0-					27
12	1209 N	1071	-0-	-138	-0-	1071	2			N	-0-					27
01	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2			N	-0-					27
*02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			N	-0-					27

TEXFEL WELL #: 109 RRCID -> 040599 COMPL. DATE 11/14/1966 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7946 - 8002

09	2040 N	1816	-0-	-224	-0-	1816	2			Y	-0-					279
10	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	2			Y	-0-					279
11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	2			Y	-0-					279
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			Y	-0-					279
01	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191	2			Y	-0-					279
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			Y	-0-					279

FELDMAN, S. E. (TONKAWA) //CONT.// 30531 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
DETRIXHE WELL #: 1066 RRCID -> 121179 COMPL. DATE 07/26/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8016 - 8092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	29 1	2132 2		N	-0-	170
10		2387 N	2337	-0-	-50	-0-	30 1	2307 2		N	-0-	170
11		2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	30 1	2820 2		N	-0-	170
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	30 1	2394 2		N	-0-	170
01		2325 N	2236	-0-	-89	-0-	30 1	2187 2		N	17	187
								19 9				
02		2349 N	2230	-0-	-119	-0-	29 1	2171 2		N	27	214
								30 9				

FLAHERTY (MORROW UPPER) 31198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE												
AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802												
WAGGONER, ETTA WELL #: 1 RRCID -> 124501 COMPL. DATE 10/29/1986 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9506 - 9520												
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	81
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	81
11		45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2			N	-0-	81
12		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2			N	-0-	81
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2			N	-0-	81
*02		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2			N	-0-	81

FOLLETT (MORROW) 31829 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535												
SQUIRE WELL #: 208 RRCID -> 232371 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8836 - 8940												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
MASON WELL #: 1 RRCID -> 148484 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8870 - 8894												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
TRAVIS WELL #: 1 V RRCID -> 048267 COMPL. DATE 01/12/1970 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8717 - 8741												
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192 2			N	-0-	45
10		217 N	209	-0-	-8	-0-	209 2			N	-0-	45
11		210 N	180	-0-	-30	-0-	180 2			N	-0-	45
12		186 N	67	-0-	-119	-0-	67 2			N	-0-	45
01		217 N	1	-0-	-216	-0-	1 2			N	-0-	45
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2			N	-0-	45

FREEMAN WELL #: 2 RRCID -> 148182 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8676 - 8707												
09		304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2			N	-0-	70
10		434 N	283	-0-	-151	-0-	283 2			N	-0-	70
11		210 N	199	-0-	-11	-0-	199 2			N	-0-	70
12		310 N	98	-0-	-212	-0-	98 2			N	-0-	70
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	70
02		203 N	197	-0-	-6	-0-	197 2			N	-0-	70

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701									
HARRELSON		WELL #:		1	RRCID ->	076441	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	9098	PERF.	8412 - 8835	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	455	-0-	-355	-0-	180	1	275	2	N	-0-		45
10	899 N	569	-0-	-330	-0-	435	1	99	2	N	32		77
11	870 N	661	-0-	-209	-0-	35	9	285	1	N	12		89
12	465 N	265	-0-	-200	-0-	13	9	135	1	N	6		95
01	558 N	353	-0-	-205	-0-	7	9	195	1	N	9		104
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	10	9	420	1	N	13		117
						14	9						
H & L OPERATING CO., LLC				339787									
NEWMAN		WELL #:		1	RRCID ->	041441	COMPL. DATE	02/06/1967	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8616 - 8902	
09	1500 N	1012	-0-	-488	-0-	10	1	988	2	N	13		76
10	1519 N	1100	-0-	-419	-0-	14	9	10	1	N	9		85
11	1260 N	1040	-0-	-220	-0-	10	9	10	1	N	38		123
12	1054 N	719	-0-	-335	-0-	42	9	10	1	N	-0-		123
01	1085 N	913	-0-	-172	-0-	10	1	900	2	N	3		126
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	3	9	10	1	N	12		138
						13	9						
LARKEY		WELL #:		1	RRCID ->	043622	COMPL. DATE	02/07/1968	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	8460 - 8704	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ALBIN		WELL #:		1	RRCID ->	065256	COMPL. DATE	02/09/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8710 - 8732	
09	892 N	892	-0-	-0-	-0-	15	1	877	2	N	-0-		78
10	992 N	756	-0-	-236	-0-	15	1	741	2	N	-0-		78
11	835 N	835	-0-	-0-	-0-	15	1	814	2	N	5		83
12	930 N	554	-0-	-376	-0-	6	9	15	1	N	-0-		83
01	744 N	513	-0-	-231	-0-	15	1	495	2	N	3		86
02	812 N	334	-0-	-478	-0-	3	9	15	1	N	-0-		86
ARDREY		WELL #:		1	RRCID ->	070550	COMPL. DATE	03/16/1977	TOTAL DEPTH	8830	PERF.	8606 - 8666	
09	855 N	855	-0-	-0-	-0-	10	1	841	2	N	4		50
10	899 N	887	-0-	-12	-0-	4	9	10	1	N	-0-		50
11	814 N	814	-0-	-0-	-0-	10	1	801	2	N	3		53
12	899 N	455	-0-	-444	-0-	3	9	10	1	N	-0-		53
01	899 N	504	-0-	-395	-0-	10	1	488	2	N	5		58
02	783 N	741	-0-	-42	-0-	6	9	10	1	N	2		60
						2	9						

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
GADBERRY UNIT				WELL #: 1088	RRCID -> 150977	COMPL. DATE 06/16/1994	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8710	- 8778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	2682 2				114	
10	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2877 2				114	
11	2550 N	2219	-0-	-331	-0-	2219 2				114	
12	2635 N	2304	-0-	-331	-0-	2304 2				114	
01	2635 N	1853	-0-	-782	-0-	1853 2				114	
02	2146 N	2051	-0-	-95	-0-	2051 2				114	

MGE RESOURCES, INC.				563288							
HOEPPNER				WELL #: 3	RRCID -> 182437	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8700	- 8880		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634							
PRICE - SPERRY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 056391	COMPL. DATE 08/22/1973	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 8682	- 8689		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

REMNANT ENERGY, INC.				701555							
LAUBHAN, JONA				WELL #: 1	RRCID -> 226823	COMPL. DATE 01/19/2007	TOTAL DEPTH 9195	PERF. 8552	- 9088		
09	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4119 2	136 9	N	124	210	
10	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4098 2	74 9	N	67	98	
11	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4158 2	80 9	N	73	171	
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2562 2	50 9	N	45	216	
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3110 2	44 9	N	40	74	
*02	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3580 2	84 9	N	76	150	

RKK PRODUCTION COMPANY				714243							
WILEY -B-				WELL #: 1080	RRCID -> 108315	COMPL. DATE 11/09/1983	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8914	- 8923		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
KRAFT, GEORGE				WELL #: 1093	RRCID -> 042858	COMPL. DATE 10/18/1967	TOTAL DEPTH 9079	PERF. 8481	- 8985		
09	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286 2		N	-0-	-0-	
10	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-	-0-	
11	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248 2		N	-0-	-0-	
12	1829 N	1576	-0-	-253	-0-	1576 2		N	-0-	-0-	
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897 2		N	-0-	-0-	
*02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 2		N	-0-	-0-	

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 087837		COMPL. DATE 02/20/1980		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9339 - 9396								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

GOSSETS		WELL #: 1		RRCID -> 093225		COMPL. DATE 05/11/1981		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9310 - 9349								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

KRAFT, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 122780		COMPL. DATE 06/15/1986		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8439 - 8765								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HEIL		WELL #: 2		RRCID -> 166450		COMPL. DATE 01/10/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9262 - 9280								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		RRCID -> 022087		COMPL. DATE 09/18/1961		TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A								
BECK UNIT -C-		WELL #: 1														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					133
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					133

GADBERRY		WELL #: 1		RRCID -> 066691		COMPL. DATE 06/11/1976		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8577 - 8734								
09	2190	N	1780	-0-	-410	-0-	1769	2	11	9	N	10				70
10	1736	N	1583	-0-	-153	-0-	1568	2	15	9	N	14				84
11	1680	N	1652	-0-	-28	-0-	1640	2	12	9	N	11				95
12	1829	N	1656	-0-	-173	-0-	1632	2	24	9	N	22				117
01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	1496	2	2	9	N	2				119
02	1595	N	NO RPT	-0-	-1595	-0-					N	NO RPT				119

FOLLETT (MORROW)		//CONT.// 31829 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
HOEPPNER		WELL #: 2		RRCID -> 129797		COMPL. DATE 01/10/1989			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8738 - 8768			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2260	2	4 9	N	4		192
10	2542 N	2019	-0-	-523	-0-	2007	2	12 9	N	11		203
11	2310 N	1995	-0-	-315	-0-	1991	2	4 9	N	4		207
12	2325 N	1449	-0-	-876	-0-	1446	2	3 9	N	3		210
01	2015 N	1294	-0-	-721	-0-	1293	2	1 9	N	1		211
02	1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-				N	NO RPT		211

REDELSPERGER		WELL #: 2		RRCID -> 141653		COMPL. DATE 03/27/1992			TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8676 - 8774			
09	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3197	2	12 9	N	11		94
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3142	2	19 9	N	17		111
11	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2947	2	11 9	N	10		121
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2901	2	15 9	N	14		135
01	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3003	2	17 9	N	15		150
02	1798 X	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		150

GADBERRY		WELL #: 2		RRCID -> 147454		COMPL. DATE 10/25/1993			TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8662 - 8710			
09	1830 N	1673	-0-	-157	-0-	1666	2	7 9	N	6		96
10	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1965	2	9 9	N	8		104
11	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	2		N	-0-		104
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2051	2	2 9	N	2		106
01	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2		N	-0-		106
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-				N	NO RPT		106

LARKEY		WELL #: 2		RRCID -> 148083		COMPL. DATE 12/21/1993			TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8750 - 8842			
09	1620 N	1619	-0-	-1	-0-	1619	2		N	-0-		119
10	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2		N	-0-		119
11	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2		N	-0-		119
12	1674 N	1587	-0-	-87	-0-	1587	2		N	-0-		119
01	1705 N	1511	-0-	-194	-0-	1511	2		N	-0-		119
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-				N	NO RPT		119

REDELSPERGER		WELL #: 3		RRCID -> 160527		COMPL. DATE 09/27/1996			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8668 - 8692			
09	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2		N	-0-		7
10	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2		N	-0-		7
11	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860	2		N	-0-		7
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2		N	-0-		7
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2		N	-0-		7
02	2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-				N	NO RPT		7

BECK -C-		WELL #: 3		RRCID -> 166461		COMPL. DATE 11/18/1997			TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8566 - 8985			
09	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3745	2	19 9	N	17		173
10	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3791	2	17 9	N	15		188
11	DLQ G-10	3371	-0-	3371	-0-	3352	2	19 9	N	17		205
12	DLQ G-10	3437	-0-	3437	-0-	6808	2	79 9	N	72	195 1	82
01	10098 X	3290	-0-	-6808	-0-	3270	2	20 9	N	18		100
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		100

LARKEY GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 166734		COMPL. DATE 10/24/1997			TOTAL DEPTH 8885 PERF. 8677 - 8698			
09	2130 N	1720	-0-	-410	-0-	1720	2		N	-0-		121
10	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2191	2	77 9	N	70		191
11	2010 N	1715	-0-	-295	-0-	1696	2	19 9	N	17		208
12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2198	2	74 9	N	67	196 1	79
01	2263 N	2085	-0-	-178	-0-	2074	2	11 9	N	10		89
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-				N	NO RPT		89

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT (MORROW)		//CONT.//		31829 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BECK -C-		WELL #:		4	RRCID ->	174572	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	9015	PERF.	8736 - 8765
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		876 N	876	-0-	-0-	876 2		N	-0-			115
10		919 N	919	-0-	-0-	919 2		N	-0-			115
11		930 N	792	-0-	-138	792 2		N	-0-			115
12		899 N	855	-0-	-44	855 2		N	-0-			115
01		930 N	869	-0-	-61	869 2		N	-0-			115
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-		N	NO RPT			115

FOLLETT (MORROW, UP)		31829 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
APPEL		WELL #:		1 C	RRCID ->	082961	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	9095	PERF.	8458 - 8942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		122 N	122	-0-	-0-	122 2		N	-0-			89
10		31 N	14	-0-	-17	14 2		N	-0-			89
11		177 N	177	-0-	-0-	177 2		N	-0-			89
12		124 N	105	-0-	-19	105 2		N	-0-			89
01		179 N	179	-0-	-0-	179 2		N	-0-			89
*02		553 N	553	-0-	-0-	553 2		N	-0-			89

FOLLETT (NOVI)		31829 800		NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737										
HEIL		WELL #:		1	RRCID ->	218801	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8491 - 8499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FOLLETT NE (MORROW -A-)		31832 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB				
H & L OPERATING CO., LLC		339787										
LARKEY UNIT		WELL #:		1127	RRCID ->	134463	COMPL. DATE	03/11/1990	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8450 - 8468
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1650 #	961	-0-	-689	134 1	826 2	N	1			156
						1 9						
10		1457 #	1380	-0-	-77	134 1	1242 2	N	4			160
						4 9						
11		1410 #	1185	-0-	-225	134 1	1045 2	N	5			165
						6 9						
12		1457 #	768	-0-	-689	134 1	632 2	N	2			167
						2 9						
01		1403 R	1403	-0-	-0-	134 1	1268 2	N	1			168
						1 9						
02		1305 #	1060	-0-	-245	134 1	909 2	N	15			183
						17 9						

FOLLETT, NW. (MORROW, UPPER)		31833 666		ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535										
HARRIS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178907	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8552 - 8564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		570 #	555	-0-	-15	555 2		N	-0-			113
10		682 #	324	-0-	-358	324 2		N	-0-			113
11		705 R	705	-0-	-0-	705 2		N	-0-			113
12		682 #	645	-0-	-37	645 2		N	-0-			113
01		620 #	92	-0-	-528	92 2		N	-0-			113
02		696 #	69	-0-	-627	69 2		N	-0-			113

FOLLETT, SOUTH (TONKAWA)		31834 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783									
METHODIST HOME		WELL #: 1		RRCID -> 085885		COMPL. DATE 11/07/1979		TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6478 - 6482			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

FOLLETT, S.E. (MORROW UPPER)		31835 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		173783								
SINER		WELL #: 1		RRCID -> 109663		COMPL. DATE 08/07/1985		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8678 - 9211		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200										
HARHAUSEN		WELL #: 1		RRCID -> 173504		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7920 - 7955				
09	2991 R	2991	-0-	-0-	-0-	2987	2	4	9	N	4	77
10	3141 R	3141	-0-	-0-	-0-	3135	2	6	9	N	5	82
11	2915 R	2915	-0-	-0-	-0-	2907	2	8	9	N	7	89
12	3127 R	3127	-0-	-0-	-0-	3113	2	14	9	N	13	102
01	3019 R	3019	-0-	-0-	-0-	3004	2	15	9	N	14	116
*02	2750 R	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10	126

HEIL		WELL #: 1		RRCID -> 179988		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7956 - 7984				
09	2100 #	1686	-0-	-414	-0-	1683	2	3	9	N	3	192
10	2170 #	2077	-0-	-93	-0-	2075	2	2	9	N	2	194
11	2310 #	2003	-0-	-307	-0-	1996	2	7	9	N	6	200
12	2387 #	1751	-0-	-636	-0-	1743	2	8	9	N	7	22
01	2387 #	1439	-0-	-948	-0-	1436	2	3	9	N	3	25
02	1943 #	1586	-0-	-357	-0-	1577	2	9	9	N	8	33

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
LAUBHAN, MERLIN		WELL #: 5		RRCID -> 168225		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 8104 PERF. N/A				
09	600 #	579	-0-	-21	-0-	566	2	13	9	N	12	97
10	620 #	614	-0-	-6	-0-	600	2	14	9	N	13	110
11	594 R	594	-0-	-0-	-0-	576	2	18	9	N	16	126
12	648 R	648	-0-	-0-	-0-	630	2	18	9	N	16	142
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	489	2	2	9	N	2	144
02	580 #	285	-0-	-295	-0-	283	2	2	9	N	2	146

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
STOUGHTON, G. W.		WELL #: 1		RRCID -> 119315		COMPL. DATE 07/15/1962		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7980 - 8010		
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	91

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB					
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC					173783											
PAINE -C-			WELL #:		1	RRCID -> 106698		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7857 - 7878				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE	

09		150 #		70	-0-	-80	-0-	70	2		N	-0-			115	
10		155 #		-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			115	
11		150 #		4	-0-	-146	-0-	4	2		N	-0-			115	
12		124 #		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-	47	1	68	
01		124 #		-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			68	
02		58 #		-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			68	

YAUCK			WELL #:		1	RRCID -> 107146		COMPL. DATE 03/01/1983		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7871 - 7912				
09		0 #		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	75	1	-0-	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

SINER			WELL #:		1	RRCID -> 174829		COMPL. DATE 10/01/1999		TOTAL DEPTH	9425	PERF. 8084 - 9211				
09		990 #		899	-0-	-91	-0-	890	2	9 9	N	8			30	
10		934 R		934	-0-	-0-	-0-	922	2	12 9	N	11			41	
11		930 #		659	-0-	-271	-0-	652	2	7 9	N	6			47	
12		961 #		575	-0-	-386	-0-	575	2		N	-0-			47	
01		961 #		651	-0-	-310	-0-	651	2		N	-0-			47	
02		870 #		682	-0-	-188	-0-	682	2		N	-0-			47	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		WELL #:		1	RRCID -> 041710		COMPL. DATE 05/01/1967		TOTAL DEPTH	7990	PERF. 7859 - 7990		
PINCKARD																
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			75	

OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #:		1	RRCID -> 185860		COMPL. DATE 02/24/1963		TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7988 - 8013				
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			125	

IMKE, LYNDON			422960		WELL #:		2	RRCID -> 076289		COMPL. DATE 02/06/1978		TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7902 - 7910		
TRAVIS -A-																
09		360 #		340	-0-	-20	-0-	340	2		N	-0-			-0-	
10		372 #		348	-0-	-24	-0-	348	2		N	-0-			-0-	
11		360 #		246	-0-	-114	-0-	246	2		N	-0-			-0-	
12		372 #		236	-0-	-136	-0-	236	2		N	-0-			-0-	
01		341 #		252	-0-	-89	-0-	252	2		N	-0-			-0-	
*02		339 R		339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-			-0-	

FOLLETT, WEST (CHEROKEE) MCGEE, TOM CORPORATION KUNKA, GARY		//CONT.//	31837 333 549380	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
DAVIDSON, MRS. H. A.				WELL #:	1	RRCID ->	126309	COMPL. DATE	06/15/1963	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	8014 -	8047			
09		540 #	510	-0-	-30	-0-	507	2	3	9	N	3					209
10		541 R	541	-0-	-0-	-0-	538	2	3	9	N	3					212
11		510 R	510	-0-	-0-	-0-	508	2	2	9	N	2					214
12		527 #	389	-0-	-138	-0-	386	2	3	9	N	3					217
01		527 #	436	-0-	-91	-0-	429	2	7	9	N	6					223
*02		554 R	554	-0-	-0-	-0-	552	2	2	9	N	2					225
RTC RESOURCES, LLP RUPPRECHT, MAY				WELL #:	1	RRCID ->	102781	COMPL. DATE	06/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7988 -	7994			
09		446 R	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					77
10		404 R	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					77
11		480 #	345	-0-	-135	-0-	345	2			N	-0-					77
12		496 #	350	-0-	-146	-0-	350	2			N	-0-					77
01		434 #	364	-0-	-70	-0-	364	2			N	-0-					77
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77
RUPPRECHT -41-				WELL #:	6852	RRCID ->	103215	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7956 -	7978			
09		990 #	842	-0-	-148	-0-	842	2			N	-0-					75
10		1023 #	957	-0-	-66	-0-	957	2			N	-0-					75
11		817 R	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					75
*12		530 R	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					75
01		837 #	552	-0-	-285	-0-	551	2	1	9	N	1					76
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
KELLN, HENRY				WELL #:	2	RRCID ->	218765	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7946 -	7976			
09		900 #	743	-0-	-157	-0-	740	2	3	9	N	3					300
10		930 #	881	-0-	-49	-0-	879	2	2	9	N	2					302
11		900 #	822	-0-	-78	-0-	821	2	1	9	N	1					303
12		899 #	673	-0-	-226	-0-	672	2	1	9	N	1					304
01		744 #	406	-0-	-338	-0-	404	2	2	9	N	2					306
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					306
SAMSON LONE STAR, LLC ARDREY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	033453	COMPL. DATE	03/11/1964	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	7961 -	7969			
09		990 #	873	-0-	-117	-0-	873	3			N	-0-					30
10		1023 #	895	-0-	-128	-0-	895	3			N	-0-					30
11		990 #	802	-0-	-188	-0-	802	3			N	-0-					30
12		1023 #	885	-0-	-138	-0-	885	3			N	-0-					30
01		1023 #	855	-0-	-168	-0-	855	3			N	-0-					30
02		841 #	792	-0-	-49	-0-	792	3			N	-0-					30

OIL AND GAS DIVISION

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)			//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
SWENN, NORTHERN UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033956			COMPL. DATE 06/17/1964		TOTAL DEPTH 8021 PERF. 7915 - 7945			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1621 R	1621	-0-	-0-	-0-	1621 3		N	-0-			12
10		1649 R	1649	-0-	-0-	-0-	1649 3		N	-0-			12
11		1770 #	1361	-0-	-409	-0-	1361 3		N	-0-			12
12		1829 #	1470	-0-	-359	-0-	1470 3		N	-0-			12
01		1829 #	1628	-0-	-201	-0-	1628 3		N	-0-			12
*02		1575 R	1575	-0-	-0-	-0-	1575 3		N	-0-			12

FISCHER UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033957			COMPL. DATE 08/15/1963		TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7963 - 8012			
09		3904 R	3904	-0-	-0-	-0-	3902 3	2 9	N	2			9
10		4067 R	4067	-0-	-0-	-0-	4065 3	2 9	N	2			11
11		3928 R	3928	-0-	-0-	-0-	3928 3		N	-0-			11
12		4016 R	4016	-0-	-0-	-0-	4016 3		N	-0-			11
01		3715 R	3715	-0-	-0-	-0-	3715 3		N	-0-			11
*02		3573 R	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-			11

KUHLMAN -A-			WELL #: 3		RRCID -> 043502			COMPL. DATE 12/14/1967		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7974 - 8015			
09		2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806 2		Y	-0-			-0-
10		2659 R	2659	-0-	-0-	-0-	2659 2		Y	-0-			-0-
11		2820 #	2685	-0-	-135	-0-	2685 2		Y	-0-			-0-
12		2914 #	2537	-0-	-377	-0-	2537 2		Y	-0-			-0-
01		2914 #	2580	-0-	-334	-0-	2580 2		Y	-0-			-0-
02		2726 #	2521	-0-	-205	-0-	2521 2		Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 1		RRCID -> 101783			COMPL. DATE 06/16/1982		TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7938 - 7970			
09		T. A.	1179	-0-	1179	1179	105 1	1074 3	Y	-0-			-0-
10		T. A.	1037	-0-	1037	2216	35 1	1002 3	Y	-0-			-0-
11		3171 R	955	-0-	-2216	-0-	67 1	888 3	Y	-0-			-0-
12		921 R	921	-0-	-0-	-0-	18 1	903 3	Y	-0-			-0-
01		930 #	885	-0-	-45	-0-	885 3		Y	-0-			-0-
02		870 #	796	-0-	-74	-0-	796 3		Y	-0-			-0-

HARHAUSEN, F. W. -B-			WELL #: 2		RRCID -> 101784			COMPL. DATE 06/18/1982		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7991 - 8016			
09		750 #	513	-0-	-237	-0-	509 3	4 9	Y	4			152
10		775 #	594	-0-	-181	-0-	594 3		Y	-0-			152
11		600 #	583	-0-	-17	-0-	583 3		Y	-0-			152
12		620 #	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-			152
01		589 #	570	-0-	-19	-0-	570 3		Y	-0-			152
02		551 #	500	-0-	-51	-0-	500 3		Y	-0-			152

HARHAUSEN, F. ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 176460			COMPL. DATE 01/16/1962		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7942 - 7985			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	170 1		82
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

KUHLMAN A			WELL #: 1		RRCID -> 178170			COMPL. DATE 04/16/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7984 - 8027			
09		1857 R	1857	-0-	-0-	-0-	1855 2	2 9	Y	2			110
10		1970 R	1970	-0-	-0-	-0-	1970 2		Y	-0-			110
11		1874 R	1874	-0-	-0-	-0-	1851 2	23 9	Y	21			131
12		2790 R	2790	-0-	-0-	-0-	2772 2	18 9	Y	16			147
01		1849 R	1849	-0-	-0-	-0-	1689 2	160 9	Y	145	187 1		105
*02		1538 R	1538	-0-	-0-	-0-	1529 2	9 9	Y	8			113

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.// 31837 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MARKLEY, FANNIE		WELL #: 4		RRCID -> 244431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 7946 - 7981			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1170 #	1073	-0-	-97	-0-	1052	3	21	9	Y	19				90
10	1209 #	1098	-0-	-111	-0-	1089	3	9	9	Y	8				98
11	1170 #	1007	-0-	-163	-0-	1001	3	6	9	Y	5	90	1		13
12	1143 R	1143	-0-	-0-	-0-	1139	3	4	9	Y	4				17
01	1116 #	998	-0-	-118	-0-	995	3	3	9	Y	3				20
*02	1061 R	1061	-0-	-0-	-0-	1057	3	4	9	Y	4				24

MARKLEY, FANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 246002		COMPL. DATE 06/26/1963		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7978 - 7991					
09	990 #	855	-0-	-135	-0-	834	3	21	9	Y	19				98
10	1023 #	1001	-0-	-22	-0-	991	3	10	9	Y	9				107
11	990 #	960	-0-	-30	-0-	952	3	8	9	Y	7	99	1		15
12	930 #	907	-0-	-23	-0-	903	3	4	9	Y	4				19
01	992 #	791	-0-	-201	-0-	788	3	3	9	Y	3				22
02	928 #	841	-0-	-87	-0-	837	3	4	9	Y	4				26

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #: 1		RRCID -> 056890		COMPL. DATE 10/17/1962		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7964 - 7986			
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93

FILE		WELL #: 2		RRCID -> 072542		COMPL. DATE 06/12/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

FILE		WELL #: 1		RRCID -> 078811		COMPL. DATE 02/02/1963		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7972 - 8014					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

IMKE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 182650		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 7995		PERF. 7926 - 7992					
09	690 #	644	-0-	-46	-0-	644	2			N	-0-				52
10	713 #	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-				52
11	660 #	614	-0-	-46	-0-	614	2			N	-0-				52
12	682 #	428	-0-	-254	-0-	16	1	412	2	N	-0-				52
01	682 #	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-				52
02	609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT				52

FOLLETT, WEST (CHEROKEE)		//CONT.//		31837 333	ASSOCIATED			49B		CNTY: LIPSCOMB		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
MOHR		WELL #:		2	RRCID ->	192363	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7968 -	7988
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		1028 R	1028	-0-	-0-	-0-		1006	2	22	9	75
10		1027 R	1027	-0-	-0-	-0-		1007	2	20	9	29
11		969 R	969	-0-	-0-	-0-		962	2	7	9	35
12		1054 #	982	-0-	-72	-0-		964	2	18	9	51
01		1054 #	813	-0-	-241	-0-		794	2	19	9	68
02		986 #	NO RPT	-0-	-986	-0-						68

MOHR		WELL #:		3	RRCID ->	193434	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8160	PERF. 7993 -	8054
09		1291 R	1291	-0-	-0-	-0-		1247	2	44	9	152
10		1286 R	1286	-0-	-0-	-0-		1246	2	40	9	59
11		1200 #	1192	-0-	-8	-0-		1180	2	12	9	70
12		1333 #	1230	-0-	-103	-0-		1193	2	37	9	104
01		1333 #	1010	-0-	-323	-0-		971	2	39	9	139
02		1247 #	NO RPT	-0-	-1247	-0-						139

FOLLETT, WEST (CLEVELAND)				31837 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200								
YAUCK		WELL #:		1	RRCID ->	068346	COMPL. DATE	09/03/1976	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7096 -	7117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRANTZ (MORROW, LO.)				32740 500	NON-ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: OCHILTREE		
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344								
FRANZ, C. J. - O. D. C.-		WELL #:		1	RRCID ->	034586	COMPL. DATE	10/02/1964	TOTAL DEPTH	7545	PERF. 7482 -	7494
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FRASS (CLEVELAND)				32773 250	ASSOCIATED			EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
KEMP		WELL #:		3104H	RRCID ->	267566	COMPL. DATE	10/01/2007	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 7354 -	10526
09		7500	5555	-0-	-1945	1022487		5060	2	495	9	273
10		7750	3135	-0-	-4615	1017872		2753	2	382	9	430
11		7500	6135	-0-	-1365	1016507		5519	2	616	9	445
12		7750	5911	-0-	-1839	1014668		5386	2	525	9	348
01		7750	6396	-0-	-1354	1013314		5866	2	530	9	275
*02		7250	6109	-0-	-1141	1012173		5660	2	449	9	308

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
SCHOENHALS		WELL #:		2	RRCID ->	273522	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	8680	PERF. 7260 -	7270
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						248
10		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		1795	2	361	9	385
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		1425	2	217	9	385
12		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		1128	2	121	9	302
*01		748 N	748	-0-	-0-	-0-		604	2	144	9	240
02		58 N	NO RPT	-0-	-58	-0-						240

OIL AND GAS DIVISION

FRASS (MORROW, LOWER)		32773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
FRASS 22		WELL #: 1		RRCID -> 237124		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8683 - 8704								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
PETCO PETROLEUM CORP.		657835														
FRASS, HENRY JR. -B-		WELL #: 1 L		RRCID -> 022097		COMPL. DATE 01/29/1960		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8778 - 8844								
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-
*12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
*01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT					-0-
REMNANT ENERGY, INC.		701555														
FRASS SISTERS		WELL #: 106		RRCID -> 245481		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8665 - 8678								
09	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
10	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339	2			N	-0-					-0-
11	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
12	3255 X	2796	-0-	-459	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
01	3255 X	2688	-0-	-567	-0-	2688	2			N	-0-					-0-
02	3132 X	486	-0-	-2646	-0-	486	2			N	-0-					-0-
FRASS (MORROW, UPPER)		32773 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
FRASS		WELL #: 1105		RRCID -> 087236		COMPL. DATE 02/04/1980		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8288 - 8308								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	82	1			28
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HELFFENBEIN		WELL #: 1-U		RRCID -> 139373		COMPL. DATE 07/16/1987		TOTAL DEPTH 9044 PERF. 8350 - 8910								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FRASS, SE. (MORROW, LO.)		32776 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802														
MARVEL 16		WELL #: 1		RRCID -> 264090		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8699 - 8716								
09	23760 X	23759	-0-	-1	-0-	23759	2			N	-0-					189
10	24552 X	24315	-0-	-237	-0-	24315	2			N	-0-					189
11	23773 X	23773	-0-	-0-	-0-	23773	2			N	-0-					189
12	21793 X	20621	-0-	-1172	-0-	20621	2			N	-0-					189
01	21793 X	18111	-0-	-3682	-0-	18111	2			N	-0-					189
02	20387 X	13144	-0-	-7243	-0-	13144	2			N	-0-					189

FRASS, SE. (MORROW, LO.)		//CONT.//		32776 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
KEMP				WELL #: 1	RRCID -> 100883	COMPL. DATE 02/27/1982	TOTAL DEPTH 8988	PERF. 8914	- 8922		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099				CNTY: HANSFORD			
HELFFENBEIN UNIT -A-				WELL #: 1-L	RRCID -> 126310	COMPL. DATE 07/26/1997	TOTAL DEPTH 9044	PERF. 8350	- 8916		
09	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2710 2		N	-0-		242
10	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 2		N	-0-		242
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 2		N	-0-		242
12	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	2778 2		N	-0-		242
01	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2		N	-0-		242
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT		242
FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)				32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
LEMMA				WELL #: 2	RRCID -> 154560	COMPL. DATE 03/29/1995	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 3046	- 3110		
09	1590 X	1473	-0-	-117	-0-	1473 2		N	-0-		-0-
10	1612 X	1349	-0-	-263	-0-	1349 2		N	-0-		-0-
11	1470 X	508	-0-	-962	-0-	508 2		N	-0-		-0-
12	1519 X	29	-0-	-1490	-0-	29 2		N	-0-		-0-
01	1519 X	31	-0-	-1488	-0-	31 2		N	-0-		-0-
02	1421 X	9	-0-	-1412	-0-	9 2		N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 11	RRCID -> 182049	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3256	- 3260		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 13	RRCID -> 183257	COMPL. DATE 04/06/2001	TOTAL DEPTH 3457	PERF. 3137	- 3162		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FREE				WELL #: 12	RRCID -> 183562	COMPL. DATE 03/29/2001	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 3042	- 3139		
09	2760 X	2376	-0-	-384	-0-	2376 2		N	-0-		-0-
10	2852 X	2416	-0-	-436	-0-	2416 2		N	-0-		-0-
11	2760 X	2121	-0-	-639	-0-	2121 2		N	-0-		-0-
12	2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137 2		N	-0-		-0-
01	2511 X	2026	-0-	-485	-0-	2026 2		N	-0-		-0-
02	2291 X	1828	-0-	-463	-0-	1828 2		N	-0-		-0-

FREEMAN RANCH (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		32929 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
LEMMA		WELL #:		5	RRCID ->	183563	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3088 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3450 X	2446	-0-	-1004	-0-	2446 2		N	-0-			-0-
10		3565 X	1458	-0-	-2107	-0-	1458 2		N	-0-			-0-
11		3450 X	2001	-0-	-1449	-0-	2001 2		N	-0-			-0-
12		3503 X	2580	-0-	-923	-0-	2580 2		N	-0-			-0-
01		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2828 2		N	-0-			-0-
02		2378 X	2255	-0-	-123	-0-	2255 2		N	-0-			-0-

LEMMA		WELL #:		6	RRCID ->	183564	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	3425	PERF.	3009 - 3116	
09		2820 X	2275	-0-	-545	-0-	2275 2		N	-0-			-0-
10		2914 X	2114	-0-	-800	-0-	2114 2		N	-0-			-0-
11		2820 X	1551	-0-	-1269	-0-	1551 2		N	-0-			-0-
12		2852 X	824	-0-	-2028	-0-	824 2		N	-0-			-0-
01		2728 X	2447	-0-	-281	-0-	2447 2		N	-0-			-0-
02		2204 X	1206	-0-	-998	-0-	1206 2		N	-0-			-0-

HOLLOMAN		WELL #:		4	RRCID ->	196629	COMPL. DATE	05/22/2001	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FREEMAN RANCH (OSWEGO)				32929 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
LEMMA -B-		WELL #:		2	RRCID ->	145147	COMPL. DATE	06/08/1993	TOTAL DEPTH	8174	PERF.	4503 - 4881	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP)				33044 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
RUBY A		WELL #:		1	RRCID ->	214593	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6678 - 6688	
09	1860 X	1556	-0-	-304	-0-	75 1	1481 3		N	-0-			61
10	1922 X	1904	-0-	-18	-0-	78 1	1809 3		N	15			76
						17 9							
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	18			94
12	1798 X	1765	-0-	-33	-0-	78 1	1687 3		N	-0-			94
01	1891 X	1529	-0-	-362	-0-	73 1	1405 3		N	46	54 1		86
						51 9							
02	1769 X	1001	-0-	-768	-0-	73 1	928 3		N	-0-			86

FRISCO CREEK, EAST (MORROW, UP) //CONT.// 33044 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																		
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232																		
RUBY B WELL #: 1 RRCID -> 217697 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6688 - 6697																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		9690 X	8935	-0-	-755	-0-		75	1	8860	3	N	-0-			92		
10		9827 X	8837	-0-	-990	-0-		73	1	8764	3	N	-0-			92		
11		9300 X	-0-	-0-	-9300	-0-						N	2			94		
12		9517 X	9054	-0-	-463	-0-		78	1	8976	3	N	-0-			94		
01		9362 X	8795	-0-	-567	-0-		75	1	8717	3	N	3			97		
								3	9									
02		8729 X	7737	-0-	-992	-0-		73	1	7664	3	N	-0-			97		
FRITZLEN (MORROW, L.O.) 33062 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																		
FRITZLEN WELL #: 1261 RRCID -> 157420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11937 PERF. 11412 - 11782																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			21		
UPLAND RESOURCES LLC 878931																		
LEWIS WELL #: 1 RRCID -> 090603 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 12060 PERF. 11522 - 11664																		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
FRYE RANCH (CONSOLIDATED) 33151 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
APACHE CORPORATION 027200																		
WEATHERLY 1 WELL #: 1 RRCID -> 239456 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 13209 - 14980																		
*09		43680 X	39989	-0-	-3691	-0-		39881	2	108	9	N	98	2	1	2	8	375
10		42404 X	41656	-0-	-748	-0-		41634	2	22	9	N	20					395
11		40200 X	39866	-0-	-334	-0-		39764	2	102	9	N	93	190	1			298
12		41540 X	39109	-0-	-2431	-0-		39109	2			N	-0-	191	1			107
01		41540 X	40615	-0-	-925	-0-		40508	2	107	9	N	97					204
02		38860 X	37300	-0-	-1560	-0-		37300	2			N	-0-					204
MOORE, R. WELL #: 101 RRCID -> 246248 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 12310 - 14952																		
09		56 X	56	-0-	-0-	-0-		56	2			N	-0-					32
10		4 X	4	-0-	-0-	-0-		4	2			N	-0-					32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					32
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
J B SIMMONS WELL #: 102 RRCID -> 246265 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 15140 PERF. 13090 - 15003																		
*09		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-		2113	2	4	9	N	4	2	1	2	8	47
*10		2790 X	1999	-0-	-791	-0-		1995	2	4	9	N	4	2	1	2	8	47
11		2700 X	2202	-0-	-498	-0-		2149	2	53	9	N	48					95
12		2790 X	2158	-0-	-632	-0-		2158	2			N	-0-					95
01		2449 X	2094	-0-	-355	-0-		2094	2			N	-0-					95
02		2117 X	1951	-0-	-166	-0-		1951	2			N	-0-					95

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
J H HILL		WELL #: 101		RRCID -> 246267		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 15150		PERF.12955 - 14943				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	6270 X	5531	-0-	-739	-0-	5318	2	213	9	N	194	184	1	224
10	6448 X	5583	-0-	-865	-0-	5361	2	222	9	N	202	361	1	65
11	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6049	2	229	9	N	208	2	1	269
12	6448 X	5653	-0-	-795	-0-	5400	2	253	9	N	230	193	1	306
01	6169 X	5893	-0-	-276	-0-	5672	2	221	9	N	201	372	1	135
02	6061 X	4729	-0-	-1332	-0-	4542	2	187	9	N	170	185	1	120

COLLINS		WELL #: 2016		RRCID -> 247533		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 14000		PERF.12814 - 13647				
09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	586	1	3040	2	N	-0-			95
10	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	617	1	3059	2	N	-0-			95
11	2820 X	2243	-0-	-577	-0-	464	1	1779	2	N	-0-			95
12	2914 X	40	-0-	-2874	-0-	40	1			N	-0-			95
01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			95
02	2726 X	-0-	-0-	-2726	-0-					N	-0-			95

WEATHERLY		WELL #: 201		RRCID -> 249452		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 15250		PERF.13221 - 14701				
*09	12570 X	12119	-0-	-451	-0-	12034	2	85	9	N	77	4	1	261
*10	12897 X	12455	-0-	-442	-0-	12445	2	10	9	N	9	184	1	82
*11	12120 X	11587	-0-	-533	-0-	11585	2	2	9	N	2	1	1	82
12	12524 X	12004	-0-	-520	-0-	11879	2	125	9	N	114			196
01	12524 X	11672	-0-	-852	-0-	11672	2			N	-0-			196
02	11716 X	11118	-0-	-598	-0-	11118	2			N	-0-			196

BOLES		WELL #: 2019H		RRCID -> 267569		COMPL. DATE 05/22/2011		TOTAL DEPTH 11086		PERF.11360 - 13250				
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	850	1	202	2	N	82	187	1	134
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	864	1	6	9	N	5			139
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			139
12	868 N	446	-0-	-422	-0-	434	1	12	9	N	11			150
01	868 N	789	-0-	-79	-0-	770	1	19	9	N	17			167
*02	530 N	530	-0-	-0-	-0-	512	1	18	9	N	16			183

BOLES		WELL #: 3019H		RRCID -> 269747		COMPL. DATE 01/27/2012		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11195 - 15342				
09	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	1354	1	3962	2	N	693	723	1	217
10	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	1331	1	3844	2	N	561	556	1	222
11	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	1286	1	3474	2	N	502	366	1	358
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	1094	1	2992	2	N	496	740	1	114
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	1156	1	2695	2	N	533	566	1	81
*02	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	1120	1	1912	2	N	430	372	1	139

BOLES		WELL #: 5019H		RRCID -> 274740		COMPL. DATE 03/15/2014		TOTAL DEPTH 11201		PERF.11622 - 15912				
09	2790 X	813	-0-	-1977	-0-	626	1	187	9	N	170	181	1	181
10	1529 X	139	-0-	-1390	-0-	139	1			N	-0-			181
11	1050 X	70	-0-	-980	-0-	70	1			N	-0-			181
12	837 N	66	-0-	-771	-0-	61	1	5	2	N	-0-			181
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			181
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			181

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200												
MOORE, R.		WELL #: 201H		RRCID -> 276100		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 13312 PERF.13335 - 18093						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09	39480 X	30917	-0-	-8563	-0-	30671	2	246	9	N	224	360	1	114
10	30651 X	30651	-0-	-0-	-0-	30395	2	256	9	N	233	183	1	164
11	28435 X	28435	-0-	-0-	-0-	28165	2	270	9	N	245	191	1	211
12	28072 X	28072	-0-	-0-	-0-	27816	2	256	9	N	233		7 8	444
01	28101 X	28101	-0-	-0-	-0-	27868	2	233	9	N	212	373	1	283
*02	26026 X	26026	-0-	-0-	-0-	25803	2	223	9	N	203	192	1	294

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131												
PURYEAR 13		WELL #: 2013RE		RRCID -> 218467		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 15704		PERF.13915 - 15101				
09	7155 X	7155	-0-	-0-	-0-	7155	2			N	-0-			45
10	6107 X	5929	-0-	-178	-0-	5929	2			N	-0-			45
11	5910 X	5647	-0-	-263	-0-	5647	2			N	-0-			45
12	7161 X	5775	-0-	-1386	-0-	5775	2			N	-0-			45
01	7161 X	6151	-0-	-1010	-0-	6151	2			N	-0-			45
02	6699 X	5285	-0-	-1414	-0-	5285	2			N	-0-			45

PURYEAR B 28		WELL #: 1		RRCID -> 218831		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 20250		PERF.12146 - 12178				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

FRYE RANCH 48		WELL #: 2		RRCID -> 218832		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12475		PERF.12146 - 12194				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BLACK TRUST 49		WELL #: 1		RRCID -> 218836		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 23000		PERF.11974 - 12042				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HUFF BROS 2		WELL #: 5		RRCID -> 218843		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12128 - 12366				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

PLUGGED AND ABANDONED										08/06/2015 - PLUGGED 08/06/2015				

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER										
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131														
HUFF BROS 2		WELL #:		4	RRCID ->	218850	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	12518	PERF.12176	- 12216						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	T. A.		53	-0-	53		267	1	1	52	2	Y	-0-					4
10	T. A.		30	-0-	30		297	1	1	29	2	Y	-0-					4
11	T. A.		-0-	-0-	-0-		297					Y	-0-					4
12		297	X	-0-	-0-		-297					Y	-0-					4
01		31	N	-0-	-0-		-31					Y	-0-					4
02		0	N	NO	RPT	-0-	-0-					Y	NO	RPT				4

FRYE RANCH 48		WELL #:		1	RRCID ->	218852	COMPL. DATE	08/01/2006	TOTAL DEPTH	18123	PERF.12142	- 12256
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT

FRYE 47		WELL #:		1	RRCID ->	218858	COMPL. DATE	07/25/2006	TOTAL DEPTH	16981	PERF.12223	- 12307
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	57
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	57
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	57
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	57
02	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT

HEFLEY		WELL #:		101	RRCID ->	218894	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15300	PERF.11784	- 13688	
09	1970	X	1970	-0-	-0-		-0-	1970	2		N	-0-	152
10	2019	X	2019	-0-	-0-		-0-	1969	2	50	9	N	45
11	2114	X	2114	-0-	-0-		-0-	2071	2	43	9	N	39
12	1763	X	1763	-0-	-0-		-0-	1730	2	33	9	N	30
*01	1658	X	1658	-0-	-0-		-0-	1650	2	8	9	N	7
*02	1192	N	1192	-0-	-0-		-0-	1186	2	6	9	N	5

REED 31		WELL #:		1031	RRCID ->	219933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11956	- 12035
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-	1
01	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT
02	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT

PLUGGED AND ABANDONED 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15

PURYEAR 13		WELL #:		3013	RRCID ->	220820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15700	PERF.12350	- 14087	
09	2970	X	1840	-0-	-1130		-0-	1840	2		N	-0-	153
10	2804	X	2804	-0-	-0-		-0-	2752	2	52	9	N	47
11	2571	X	2571	-0-	-0-		-0-	2571	2			N	-0-
12	2735	N	2735	-0-	-0-		-0-	2723	2	12	9	N	11
01	2855	N	2855	-0-	-0-		-0-	2786	2	69	9	N	63
02	2494	N	2449	-0-	-45		-0-	2449	2			N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
MORRISON		WELL #:		1033RE	RRCID ->	222905	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	15650	PERF.11950	- 13693	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	2403	-0-	2403	9466	2403	2		N	-0-			123
10	11880 X	2414	-0-	-9466	-0-	2337	2	77	9	N	70		193
11	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-		193
12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2484	2		3	9	N	3	193
01	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	2572	2	108	9	N	98	191 1	100
02	2320 X	2236	-0-	-84	-0-	2236	2			N	-0-		100

YOUNG 32		WELL #:		3	RRCID ->	223157	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12430	PERF.11970	- 12290	
09	14B2 EXT	300	-0-	300	720	300	1			Y	-0-		1
10	14B2 EXT	70	-0-	70	790	70	1			Y	-0-		1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	790					Y	-0-		1
12	790 X	-0-	-0-	-790	-0-					Y	-0-		1
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		1

THOMAS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	223160	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	12420	PERF.12076	- 12138	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STEIN 1		WELL #:		1	RRCID ->	223161	COMPL. DATE	05/09/1989	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12090	- 12140	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		31
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		31

THOMAS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	223162	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	12425	PERF.12236	- 12266	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

THOMAS 5		WELL #:		1	RRCID ->	223164	COMPL. DATE	04/05/1988	TOTAL DEPTH	12414	PERF.12108	- 12154	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		38
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		38

PLUGGED AND ABANDONED 08/31/2015 - P/A 08/31/15

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
HUFF		WELL #: 2034		RRCID -> 225162		COMPL. DATE 12/28/2006		TOTAL DEPTH 15700 PERF.12132 - 13670								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

HARRIS		WELL #: 108		RRCID -> 227066		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 15754 PERF.12181 - 15532								
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1176	2	22	9	N	20				67
10	1643	N	1009	-0-	-634	-0-	987	2	22	9	N	20				87
11	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	501	2	11	9	N	10				97
12	1240	N	845	-0-	-395	-0-	831	2	14	9	N	13				110
01	1023	N	773	-0-	-250	-0-	773	2			N	-0-				110
*02	811	N	811	-0-	-0-	-0-	787	2	24	9	N	22				132

MITCHELL		WELL #: 104		RRCID -> 229587		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 15400 PERF.12872 - 15350								
09	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-				25
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	2			N	-0-				25
11	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3113	2			N	-0-				25
12	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	3378	2			N	-0-				25
01	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-				25
*02	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-				25

HARRIS		WELL #: 208		RRCID -> 229588		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 15772 PERF.12590 - 15698								
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1372	2	11	9	N	10				70
10	1891	N	1730	-0-	-161	-0-	1730	2			N	-0-				70
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	2			N	-0-				70
12	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			N	-0-				70
01	1736	N	1627	-0-	-109	-0-	1627	2			N	-0-				70
02	1740	N	1137	-0-	-603	-0-	1137	2			N	-0-				70

PURYEAR		WELL #: 4027 U		RRCID -> 229934		COMPL. DATE 05/10/2008		TOTAL DEPTH 17200 PERF.12657 - 14183								
09	60	X	52	-0-	-8	-0-	52	2			N	-0-				53
10	1922	X	52	-0-	-1870	-0-	52	2			N	-0-				53
11	1860	X	80	-0-	-1780	-0-	80	2			N	-0-				53
12	T. A.		63	-0-	63	-0-	55	2	8	9	N	7				60
01	T. A.		39	-0-	39	-0-	26	2	13	9	N	12				72
02	T. A.		6	-0-	6	-0-	108	6	2		N	-0-				72

FRYE 9		WELL #: 3		RRCID -> 232223		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4700 - 5280								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PURYEAR 13		WELL #: 4013		RRCID -> 232365		COMPL. DATE 10/06/2007		TOTAL DEPTH 15825 PERF.12045 - 14968								
09	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	2497	2	25	9	N	23				130
10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2542	2	19	9	N	17				147
11	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	2618	2	20	9	N	18				165
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2605	2	34	9	N	31	3	1		193
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2367	2	30	9	N	27				220
*02	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2401	2	20	9	N	18	183	1		55

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
BASIN ROYALTY		WELL #: 303		RRCID -> 235572		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 15700		PERF.11752 - 15432		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2		N	-0-		198
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	404	2	107 9	N	97	180 1	115
11	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-		115
12	589 N	564	-0-	-25	-0-	564	2		N	-0-		115
01	614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		N	-0-		115
02	580 N	339	-0-	-241	-0-	322	2	17 9	N	15		130
BASIN ROYALTY		WELL #: 403		RRCID -> 235576		COMPL. DATE 02/16/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.11990 - 15598		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MORRISON		WELL #: 4033		RRCID -> 235819		COMPL. DATE 02/03/2008		TOTAL DEPTH 17200		PERF.12242 - 15670		
09	3840 X	3507	-0-	-333	-0-	3384	2	123 9	N	112		147
10	3968 X	3575	-0-	-393	-0-	3575	2		N	-0-		147
11	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-				N	96	181 1	62
12	3875 X	3141	-0-	-734	-0-	3101	2	40 9	N	36	6 1	92
01	3751 X	3439	-0-	-312	-0-	3394	2	45 9	N	41		133
02	3393 X	2985	-0-	-408	-0-	2944	2	41 9	N	37		170
PURYEAR 13		WELL #: 6013		RRCID -> 235825		COMPL. DATE 03/02/2008		TOTAL DEPTH 15790		PERF.12336 - 15530		
09	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	1201	2		N	-0-		30
10	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2		N	-0-		30
11	1380 N	1166	-0-	-214	-0-	1166	2		N	-0-		30
12	1240 N	1141	-0-	-99	-0-	1141	2		N	-0-		30
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1195	2		N	-0-		30
02	1131 N	1093	-0-	-38	-0-	1093	2		N	-0-		30
PURYEAR 13		WELL #: 5013		RRCID -> 237688		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12264 - 15692		
09	1920 N	1919	-0-	-1	-0-	1899	2	20 9	N	18		158
10	1984 N	1946	-0-	-38	-0-	1896	2	50 9	N	45	186 1	17
11	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2		N	-0-		17
12	1984 N	1841	-0-	-143	-0-	1839	2	2 9	N	2	2 1	17
01	1953 N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2		N	-0-		17
02	1798 N	1637	-0-	-161	-0-	1637	2		N	-0-		17
BASIN ROYALTY		WELL #: 203		RRCID -> 238298		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 15600		PERF.11582 - 14784		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100
SMITH		WELL #: 104		RRCID -> 238533		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 16556		PERF.12416 - 12475		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131													
PURYEAR		WELL #: 6027		RRCID -> 239146		COMPL. DATE 06/17/2008			TOTAL DEPTH 15730 PERF.12236 - 15510						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5940 X	5664	-0-	-276	-0-	5620	2	44	9	N	40				120
10	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	5663	2	47	9	N	43				163
11	5850 X	5258	-0-	-592	-0-	5221	2	37	9	N	34				197
12	5983 X	4921	-0-	-1062	-0-	4873	2	48	9	N	44	189	1		52
01	5983 X	5616	-0-	-367	-0-	5560	2	56	9	N	51				103
02	5481 X	371	-0-	-5110	-0-	334	2	37	9	N	34				137

BASS TRUST		WELL #: 104		RRCID -> 240935		COMPL. DATE 04/12/2008			TOTAL DEPTH 15981 PERF.12628 - 15927						
*08	892 N	892	-0-	-0-	-0-	889	2	3	9	N	3				23
*09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-				23
*10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-				23
*11	870 N	485	-0-	-385	-0-	485	2			N	-0-				23
*12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-				23
*01	589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-				23
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	563	2	2	9	N	2				25

PURYEAR 28		WELL #: 3		RRCID -> 241407		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 15709 PERF.13038 - 15545						
09	918 X	918	-0-	-0-	-0-	15	1	874	2	Y	26				140
						29	9								
10	930 X	883	-0-	-47	-0-	15	1	855	2	Y	12				152
						13	9								
11	990 X	647	-0-	-343	-0-	6	1	630	2	Y	10				162
						11	9								
12	1023 X	873	-0-	-150	-0-	9	1	850	2	Y	13				175
						14	9								
01	1068 X	1068	-0-	-0-	-0-	11	1	1037	2	Y	18	184	1		9
						20	9								
02	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT				9

SMITH		WELL #: 204		RRCID -> 241413		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 16568 PERF.13303 - 15979						
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	184	175	1		145
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-				145
11	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	248	340	1		53
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	212	183	1		82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	184	1		80

HEFLEY		WELL #: 201		RRCID -> 242279		COMPL. DATE 04/28/2008			TOTAL DEPTH 15450 PERF.11516 - 14947						
09	1890 N	1611	-0-	-279	-0-	1596	2	15	9	N	14				161
10	2015 N	2004	-0-	-11	-0-	2002	2	2	9	N	2				163
11	2010 N	1869	-0-	-141	-0-	1827	2	42	9	N	38	181	1		20
12	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2061	2	14	9	N	13				33
01	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	1984	2	35	9	N	32				65
*02	2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-				65

SIMMONS 9		WELL #: 1		RRCID -> 243911		COMPL. DATE 08/21/2008			TOTAL DEPTH 15550 PERF.11416 - 15288						
09	4770 X	3528	-0-	-1242	-0-	3463	2	65	9	N	59				142
10	4371 X	3109	-0-	-1262	-0-	3004	2	105	9	N	95	180	1		57
11	3540 X	2899	-0-	-641	-0-	2870	2	29	9	N	26				83
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3662	2	132	9	N	120				203
01	3658 X	3072	-0-	-586	-0-	3016	2	56	9	N	51	184	1		70
*02	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3621	2	182	9	N	165				235

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
PURYEAR 28		WELL #: 4		RRCID -> 243919		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 15805		PERF.12554 - 15730		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	3630 X	3156	-0-	-474	-0-	51 1	3066 2	Y	35			236
10	3968 X	3323	-0-	-645	-0-	39 9						
11	3840 X	2649	-0-	-1191	-0-	56 1	3222 2	Y	41	184 1		93
12	3751 X	2985	-0-	-766	-0-	45 9						
01	3317 X	2470	-0-	-847	-0-	25 1	2612 2	Y	11			104
02	3103 X	NO RPT	-0-	-3103	-0-	12 9						
						32 1	2943 2	Y	9			113
						10 9						
						27 1	2443 2	Y	-0-			113
								Y	NO RPT			113

BASIN ROYALTY		WELL #: 603		RRCID -> 244160		COMPL. DATE 09/14/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11616 - 15440		
09	2220 N	2112	-0-	-108	-0-	2108 2	4 9	N	4			97
10	2356 N	2169	-0-	-187	-0-	2169 2		N	-0-			97
11	2190 N	1904	-0-	-286	-0-	1903 2	1 9	N	1			98
*12	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2321 2	34 9	N	31			129
*01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2177 2	4 9	N	4			133
02	1827 N	1490	-0-	-337	-0-	1477 2	13 9	N	12			145

HANDLEY 9		WELL #: 1		RRCID -> 247513		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 15415		PERF.11440 - 15201		
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3573 2	109 9	N	99	178 1		208
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	4132 2	110 9	N	100	183 1		125
11	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4391 2	105 9	N	95			220
12	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4176 2	133 9	N	121	181 1		160
01	4247 X	4236	-0-	-11	-0-	4120 2	116 9	N	105	187 1		78
02	4031 X	3947	-0-	-84	-0-	3838 2	109 9	N	99			177

PURYEAR 28		WELL #: 5		RRCID -> 247923		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 15600		PERF.12140 - 15450		
09	3450 X	2966	-0-	-484	-0-	239 1	2712 2	Y	14			126
10	3999 X	2912	-0-	-1087	-0-	15 9						
11	3870 X	2322	-0-	-1548	-0-	261 1	2612 2	Y	35			161
12	3503 X	2550	-0-	-953	-0-	39 9						
01	3503 X	1087	-0-	-2416	-0-	129 1	2164 2	Y	26			187
02	2871 X	NO RPT	-0-	-2871	-0-	29 9						
						171 1	2338 2	Y	37			224
						41 9						
						316 1	758 2	Y	12			236
						13 9						
								Y	NO RPT			236

METHODIST HOME 2		WELL #: 4		RRCID -> 248148		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF.11137 - 15324		
09	13320 X	8712	-0-	-4608	-0-	8557 2	155 9	N	141	190 1		93
10	12400 X	7396	-0-	-5004	-0-	7260 2	136 9	N	124			217
11	12000 X	6728	-0-	-5272	-0-	6573 2	155 9	N	141	181 1		177
12	11129 X	7241	-0-	-3888	-0-	7123 2	118 9	N	107	182 1		102
01	10385 X	9033	-0-	-1352	-0-	8878 2	155 9	N	141	185 1		58
02	8410 X	7927	-0-	-483	-0-	7789 2	138 9	N	125			183

HUFF		WELL #: 5034		RRCID -> 249742		COMPL. DATE 11/08/2008		TOTAL DEPTH 15724		PERF.12275 - 15572		
09	3300 X	3246	-0-	-54	-0-	3246 2		N	-0-			25
10	3441 X	3234	-0-	-207	-0-	3234 2		N	-0-			25
11	3330 X	2823	-0-	-507	-0-	2823 2		N	-0-			25
12	3441 X	3248	-0-	-193	-0-	3248 2		N	-0-			25
01	3348 X	2639	-0-	-709	-0-	2626 2	13 9	N	12			37
02	3132 X	2890	-0-	-242	-0-	2812 2	78 9	N	71			108

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131										
SMITH		WELL #: 304		RRCID -> 249850		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 16513		PERF.15204 - 16298		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4350 X	4173	-0-	-177	-0-	4173 2		N	-0-			180
10	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633 2		N	-0-			180
11	4350 X	4119	-0-	-231	-0-	4119 2		N	-0-			180
12	5332 X	4166	-0-	-1166	-0-	4122 2	44 9	N	40			220
01	5332 X	4431	-0-	-901	-0-	4431 2		N	-0-			220
02	4321 X	2610	-0-	-1711	-0-	2596 2	14 9	N	13			233

PURYEAR		WELL #: 7027		RRCID -> 250137		COMPL. DATE 02/16/2009		TOTAL DEPTH 15613		PERF.12285 - 15284		
09	18059 X	18059	-0-	-0-	-0-	17861 2	198 9	N	180	179 1		253
10	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	14538 2	123 9	N	112	182 1		183
11	14358 X	14358	-0-	-0-	-0-	14237 2	121 9	N	110	186 1		107
12	23932 X	12598	-0-	-11334	-0-	12438 2	160 9	N	145	4 1		248
01	23932 X	11124	-0-	-12808	-0-	10996 2	128 9	N	116	181 1		183
02	17458 X	880	-0-	-16578	-0-	788 2	92 9	N	84	189 1		78

CHILDRENS HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 251621		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.11052 - 15004		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 3		RRCID -> 254470		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 2		RRCID -> 254471		COMPL. DATE 08/05/2008		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11203 - 14132		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 1		RRCID -> 254703		COMPL. DATE 09/20/2009		TOTAL DEPTH 15457		PERF.11237 - 14636		
09	5581 X	5581	-0-	-0-	-0-	5368 2	213 9	N	194	186 1		230
10	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	10601 2	377 9	N	343	368 1		205
11	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8082 2	571 9	N	519	549 1		175
12	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	6987 2	329 9	N	299	362 1		112
01	10974 X	7178	-0-	-3796	-0-	6929 2	249 9	N	226	188 1		150
02	10266 X	6622	-0-	-3644	-0-	6406 2	216 9	N	196	189 1		157

MOORE 10		WELL #: 1		RRCID -> 254793		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF. N/A		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
BASIN ROYALTY		WELL #: 703		RRCID -> 254884		COMPL. DATE 08/05/2009		TOTAL DEPTH 15898 PERF.14078 - 15694	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9693 X	9693	-0-	-0-	9630 2	63 9	N	42
10		9150 X	9150	-0-	-0-	9076 2	74 9	N	109
11		7552 X	7552	-0-	-0-	7488 2	64 9	N	167
12		11842 X	9134	-0-	-2708	9038 2	96 9	N	74
01		11842 X	9050	-0-	-2792	9011 2	39 9	N	109
02		9367 X	4671	-0-	-4696	4624 2	47 9	N	152

BUCKINGHAM 9		WELL #: 1		RRCID -> 258080		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 15600 PERF.11438 - 15444	
09		6120 X	4462	-0-	-1658	4453 2	9 9	N	173
10		6076 X	5089	-0-	-987	5076 2	13 9	N	185
11		5880 X	4812	-0-	-1068	4784 2	28 9	N	210
12		4743 X	4669	-0-	-74	4632 2	37 9	N	73
01		5084 X	4586	-0-	-498	4567 2	19 9	N	90
02		4756 X	4127	-0-	-629	4083 2	44 9	N	130

CHILDREN'S HOME 2		WELL #: 1D		RRCID -> 258610		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 4454 - 6374	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

STEIN 1		WELL #: 3H		RRCID -> 260110		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 12359 PERF.12538 - 16796	
09		14490 X	9425	-0-	-5065	1176 1	8061 2	N	150
						188 9			
10		14973 X	9883	-0-	-5090	1433 1	8240 2	N	157
						210 9			
11		13290 X	9214	-0-	-4076	1364 1	7645 2	N	342
						205 9			
12		10819 X	8944	-0-	-1875	1413 1	7322 2	N	160
						209 9			
01		10106 X	8947	-0-	-1159	1421 1	7324 2	N	342
						202 9			
02		9251 X	NO RPT	-0-	-9251			N	342

ONA BLACK 49 SL		WELL #: 3H		RRCID -> 260163		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 12199 PERF.12215 - 16527	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131										
STEIN 1			WELL #:	2H	RRCID ->	260666	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	12882	PERF.	12461	-	17128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	478	1	17677	2	N	530	747	1	336
						583	9							
10	19535 X	19535	-0-	-0-	-0-	750	1	18220	2	N	514	556	1	294
						565	9							
11	19050 X	17374	-0-	-1676	-0-	577	1	16287	2	N	464	373	1	385
						510	9							
12	19685 X	18781	-0-	-904	-0-	625	1	17466	2	N	627	573	1	439
						690	9							
01	19685 X	18532	-0-	-1153	-0-	625	1	17200	2	N	643	761	1	321
						707	9							
02	18270 X	NO RPT	-0-	-18270	-0-					N	NO RPT			321

PURYEAR, TOM			WELL #:	5028H	RRCID ->	260907	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	12330	PERF.	12628	-	16563
09	699 X	699	-0-	-0-	-0-	12	1	687	2	N	-0-			46
10	744 X	603	-0-	-141	-0-	10	1	593	2	N	-0-			46
11	750 X	726	-0-	-24	-0-	7	1	719	2	N	-0-			46
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	9	1	808	2	N	-0-			46
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	9	1	788	2	N	-0-			46
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46

MORRISON			WELL #:	5033H	RRCID ->	261512	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	14298	PERF.	14840	-	18722
09	19320 X	18472	-0-	-848	-0-	18428	2	44	9	N	40			232
10	19747 X	18876	-0-	-871	-0-	18853	2	23	9	N	21			253
11	18930 X	17595	-0-	-1335	-0-	17576	2	19	9	N	17			270
12	19158 X	18503	-0-	-655	-0-	18435	2	68	9	N	62	199	1	133
01	19096 X	16621	-0-	-2475	-0-	16564	2	57	9	N	52			185
02	17864 X	17107	-0-	-757	-0-	17041	2	66	9	N	60			245

BARRETT 11			WELL #:	1H	RRCID ->	262210	COMPL. DATE	12/22/2010	TOTAL DEPTH	13289	PERF.	14026	-	18373
09	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4521	2	152	9	N	138	268	1	87
10	16709 X	16709	-0-	-0-	-0-	16643	2	66	9	N	60			147
11	990 X	979	-0-	-11	-0-	914	2	65	9	N	59	178	1	28
12	1023 X	3	-0-	-1020	-0-	3	2			N	-0-			28
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-			28
02	957 X	-0-	-0-	-957	-0-					N	-0-			28

ONA BLACK 49 SL			WELL #:	1H	RRCID ->	262211	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12261	PERF.	12418	-	16585
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)			//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
PURYEAR 28			WELL #:	6H	RRCID ->	262267	COMPL. DATE	03/04/2011	TOTAL DEPTH	12097	PERF.12828	-	17112		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	15900	X	14607	-0-	-1293	-0-	235	1	14039	2	N	303	187	1	403
							333	9							
10	16430	X	13837	-0-	-2593	-0-	230	1	13276	2	N	301	371	1	333
							331	9							
11	14820	X	12111	-0-	-2709	-0-	113	1	11720	2	N	253	184	1	402
							278	9							
12	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	127	1	11601	2	N	322	372	1	352
							354	9							
01	15097	X	12566	-0-	-2531	-0-	230	1	11977	2	N	326	380	1	298
							359	9							
02	14123	X	NO RPT	-0-	-14123	-0-					N	NO RPT			298
PURYEAR 28			WELL #:	7H	RRCID ->	262268	COMPL. DATE	03/10/2011	TOTAL DEPTH	12182	PERF.12511	-	16842		
09	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	334	1	19969	2	N	297	187	1	381
							327	9							
10	18910	X	18659	-0-	-251	-0-	408	1	17881	2	N	336	378	1	339
							370	9							
11	18660	X	13265	-0-	-5395	-0-	375	1	12713	2	N	161			500
							177	9							
12	23374	X	13801	-0-	-9573	-0-	146	1	13361	2	N	267	373	1	394
							294	9							
01	23374	X	14027	-0-	-9347	-0-	148	1	13514	2	N	332	566	1	160
							365	9							
02	19952	X	NO RPT	-0-	-19952	-0-					N	NO RPT			160
THOMAS W 5			WELL #:	8H	RRCID ->	262427	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL DEPTH	12232	PERF.12875	-	17169		
09	14160	X	10168	-0-	-3992	-0-	870	1	8958	2	N	309	187	1	281
							340	9							
10	13361	X	11618	-0-	-1743	-0-	843	1	10436	2	N	308	382	1	207
							339	9							
11	12840	X	11244	-0-	-1596	-0-	716	1	10180	2	N	316	183	1	340
							348	9							
12	12474	X	12474	-0-	-0-	-0-	796	1	11327	2	N	319	389	1	270
							351	9							
01	10726	X	10478	-0-	-248	-0-	674	1	9500	2	N	276	380	1	166
							304	9							
02	10034	X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					N	NO RPT			166
THOMAS 5 SL			WELL #:	10H	RRCID ->	262664	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12174	PERF.12464	-	16579		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUFF			WELL #:	3406H	RRCID ->	262683	COMPL. DATE	09/28/2010	TOTAL DEPTH	14412	PERF.14824	-	19052		
09	15390	X	15345	-0-	-45	-0-	15344	2	1	9	N	1			188
10	16120	X	15821	-0-	-299	-0-	15806	2	15	9	N	14			202
11	15600	X	13778	-0-	-1822	-0-	13761	2	17	9	N	15			217
12	16120	X	14396	-0-	-1724	-0-	14362	2	34	9	N	31	195	1	53
01	15872	X	14383	-0-	-1489	-0-	14383	2			N	-0-			53
02	14848	X	13259	-0-	-1589	-0-	13237	2	22	9	N	20			73

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
MOORE 10		WELL #: 2H		RRCID ->	262801	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	13572	PERF.	14162 - 18475
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	113	113 1	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

METHODIST HOME 2		WELL #: 5H		RRCID ->	262804	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	13515	PERF.	14170 - 18162
09	8430 X	5974	-0-	-2456	-0-	5901 2	73 9	N	66	200 1	104
10	8065 X	8065	-0-	-0-	-0-	7991 2	74 9	N	67		171
11	7740 X	6330	-0-	-1410	-0-	6280 2	50 9	N	45		216
12	7750 X	6715	-0-	-1035	-0-	6646 2	69 9	N	63	184 1	95
01	8060 X	7168	-0-	-892	-0-	7045 2	123 9	N	112		207
02	7540 X	6799	-0-	-741	-0-	6674 2	125 9	N	114	191 1	130

PURYEAR 13		WELL #: 8H		RRCID ->	262838	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	12209	PERF.	12627 - 16983
09	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	5040 2	168 9	N	153	191 1	315
10	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	5679 2	194 9	N	176	184 1	307
11	5111 X	5111	-0-	-0-	-0-	4943 2	168 9	N	153	180 1	280
12	5487 X	5169	-0-	-318	-0-	4973 2	196 9	N	178	190 1	268
01	5580 X	4979	-0-	-601	-0-	4778 2	201 9	N	183	193 1	258
02	5220 X	4992	-0-	-228	-0-	4799 2	193 9	N	175	190 1	243

THOMAS 5		WELL #: 9H		RRCID ->	262995	COMPL. DATE	04/02/2011	TOTAL DEPTH	12158	PERF.	12544 - 16847
09	14550 X	12821	-0-	-1729	-0-	708 1	11803 2	N	282	366 1	182
						310 9					
10	15035 X	13295	-0-	-1740	-0-	726 1	12164 2	N	368	362 1	188
						405 9					
11	14220 X	13367	-0-	-853	-0-	870 1	12143 2	N	322	187 1	323
						354 9					
12	14074 X	13294	-0-	-780	-0-	1075 1	11870 2	N	317	375 1	265
						349 9					
01	15530 X	15530	-0-	-0-	-0-	1120 1	13974 2	N	396	374 1	287
						436 9					
02	12441 X	NO RPT	-0-	-12441	-0-			N	NO RPT		287

MORRISON		WELL #: 6033H		RRCID ->	263497	COMPL. DATE	07/16/2011	TOTAL DEPTH	12282	PERF.	13094 - 17410
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	453	365 1	408
10	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7177 2	604 9	N	549	544 1	413
11	8667 X	8667	-0-	-0-	-0-	8146 2	521 9	N	474	370 1	517
12	9087 X	9087	-0-	-0-	-0-	8525 2	562 9	N	511	380 1	648
01	9093 X	9093	-0-	-0-	-0-	8480 2	613 9	N	557	745 1	460
02	8381 X	7858	-0-	-523	-0-	7334 2	524 9	N	476	554 1	382

ODESSA 17		WELL #: 1D		RRCID ->	263506	COMPL. DATE	12/05/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	4610 - 5956
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
REED 2				WELL #:	1H	RRCID ->	264472	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	12045	PERF.	12446	-	16489
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* M	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		9810 X	9458	-0-	-352	-0-	859	1	8300	2	N	272	187	1	173
							299	9							
10		10137 X	9461	-0-	-676	-0-	1094	1	8039	2	N	298	226	1	245
							328	9							
11		9810 X	9440	-0-	-370	-0-	1212	1	7905	2	N	294	209	1	330
							323	9							
12		10323 X	9986	-0-	-337	-0-	1237	1	8446	2	N	275	417	1	188
							303	9							
01		10262 X	10262	-0-	-0-	-0-	1279	1	8586	2	N	361	418	1	131
							397	9							
02		9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-					N	NO RPT			131

REED 2				WELL #:	2H	RRCID ->	264707	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	12143	PERF.	12590	-	16571
09		9150 X	8561	-0-	-589	-0-	726	1	7518	2	N	288	182	1	238
							317	9							
10		9455 X	8406	-0-	-1049	-0-	894	1	7163	2	N	317	368	1	187
							349	9							
11		9150 X	8010	-0-	-1140	-0-	962	1	6738	2	N	282	182	1	287
							310	9							
12		9114 X	7783	-0-	-1331	-0-	1001	1	6471	2	N	283	380	1	190
							311	9							
01		9114 X	7847	-0-	-1267	-0-	928	1	6608	2	N	283	390	1	83
							311	9							
02		8265 X	NO RPT	-0-	-8265	-0-					N	NO RPT			83

HUFF 32 SL				WELL #:	1H	RRCID ->	264719	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12163	PERF.	12190	-	16411
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE 10W				WELL #:	4H	RRCID ->	264988	COMPL. DATE	06/12/2011	TOTAL DEPTH	13676	PERF.	13910	-	18160
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	71	1	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ONA BLACK 49				WELL #:	1SL	RRCID ->	265089	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09		48315 X	48315	-0-	-0-	-0-	2996	1	44823	2	N	451	193	1	591
							496	9							
10		50057 X	50057	-0-	-0-	-0-	3206	1	46379	2	N	429	562	1	458
							472	9							
11		43600 X	43600	-0-	-0-	-0-	2718	1	40463	2	N	381	384	1	455
							419	9							
12		54219 X	47681	-0-	-6538	-0-	2837	1	44371	2	N	430	376	1	509
							473	9							
01		52328 X	48373	-0-	-3955	-0-	3125	1	44808	2	N	400	579	1	330
							440	9							
02		46835 X	NO RPT	-0-	-46835	-0-					N	NO RPT			330

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
ONA BLACK 49 SL				WELL #:	5H	RRCID ->	265091	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12049	PERF.	12334 - 16288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	4H	RRCID ->	265280	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	13265	PERF.	14031 - 18395	
09	22590 X	19405	-0-	-3185	-0-	19210	2	195	9	N	177	145	1	92
10	22723 X	20388	-0-	-2335	-0-	20377	2	11	9	N	10			102
11	20910 X	16216	-0-	-4694	-0-	16132	2	84	9	N	76			178
12	22550 X	22550	-0-	-0-	-0-	22461	2	89	9	N	81	186	1	73
01	20398 X	19205	-0-	-1193	-0-	19102	2	103	9	N	94			167
02	19082 X	18366	-0-	-716	-0-	18280	2	86	9	N	78			245

PURYEAR 28				WELL #:	12H	RRCID ->	265391	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	13887	PERF.	14567 - 18566	
09	18360 X	15091	-0-	-3269	-0-	247	1	14765	2	N	72	176	1	106
						79	9							
10	19530 X	15194	-0-	-4336	-0-	258	1	14841	2	N	86			192
						95	9							
11	18900 X	14382	-0-	-4518	-0-	136	1	14181	2	N	59	178	1	73
						65	9							
12	16430 X	14393	-0-	-2037	-0-	155	1	14140	2	N	89			162
						98	9							
01	16244 X	14770	-0-	-1474	-0-	271	1	14397	2	N	93	189	1	66
						102	9							
02	14587 X	NO RPT	-0-	-14587	-0-					N	NO RPT			66

HUFF 32 SL				WELL #:	1SL	RRCID ->	265627	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	15518 X	15518	-0-	-0-	-0-	2247	1	12624	2	N	588	554	1	457
						647	9							
10	15756 X	15756	-0-	-0-	-0-	2271	1	12951	2	N	485	555	1	387
						534	9							
11	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	2278	1	12280	2	N	526	542	1	371
						579	9							
12	17670 X	15873	-0-	-1797	-0-	2354	1	12835	2	N	622	565	1	428
						684	9							
01	17670 X	15992	-0-	-1678	-0-	2381	1	12910	2	N	637	761	1	304
						701	9							
02	14993 X	NO RPT	-0-	-14993	-0-					N	NO RPT			304

HUFF 32 SL				WELL #:	4H	RRCID ->	265630	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	11995	PERF.	12245 - 16364	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HUFF 32 SL				WELL #:	3H	RRCID ->	265814	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	12289	PERF.	12338 - 16310	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
HUFF				WELL #: 7034H		RRCID ->	265905	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	12237	PERF.	12249	- 16547	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		13920 X	-0-	-0-	-13920	-0-				N	-0-				198
10		14880 X	8941	-0-	-5939	-0-	8759	2	182	9	165				363
11		17032 X	17032	-0-	-0-	-0-	16536	2	496	9	451	367	1		447
12		14880 X	12433	-0-	-2447	-0-	11996	2	437	9	397	556	1		288
01		10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	10665	2	318	9	289	192	1		385
02		16472 X	5526	-0-	-10946	-0-	5375	2	151	9	137	172	1		350

HUFF 32 SL				WELL #:		2SL	RRCID ->	266514	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
09		T. A.	7708	-0-	7708	34536	116	1	6889	2	N	639	552	1	734
							703	9							
10		42421 X	7885	-0-	-34536	-0-	301	1	6830	2	N	685	755	1	664
							754	9							
11		7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	482	1	6417	2	N	675	570	1	769
							743	9							
12		8835 X	7808	-0-	-1027	-0-	770	1	6420	2	N	562	752	1	579
							618	9							
01		8835 X	7211	-0-	-1624	-0-	503	1	6025	2	N	621	757	1	443
							683	9							
02		7453 X	NO RPT	-0-	-7453	-0-					N	NO RPT			443

HUFF 32 SL				WELL #:		6H	RRCID ->	266517	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	12064	PERF.	12425 - 16452	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ONA BLACK 49				WELL #:		2SL	RRCID ->	266521	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
09		T. A.	21342	-0-	21342	812790	1861	1	18764	2	N	652	729	1	594
							717	9							
10		0 W	21687	-0-	21687	834477	2166	1	18670	2	N	774	921	1	447
							851	9							
11		0 W	21330	-0-	21330	855807	1988	1	18691	2	N	592	737	1	302
							651	9							
12		0 W	25242	-0-	25242	881049	2154	1	22492	2	N	542	365	1	479
							596	9							
01		0 W	20465	-0-	20465	901514	2359	1	17412	2	N	631	946	1	164
							694	9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	901514					N	NO RPT			164

ONA BLACK 49 SL				WELL #:		6H	RRCID ->	266524	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL DEPTH	12089	PERF.	12402 - 16507	
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	153				N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
THOMAS 5				WELL #:	1SL	RRCID ->	266531	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	0 - 16559	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	T. A.	12710	-0-	12710	55512	1914	1	10378	2	N	380	374	1	577
						418	9							
10	T. A.	15049	-0-	15049	70561	1967	1	12625	2	N	415	577	1	415
						457	9							
11	T. A.	13758	-0-	13758	84319	1802	1	11435	2	N	474	385	1	504
						521	9							
12	96291 X	11972	-0-	-84319	-0-	126	1	11343	2	N	457	408	1	553
						503	9							
01	15035 X	11546	-0-	-3489	-0-	1323	1	9671	2	N	502	774	1	281
						552	9							
02	14065 X	NO RPT	-0-	-14065	-0-					N	NO RPT			281

THOMAS 5 SL				WELL #:	11H	RRCID ->	266532	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	12343	PERF.	12481 - 16646	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SIMMONS 9				WELL #:	2H	RRCID ->	267238	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL DEPTH	13746	PERF.	14095 - 18372	
09	10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10295	2	44	9	N	40			114
10	10815 X	10815	-0-	-0-	-0-	10793	2	22	9	N	20			134
11	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	10389	2	55	9	N	50			184
12	10695 X	9912	-0-	-783	-0-	9846	2	66	9	N	60	182	1	62
01	10819 X	9646	-0-	-1173	-0-	9351	2	295	9	N	268			330
02	10121 X	8008	-0-	-2113	-0-	7995	2	13	9	N	12	188	1	154

HUFF 32				WELL #:	5H	RRCID ->	267781	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	12007	PERF.	12335 - 16532	
09	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	918	1	2846	2	N	327	363	1	384
						360	9							
10	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	1055	1	2790	2	N	350	381	1	353
						385	9							
11	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	895	1	2567	2	N	364	379	1	338
						400	9							
12	4185 X	4159	-0-	-26	-0-	931	1	2906	2	N	293	201	1	430
						322	9							
01	4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	937	1	3033	2	N	409	582	1	257
						450	9							
02	3973 X	NO RPT	-0-	-3973	-0-					N	NO RPT			257

PURYEAR 13				WELL #:	7H	RRCID ->	267997	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL DEPTH	14545	PERF.	14930 - 18913	
09	27960 X	26426	-0-	-1534	-0-	26403	2	23	9	N	21			153
10	28861 X	26989	-0-	-1872	-0-	26961	2	28	9	N	25			178
11	27540 X	25787	-0-	-1753	-0-	25759	2	28	9	N	25			203
12	28148 X	26140	-0-	-2008	-0-	26064	2	76	9	N	69	45	1	227
01	27776 X	25810	-0-	-1966	-0-	25780	2	30	9	N	27	176	1	78
02	25549 X	24016	-0-	-1533	-0-	23997	2	19	9	N	17			95

CHILDRENS HOME 2				WELL #:	3	RRCID ->	268042	COMPL. DATE	03/13/2010	TOTAL DEPTH	15267	PERF.	12739 - 14970	
09	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	7007	2	30	9	N	27	7	1	225
10	6975 X	6275	-0-	-700	-0-	6198	2	77	9	N	70	182	1	113
11	6750 X	5967	-0-	-783	-0-	5847	2	120	9	N	109			222
12	7285 X	5990	-0-	-1295	-0-	5972	2	18	9	N	16			238
01	7285 X	5312	-0-	-1973	-0-	5264	2	48	9	N	44	182	1	100
02	6815 X	5576	-0-	-1239	-0-	5532	2	44	9	N	40			140

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
REED 2 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	268460	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	12351	PERF.12813	-	16821
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STEIN 1		WELL #:		4H	RRCID ->	268628	COMPL. DATE	01/07/2013	TOTAL DEPTH	14122	PERF.14483	-	18165
09	43770	X	40871	-0-	-2899	-0-	799	1	39978	2	N	85	193 1 126
							94	9					
10	45229	X	41381	-0-	-3848	-0-	1009	1	40255	2	N	106	9 1 223
							117	9					
11	43770	X	37318	-0-	-6452	-0-	652	1	36585	2	N	74	8 1 289
							81	9					
12	44826	X	39324	-0-	-5502	-0-	731	1	38521	2	N	65	184 1 170
							72	9					
01	44578	X	37776	-0-	-6802	-0-	668	1	37005	2	N	94	8 1 256
							103	9					
02	39498	X	NO RPT	-0-	-39498	-0-					N	NO RPT	256

HUFF BROS 2		WELL #:		1H	RRCID ->	268693	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14221	PERF.14696	-	18676
09	11820	X	10183	-0-	-1637	-0-	167	1	9988	2	N	25	123
							28	9					
10	12214	X	9644	-0-	-2570	-0-	164	1	9457	2	N	21	9 1 135
							23	9					
11	11310	X	8382	-0-	-2928	-0-	82	1	8287	2	N	12	147
							13	9					
12	11687	X	9604	-0-	-2083	-0-	106	1	9487	2	N	10	5 1 152
							11	9					
01	10509	X	3339	-0-	-7170	-0-	45	1	3280	2	N	13	165
							14	9					
02	9831	X	NO RPT	-0-	-9831	-0-					N	NO RPT	165

BLACK 50		WELL #:		1H	RRCID ->	268701	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	12116	PERF.12458	-	16504
09	12810	X	12561	-0-	-249	-0-	1468	1	10605	2	N	444	369 1 295
							488	9					
10	13237	X	12541	-0-	-696	-0-	1510	1	10535	2	N	451	552 1 194
							496	9					
11	13218	X	13218	-0-	-0-	-0-	1381	1	11398	2	N	399	368 1 225
							439	9					
12	13299	X	10542	-0-	-2757	-0-	1331	1	8823	2	N	353	381 1 197
							388	9					
01	12989	X	11025	-0-	-1964	-0-	1260	1	9404	2	N	328	194 1 331
							361	9					
02	12151	X	NO RPT	-0-	-12151	-0-					N	NO RPT	331

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131									
THOMAS 3				WELL #:	17H	RRCID ->	268718	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL DEPTH	14164	PERF.14658	- 18737	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		26490 X	23277	-0-	-3213	-0-	383 1	22872 2	N		20	175 1		157
							22 9							
10		27373 X	25342	-0-	-2031	-0-	432 1	24877 2	N		30			187
							33 9							
11		26490 X	23417	-0-	-3073	-0-	278 1	23113 2	N		24	6 1		205
							26 9							
12		26846 X	26436	-0-	-410	-0-	715 1	25674 2	N		43	5 1		243
							47 9							
01		26846 X	23047	-0-	-3799	-0-	542 1	22469 2	N		33	14 1		262
							36 9							
02		23693 X	NO RPT	-0-	-23693	-0-			N		NO RPT			262

PURYEAR				WELL #:	8027H	RRCID ->	268837	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	14486	PERF.14796	- 18938	
09		14460 X	12429	-0-	-2031	-0-	12429 2		N		-0-			90
10		14694 X	12062	-0-	-2632	-0-	12051 2	11 9	N		10			100
11		14100 X	9542	-0-	-4558	-0-	9534 2	8 9	N		7			107
12		14415 X	10165	-0-	-4250	-0-	10143 2	22 9	N		20	40 1		87
01		13888 X	9310	-0-	-4578	-0-	9310 2		N		-0-			87
02		12006 X	8388	-0-	-3618	-0-	8379 2	9 9	N		8			95

THOMAS 3				WELL #:	15H	RRCID ->	268992	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12171	PERF.12521	- 16688	
09		840 X	-0-	-0-	-840	-0-			N		-0-			35
10		868 X	-0-	-0-	-868	-0-			N		-0-			35
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			35
12		427 X	427	-0-	-0-	-0-	316 1	111 2	N		-0-			35
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	228 1	276 2	N		-0-			35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			35

THOMAS W 5				WELL #:	12H	RRCID ->	269080	COMPL. DATE	07/30/2012	TOTAL DEPTH	12045	PERF.12363	- 16830	
09		6960 X	6354	-0-	-606	-0-	1430 1	4780 2	N		131			470
							144 9							
10		7192 X	6418	-0-	-774	-0-	1394 1	4869 2	N		141	224 1		387
							155 9							
11		6960 X	6218	-0-	-742	-0-	1395 1	4667 2	N		142	184 1		345
							156 9							
12		7688 X	6073	-0-	-1615	-0-	1444 1	4482 2	N		134	228 1		251
							147 9							
01		7409 X	5861	-0-	-1548	-0-	1449 1	4267 2	N		132	190 1		193
							145 9							
02		6148 X	NO RPT	-0-	-6148	-0-			N		NO RPT			193

HUFF BROS 2				WELL #:	2H	RRCID ->	269354	COMPL. DATE	04/10/2013	TOTAL DEPTH	14187	PERF.14616	- 18289	
09		16170 X	12709	-0-	-3461	-0-	799 1	11892 2	N		16	8 1		190
							18 9							
10		16709 X	13478	-0-	-3231	-0-	821 1	12628 2	N		26	8 1		208
							29 9							
11		15360 X	13400	-0-	-1960	-0-	956 1	12419 2	N		23	182 1		49
							25 9							
12		14973 X	12712	-0-	-2261	-0-	1103 1	11569 2	N		36			85
							40 9							
01		14663 X	13778	-0-	-885	-0-	1197 1	12530 2	N		46	6 1		125
							51 9							
02		12615 X	NO RPT	-0-	-12615	-0-			N		NO RPT			125

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)				//CONT.//	33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				//CONT.//	252131										
BLACK TRUST 49				WELL #:	10H	RRCID ->	270376	COMPL. DATE	07/12/2013	TOTAL DEPTH	14104	PERF.	14702	-	18595
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09	0 W	43703	-0-	43703	2976265	1020 1	42495 2	N	171	181	1	185			
10	0 W	44135	-0-	44135	3020400	1176 1	42772 2	N	170	187	1	168			
11	0 W	42904	-0-	42904	3063304	821 1	41892 2	N	174	182	1	160			
12	0 W	41650	-0-	41650	3104954	878 1	40583 2	N	172	181	1	151			
01	0 W	40563	-0-	40563	3145517	870 1	39504 2	N	172	187	1	136			
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	3145517	189 9		N	NO RPT			136			
THOMAS 3				WELL #:	16H	RRCID ->	272267	COMPL. DATE	08/08/2012	TOTAL DEPTH	12166	PERF.	12492	-	16692
09	6751 X	6751	-0-	-0-	-0-	1650 1	4715 2	N	351	386	1	306			
10	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	1671 1	4806 2	N	388	447	1	247			
11	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	1650 1	4087 2	N	366	211	1	402			
12	7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	1705 1	4919 2	N	484	444	1	442			
01	6882 X	6812	-0-	-70	-0-	1714 1	4572 2	N	478	647	1	273			
02	6438 X	NO RPT	-0-	-6438	-0-	526 9		N	NO RPT			273			
BLACK 50				WELL #:	12H	RRCID ->	273723	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14053	PERF.	14178	-	18459
09	25470 X	19561	-0-	-5909	-0-	1098 1	18327 2	N	124	10	1	272			
10	26939 X	20485	-0-	-6454	-0-	1141 1	19205 2	N	126	238	1	160			
11	26070 X	19166	-0-	-6904	-0-	892 1	18112 2	N	147	18	1	289			
12	22475 X	18725	-0-	-3750	-0-	1005 1	17581 2	N	126	225	1	190			
01	21080 X	18370	-0-	-2710	-0-	1022 1	17215 2	N	121	216	1	95			
02	19169 X	NO RPT	-0-	-19169	-0-	133 9		N	NO RPT			95			
BLACK 50				WELL #:	8H	RRCID ->	275357	COMPL. DATE	07/18/2013	TOTAL DEPTH	13963	PERF.	14294	-	18438
09	44340 X	40278	-0-	-4062	-0-	953 1	38973 2	N	320	363	1	237			
10	45818 X	40459	-0-	-5359	-0-	352 9	39109 2	N	328	435	1	130			
11	44340 X	37782	-0-	-6558	-0-	989 1	36734 2	N	359	184	1	305			
12	44175 X	36605	-0-	-7570	-0-	361 9	35688 2	N	297	423	1	179			
01	44175 X	36438	-0-	-7737	-0-	653 1	35398 2	N	309	188	1	300			
02	38947 X	NO RPT	-0-	-38947	-0-	395 9		N	NO RPT			300			
REED 31 SL				WELL #:	7H	RRCID ->	275413	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11756	PERF.	12465	-	15971
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUFF BROS 2		WELL #:		6H	RRCID ->	275630	COMPL. DATE	06/07/2013	TOTAL DEPTH	14242	PERF.	14695 - 18023	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	666457				N	NO RPT			218

REED 31		WELL #:		8H	RRCID ->	275649	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	11883	PERF.	12200 - 15991	
09	11518 X	11518	-0-	-0-	-0-	395	1	10423	2	N	636	533 1	203
						700	9						
10	11817 X	11817	-0-	-0-	-0-	495	1	10644	2	N	616	537 1	282
						678	9						
11	11370 X	11151	-0-	-219	-0-	397	1	10030	2	N	658	726 1	214
						724	9						
12	11780 X	11039	-0-	-741	-0-	419	1	9994	2	N	569	530 1	253
						626	9						
01	11780 X	11074	-0-	-706	-0-	420	1	9878	2	N	705	746 1	212
						776	9						
02	11020 X	NO RPT	-0-	-11020	-0-					N	NO RPT		212

ONA BLACK 49 SL		WELL #:		12H	RRCID ->	275684	COMPL. DATE	07/14/2013	TOTAL DEPTH	14145	PERF.	14618 - 18603
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

BLACK 50		WELL #:		2H	RRCID ->	275695	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12153	PERF.	12463 - 16481	
09	13110 X	10472	-0-	-2638	-0-	1336	1	8722	2	N	376	359 1	137
						414	9						
10	13144 X	10621	-0-	-2523	-0-	1392	1	8830	2	N	363	360 1	140
						399	9						
11	11610 X	9777	-0-	-1833	-0-	1255	1	8106	2	N	378	183 1	335
						416	9						
12	11718 X	10735	-0-	-983	-0-	1335	1	8983	2	N	379	541 1	173
						417	9						
01	11718 X	11146	-0-	-572	-0-	1333	1	9220	2	N	539	561 1	151
						593	9						
02	10121 X	NO RPT	-0-	-10121	-0-					N	NO RPT		151

THOMAS 3		WELL #:		14H	RRCID ->	275906	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	12491 - 16418	
09	0 W	22058	-0-	22058	69304	21234	2	824	9	N	749	747 1	482
10	0 W	20228	-0-	20228	89532	19285	2	943	9	N	857	1112 1	227
11	0 W	16245	-0-	16245	105777	15611	2	634	9	N	576	562 1	241
12	128668 X	22891	-0-	-105777	-0-	22225	2	666	9	N	605	581 1	265
01	23312 X	22601	-0-	-711	-0-	145	1	21817	2	N	581	582 1	264
						639	9						
02	21315 X	NO RPT	-0-	-21315	-0-					N	NO RPT		264

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
JOLLY 21		WELL #: 4H		RRCID -> 276243		COMPL. DATE 02/18/2013		TOTAL DEPTH 11860 PERF.11901 - 16223								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REED 31		WELL #: 5SL		RRCID -> 276750		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 11965 PERF.12064 - 16256								
09	24567 X	24567	-0-	-0-	-0-	2444	1	20570	2	N	1412	1454	1			590
						1553	9									
10	28453 X	28453	-0-	-0-	-0-	2587	1	24243	2	N	1475	1643	1			422
						1623	9									
11	26249 X	26249	-0-	-0-	-0-	2300	1	22383	2	N	1424	1294	1			552
						1566	9									
12	24296 X	24296	-0-	-0-	-0-	2354	1	20678	2	N	1149	1118	1			583
						1264	9									
01	24420 X	24420	-0-	-0-	-0-	2409	1	20603	2	N	1280	1506	1			357
						1408	9									
02	15138 X	NO RPT	-0-	-15138	-0-					N	NO RPT					357

JOLLY 21		WELL #: 3H		RRCID -> 278374		COMPL. DATE 10/23/2011		TOTAL DEPTH 11931 PERF.12009 - 16351								
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LE NORMAN OPERATING LLC FRYE		491579		WELL #: 1012		RRCID -> 210593		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 14628 PERF.11957 - 14456						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
*02	14B2 EXT	261	-0-	261	261	57	2	204	9	N	185	191	1			17

FRYE RANCH 10		WELL #: 1010		RRCID -> 211515		COMPL. DATE 06/26/2013		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11592 - 14367								
09	DLQ G-10	4998	-0-	4998	20874	4981	2	17	9	N	15	15	8			212
10	25505 X	4631	-0-	-20874	-0-	4554	2	77	9	N	70	196	1	11	8	75
11	5760 X	4282	-0-	-1478	-0-	4279	2	3	9	N	3					78
12	5704 X	3526	-0-	-2178	-0-	3506	2	20	9	N	18	18	8			78
01	5642 X	3208	-0-	-2434	-0-	3124	2	84	9	N	76	9	8			145
02	4843 X	2944	-0-	-1899	-0-	2877	2	67	9	N	61	13	8			193

FRYE		WELL #: 3012		RRCID -> 211805		COMPL. DATE 07/03/2005		TOTAL DEPTH 14774 PERF.12039 - 14168								
09	608 X	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					43
10	594 X	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					43
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					43
12	341 N	197	-0-	-144	-0-	197	2			N	-0-					43
01	341 N	285	-0-	-56	-0-	285	2			N	-0-					43
*02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					43

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.// 33151 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579														
FRYE		WELL #: 1412		RRCID -> 214609		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 15050 PERF.11733 - 14888								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRYE RANCH		WELL #: 1429		RRCID -> 219353		COMPL. DATE 08/28/2006		TOTAL DEPTH 15220 PERF.12023 - 15078								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

FRYE RANCH		WELL #: 2029		RRCID -> 220818		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 13161 PERF.12786 - 13123								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

FRYE RANCH 10		WELL #: 1610		RRCID -> 222845		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 14930 PERF.11655 - 14705								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FRYE		WELL #: 1112		RRCID -> 225053		COMPL. DATE 12/22/2006		TOTAL DEPTH 15185 PERF.11848 - 15065								
09	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					20

FRYE RANCH		WELL #: 1629		RRCID -> 227784		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 15407 PERF.12028 - 14593								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

FRYE RANCH 10		WELL #: 1410		RRCID -> 230258		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 14755 PERF.11749 - 14543								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
FRYE RANCH 10		WELL #:		4010	RRCID ->	230263	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	14900	PERF.	11310	-	13933	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	20	20	8		52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	23	8		55
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				55
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62	42	8		75
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-		1275	2	54	9	49	21	8		103
*02	606 N	606	-0-	-0-	-0-		560	2	46	9	42	38	8		107

SIMMONS		WELL #:		101	RRCID ->	232640	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	15060	PERF.	12448	-	14335	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				18

HOLLAWAY		WELL #:		101R	RRCID ->	235973	COMPL. DATE	02/17/2008	TOTAL DEPTH	15150	PERF.	13066	-	15036	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				70

MOORE		WELL #:		101	RRCID ->	236914	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	15382	PERF.	13227	-	14997	
09	930 N	916	-0-	-14	-0-		916	2		N	-0-				46
10	961 N	942	-0-	-19	-0-		942	2		N	-0-				46
11	930 N	903	-0-	-27	-0-		903	2		N	-0-				46
12	961 N	925	-0-	-36	-0-		925	2		N	-0-				46
*01	930 N	915	-0-	-15	-0-		915	2		N	-0-				46
*02	870 N	844	-0-	-26	-0-		844	2		N	-0-				46

HILL		WELL #:		3011	RRCID ->	239445	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	15250	PERF.	12266	-	15105	
09	4518 X	4518	-0-	-0-	-0-		4468	2	50	9	45	175	1	10	8
10	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		4638	2	75	9	68	11	8		105
11	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-		4760	2	79	9	72				177
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-		4691	2	138	9	125	197	1	25	8
01	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-		4176	2	51	9	46	8	8		118
*02	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-		4217	2	65	9	59	17	8		160

SIMMONS		WELL #:		301	RRCID ->	241227	COMPL. DATE	07/24/2008	TOTAL DEPTH	15185	PERF.	13064	-	15118	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				48

HEFLEY		WELL #:		301	RRCID ->	242282	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	15450	PERF.	13369	-	15212	
09	2730 X	2687	-0-	-43	-0-		2684	2	3	9	3	3	8		183
10	2821 X	2796	-0-	-25	-0-		2795	2	1	9	1	1	8		183
11	2730 X	2533	-0-	-197	-0-		2533	2			-0-				183
12	2821 X	2680	-0-	-141	-0-		2674	2	6	9	5	5	8		183
01	2821 X	2429	-0-	-392	-0-		2428	2	1	9	1	1	8		183
02	2610 X	2303	-0-	-307	-0-		2233	2	70	9	64	199	1	3	8

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
HILL		WELL #:		2011	RRCID ->	244151	COMPL. DATE	10/26/2008	TOTAL DEPTH	15286	PERF.13330 -	15074			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

GARRISON-VOGT		WELL #:		1020	RRCID ->	246773	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	14950	PERF.12425 -	14776			
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	954	2	31	9	N	28			45
10	3100	N	4302	-0-	1202	1202	4299	2	3	9	N	3			48
11	3000	N	3258	-0-	258	1460	3256	2	2	9	N	2			50
12	3100	N	2879	-0-	-221	1239	2866	2	13	9	N	12			62
01	2298	X	1059	-0-	-1239	-0-	1059	2			N	-0-			62
02	1711	X	1470	-0-	-241	-0-	1469	2	1	9	N	1			63

FRYE		WELL #:		8012	RRCID ->	247555	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	15564	PERF.11950 -	15442			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

HILL		WELL #:		1030	RRCID ->	247917	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	15500	PERF.11778 -	15109			
09	660	N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-			223
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	863	2	22	9	N	20			243
11	660	N	553	-0-	-107	-0-	523	2	30	9	N	27			270
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	681	2	43	9	N	39	186	1	123
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	761	2	26	9	N	24			147
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	713	2	50	9	N	45			192

FRYE RANCH 10		WELL #:		9010	RRCID ->	251534	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	16000	PERF.13127 -	15096			
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			53
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	2	2	8	53
11	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			53
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53

NGL SOLIDS SOLUTIONS, LLC		WELL #:		598349	RRCID ->	275398	COMPL. DATE	07/15/2014	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6800 -	7682			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

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

FRYE RANCH (CONSOLIDATED)		//CONT.//		33151	200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
NGL WATER SOLUTIONS PERMIAN, LLC				609265												
HIGHWAY 152 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	268762	COMPL. DATE	03/12/2013	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5032	-	5381	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

QEP ENERGY COMPANY				684474												
JOLLY 21				WELL #:		RRCID ->	275405	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6800	-	7682	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
STANLEY				WELL #:	104	RRCID ->	261901	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	4516	-	6040	
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28				85	
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				85	
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				85	

STANLEY				WELL #:	105H	RRCID ->	265297	COMPL. DATE	09/30/2011	TOTAL DEPTH	13632	PERF.	13740	-	16202	
09	16590	X	15969	-0-	-621	-0-	15856	2	113	9	N	103	190	1	150	
10	16895	X	16391	-0-	-504	-0-	16305	2	86	9	N	78			228	
11	15780	X	15598	-0-	-182	-0-	15540	2	58	9	N	53	193	1	88	
12	DLQ	G-10	15792	-0-	15792	15792	15737	2	55	9	N	50			138	
01	DLQ	G-10	15647	-0-	15647	31439	15586	2	61	9	N	55			193	
02	DLQ	G-10	14448	-0-	14448	45887	14341	2	107	9	N	97			290	

FULLER (ARBUCKLE)				33199	050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
MILLS				WELL #:	1	RRCID ->	115003	COMPL. DATE	08/03/1984	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	21600	-	22180	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

FULLER (HUNTON DEEP)				33199	150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
ENERQUEST OPERATING L.L.C.				252058												
MILLS RANCH				WELL #:	1097S	RRCID ->	183486	COMPL. DATE	12/22/2000	TOTAL DEPTH	25075	PERF.	22650	-	24960	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				104	

FULLER (HUNTON DEEP)		//CONT.//		33199 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH		WELL #:		2097	RRCID ->	195531	COMPL. DATE	01/24/2003	TOTAL DEPTH	23906	PERF.	22894 - 23730	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9120 X	6773	-0-	-2347	-0-	469 1	6258 2	N	42			78
							46 9						
10		9424 X	7004	-0-	-2420	-0-	486 1	6486 2	N	29			107
							32 9						
11		7110 X	6513	-0-	-597	-0-	490 1	5992 2	N	28			135
							31 9						
12		7161 X	6042	-0-	-1119	-0-	480 1	5530 2	N	29			164
							32 9						
01		7161 X	6552	-0-	-609	-0-	526 1	5992 2	N	31			195
							34 9						
02		6554 X	5503	-0-	-1051	-0-	451 1	5009 2	N	39			234
							43 9						

MILLS RANCH 96		WELL #:		1	RRCID ->	227479	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	25404	PERF.	23771 - 25197	
09		18000 X	16551	-0-	-1449	-0-	1267 1	15153 2	N	119			232
							131 9						
10		18600 X	18586	-0-	-14	-0-	1397 1	16984 2	N	186	178	1	240
							205 9						
11		18000 X	11813	-0-	-6187	-0-	1222 1	10497 2	N	85	182	1	143
							94 9						
12		18600 X	10780	-0-	-7820	-0-	1049 1	9584 2	N	134			277
							147 9						
01		18600 X	14487	-0-	-4113	-0-	1107 1	13231 2	N	135			412
							149 9						
*02		21464 X	21464	-0-	-0-	-0-	1323 1	19869 2	N	247	182	1	477
							272 9						

FULLER (HUNTON, LO.)		33199 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
CIMAREX ENERGY CO.		153438											
MILLS RANCH		WELL #:		1098	RRCID ->	096499	COMPL. DATE	07/06/1981	TOTAL DEPTH	21140	PERF.	20921 - 21030	
09		20010 X	17343	-0-	-2667	-0-	17222 2	121 9	N	110	178	1	219
							18578 2	160 9	N	145	177	1	187
10		20429 X	18738	-0-	-1691	-0-	16225 2	151 9	N	137			324
							19689 2	185 9	N	168	180	1	312
11		20850 X	16376	-0-	-4474	-0-	19009 2	177 9	N	161	182	1	291
							17782 2	161 9	N	146	175	1	262
12		21545 X	19874	-0-	-1671	-0-							
01		21545 X	19186	-0-	-2359	-0-							
*02		17943 X	17943	-0-	-0-	-0-							

ENERQUEST OPERATING L.L.C.		252058		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
MILLS RANCH		199S											
WELL #:		199S		RRCID ->	205899	COMPL. DATE	05/28/2006	TOTAL DEPTH	23518	PERF.	20865 - 20990		
09		15330 X	13607	-0-	-1723	-0-	947 1	12650 2	N	9			62
							10 9						
10		16399 X	13835	-0-	-2564	-0-	962 1	12840 2	N	30			92
							33 9						
11		15870 X	12590	-0-	-3280	-0-	949 1	11594 2	N	43			135
							47 9						
12		16120 X	12286	-0-	-3834	-0-	980 1	11287 2	N	17			152
							19 9						
01		15252 X	11665	-0-	-3587	-0-	940 1	10713 2	N	11			163
							12 9						
02		13166 X	10076	-0-	-3090	-0-	831 1	9243 2	N	2			165
							2 9						

OIL AND GAS DIVISION

FULLER (HUNTON, LO.)		//CONT.//		33199 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
ENERQUEST OPERATING L.L.C.		//CONT.//		252058									
MILLS RANCH 98		WELL #:		2	RRCID ->	211993	COMPL. DATE	09/09/2005	TOTAL DEPTH	23226	PERF.22014 - 22140		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			52

FUNK (CHESTER BASAL)				33322 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005									
KERNS		WELL #:		1	RRCID ->	099493	COMPL. DATE	06/05/1981	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9250 - 9302		
09	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-			140
10	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2		N	-0-			140
11	780 N	88	-0-	-692	-0-	88	2		N	-0-			140
12	1829 N	228	-0-	-1601	-0-	228	2		N	-0-			140
01	682 N	148	-0-	-534	-0-	148	2		N	-0-			140
*02	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-			140

GAGEBY CREEK (HUNTON)				33670 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
HEFLEY -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	038084	COMPL. DATE	09/04/1964	TOTAL DEPTH	16408	PERF.14983 - 15053		
09	7672 X	7672	-0-	-0-	-0-	45	1	7627	2	N	-0-		99
10	7854 X	7854	-0-	-0-	-0-	42	1	7745	2	N	61		160
						67	9						
11	8004 X	8004	-0-	-0-	-0-	45	1	7959	2	N	-0-		160
12	7936 X	7579	-0-	-357	-0-	47	1	7532	2	N	-0-		160
01	8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	47	1	8054	2	N	-0-		160
02	7743 X	7332	-0-	-411	-0-	44	1	7288	2	N	-0-		160

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175				CNTY: WHEELER					
GAGEBY CREEK SWD DISPOSAL		WELL #:		1 D	RRCID ->	080651	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	17800	PERF. 4707 - 4770		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHELTON				WELL #:	1	RRCID ->	200986	COMPL. DATE	01/15/2004	TOTAL DEPTH	14695	PERF.14595 - 14695	
09	29670 X	-0-	-0-	-29670	-0-				N	-0-			106
10	26660 X	-0-	-0-	-26660	-0-				N	-0-			106
11	25800 X	-0-	-0-	-25800	-0-				N	-0-			106
12	17391 X	-0-	-0-	-17391	-0-				N	-0-			106
*01	20130 X	20130	-0-	-0-	-0-	20130	2		N	-0-			106
*02	32606 X	32606	-0-	-0-	-0-	32606	2		N	-0-			106

GAGEBY CREEK, W. (HUNTON)				33678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
MOLE		WELL #:		2A	RRCID ->	243499	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	16643	PERF.16280 - 16393		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GAGEBY CREEK, WEST (MORROW) 33678 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 BC OPERATING, INC. 058893
 HENDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089923 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 17100 PERF. 13259 - 13292

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		180 N	170	-0-	-10	-0-	170 3		N	-0-			165
10		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3		N	-0-			165
11		450 N	239	-0-	-211	-0-	239 3		N	-0-			165
12		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-			165
01		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			165
*02		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-			165

GEM-DANDY (DOUGLAS) 34370 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WHITENER, ADA WELL #: 1047 RRCID -> 171282 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7961 - 7978

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 2047 RRCID -> 173123 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7940 - 7962

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WHITENER, ADA WELL #: 3047 RRCID -> 175177 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7804 - 7990

09	1890 X	1871	-0-	-19	-0-	-0-	17 1 2 4	1852 3	N	-0-			2
10	2015 X	1743	-0-	-272	-0-	-0-	18 1 2 4	1722 3	N	1			3
11	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	2333 3	N	162			165
12	2108 X	2080	-0-	-28	-0-	-0-	29 1 2 4	2049 3	N	-0-			165
01	2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	-0-	24 1 2 4	2690 3	N	-0-			165
02	2436 X	2223	-0-	-213	-0-	-0-	17 1 2 4	2204 3	N	-0-			165

CORLENA OIL COMPANY 178450
 COOK WELL #: 1A RRCID -> 164985 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 19600 PERF. 7907 - 7940

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEM-DANDY (DOUGLAS)		//CONT.//		34370 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HOSTUTLER				WELL #: 2054	RRCID -> 175590	COMPL. DATE 11/23/2004	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7827	- 7977			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HOSTUTLER				WELL #: 3054	RRCID -> 178791	COMPL. DATE 07/12/2000	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7758	- 7956			
09		30 X	3	-0-	-27	-0-	3 2	N	-0-			65
10		31 X	20	-0-	-11	-0-	20 2	N	-0-			65
11		36 X	36	-0-	-0-	-0-	36 2	N	-0-			65
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			65
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-			65
02		29 X	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-			65

HOSTUTLER				WELL #: 4054	RRCID -> 181081	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 8154	PERF. 7962	- 7972			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
DAVIDSON				WELL #: 1	RRCID -> 090749	COMPL. DATE 10/23/1980	TOTAL DEPTH 8651	PERF. 7860	- 8004			
09		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
*02		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-			-0-

ABRAHAM				WELL #: 2048	RRCID -> 175092	COMPL. DATE 11/06/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7946	- 7964			
09		90 N	88	-0-	-2	-0-	88 2	N	-0-			-0-
10		62 N	43	-0-	-19	-0-	43 2	N	-0-			-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2	N	-0-			-0-
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 2	N	-0-			-0-
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2	N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-			-0-

UPLAND RESOURCES LLC				878931								
CANNON				WELL #: 1	RRCID -> 179533	COMPL. DATE 07/31/2000	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7810	- 8050			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS)				34375 100		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798											
FORGEY				WELL #: 1093 C		RRCID -> 065326		COMPL. DATE 10/10/1975			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7670 - 7694				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		1170 X	43	-0-	-1127	-0-		43 3			N	-0-			13
10		1209 X	35	-0-	-1174	-0-		35 3			N	-0-			13
11		1170 X	25	-0-	-1145	-0-		25 3			N	-0-			13
12		1209 X	47	-0-	-1162	-0-		17 3	30	9	N	27			40
01		1209 X	75	-0-	-1134	-0-		75 3			N	-0-	5	5	35
*02		96 X	96	-0-	-0-	-0-		96 3			N	-0-			35

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
HOSTUTLER				WELL #: 154		RRCID -> 169538		COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8050				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)				34375 150		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798				49B							
FORGEY 112				WELL #: 1112 C		RRCID -> 081280		COMPL. DATE 12/19/1990			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7595 - 7625				
09	2383	R	2383	-0-	-0-	-0-		38 1	2278	3	N	59	190	1	20
								2 4	65	9					
10	2425	R	2425	-0-	-0-	-0-		44 1	2353	3	N	24			44
								2 4	26	9					
11	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-		39 1	2222	3	N	13			57
								2 4	14	9					
12	2449	#	1338	-0-	-1111	-0-		23 1	1289	3	N	22			79
								2 4	24	9					
01	2449	#	2380	-0-	-69	-0-		39 1	2337	3	N	2			81
								2 4	2	9					
*02	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-		43 1	2274	3	N	20			101
								2 4	22	9					

WELLS, FRANCES				WELL #: 1110		RRCID -> 086069		COMPL. DATE 05/27/2003			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7350 - 7582				
09	2640	#	2397	-0-	-243	-0-		74 1	2321	3	N	-0-			32
								2 4							
10	2728	#	2336	-0-	-392	-0-		62 1	2263	3	N	8			40
								2 4	9	9					
11	2250	#	2190	-0-	-60	-0-		59 1	2129	3	N	-0-	3	5	37
								2 4							
12	2480	#	1800	-0-	-680	-0-		44 1	1754	3	N	-0-			37
								2 4							
01	2480	#	2246	-0-	-234	-0-		54 1	2190	3	N	-0-	3	5	34
								2 4							
02	2320	#	1899	-0-	-421	-0-		49 1	1845	3	N	3			37
								2 4	3	9					

FORGEY 112				WELL #: 2112		RRCID -> 100181		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7552 - 8152				
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)			//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED			49B		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798									
WELLS, FRANCIS			WELL #:		2110	RRCID ->	158243	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7478 - 7507		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2910 #	1926	-0-	-984	-0-	1926	3		N	-0-			55
10		3007 #	1993	-0-	-1014	-0-	1993	3		N	-0-			55
11		2910 #	1976	-0-	-934	-0-	1976	3		N	-0-			55
12		2697 #	1368	-0-	-1329	-0-	1368	3		N	-0-			55
*01		2033 R	2033	-0-	-0-	-0-	2033	3		N	-0-			55
*02		2005 R	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-	5	5	50

FORGEY 94			WELL #:		2094	RRCID ->	158308	COMPL. DATE	08/28/2004	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 7437 - 7660		
09		1560 #	1486	-0-	-74	-0-	20	1	1464	3	N	-0-		77
							2	4						
10		1612 #	1540	-0-	-72	-0-	19	1	1515	3	N	4		81
							2	4		4				
11		1560 #	1522	-0-	-38	-0-	18	1	1502	3	N	-0-		81
							2	4						
12		1612 #	1060	-0-	-552	-0-	18	1	1040	3	N	-0-		81
							2	4						
*01		1572 R	1572	-0-	-0-	-0-	25	1	1545	3	N	-0-		81
							2	4						
*02		1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1524	3	N	-0-		81
							2	4						

FORGEY 112			WELL #:		3112	RRCID ->	158311	COMPL. DATE	02/28/1996	TOTAL DEPTH	8353	PERF. 7573 - 7600		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORRIS, ORA			WELL #:		3092	RRCID ->	192555	COMPL. DATE	01/07/2003	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 7748 - 7770		
09		2040 #	1160	-0-	-880	-0-	1160	3		N	-0-			20
10		1252 R	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3		N	-0-			20
11		1815 R	1815	-0-	-0-	-0-	1815	3		N	-0-			20
12		1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3		N	-0-			20
01		2891 R	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-			20
*02		1972 R	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3		N	-0-			20

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			153429											
ISAACS 126			WELL #:		1	RRCID ->	163473	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8175	PERF. 7482 - 7559		
09		720 #	620	-0-	-100	-0-	620	3		N	-0-			121
10		713 #	631	-0-	-82	-0-	631	3		N	-0-			121
11		660 #	548	-0-	-112	-0-	544	3	4	9	N	4		125
12		651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			125
01		651 #	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			125
02		609 #	-0-	-0-	-609	-0-				N	-0-			125

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
FEE			WELL #:		111	RRCID ->	084004	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	8357	PERF. 7583 - 7612		
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	586				Y	-0-			-0-

GEM-HEMPHILL (DOUGLAS LO.)		//CONT.//		34375 150	ASSOCIATED	49B		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
FEE		WELL #:		2111	RRCID ->	149411	COMPL. DATE	05/03/1994	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7500 - 7520	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
WELLS -95-		WELL #:		2	RRCID ->	163387	COMPL. DATE	02/19/1997	TOTAL DEPTH	8350	PERF.	7511 - 7670	
09	1860 #	735	-0-	-1125	-0-	723	2	12	9	N	11		79
10	1116 #	919	-0-	-197	-0-	904	2	15	9	N	14		93
11	856 R	856	-0-	-0-	-0-	842	2	14	9	N	13		106
12	764 R	764	-0-	-0-	-0-	755	2	9	9	N	8		114
01	930 #	543	-0-	-387	-0-	529	2	14	9	N	13		127
02	870 #	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT		127

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560											
WELLS, FRANCIS		WELL #:		1101	RRCID ->	212025	COMPL. DATE	09/23/2005	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7484 - 7545	
09	1550 R	1550	-0-	-0-	-0-	30	1	1511	2	N	8		170
						9	9						
10	1519 #	1482	-0-	-37	-0-	31	1	1445	2	N	5		175
						6	9						
11	1470 #	1415	-0-	-55	-0-	30	1	1376	2	N	8		183
						9	9						
12	1612 #	469	-0-	-1143	-0-	10	1	453	2	N	5		188
						6	9						
01	1612 #	1279	-0-	-333	-0-	18	1	1248	2	N	12		200
						13	9						
02	1508 #	1482	-0-	-26	-0-	29	1	1423	2	N	27	195 1	32
						30	9						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
HOSTUTLER		WELL #:		4	RRCID ->	179526	COMPL. DATE	12/05/2000	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7802 - 7807	
09	2080 R	2080	-0-	-0-	-0-	1979	2	101	9	N	92	187 1	113
10	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2006	2	116	9	N	105		218
11	2070 #	1949	-0-	-121	-0-	1851	2	98	9	N	89	194 1	113
12	2139 #	2058	-0-	-81	-0-	1942	2	116	9	N	105		218
01	2139 #	2004	-0-	-135	-0-	1899	2	105	9	N	95	196 1	117
02	2001 #	NO RPT	-0-	-2001	-0-					N	NO RPT		117

4P ENERGY TEXAS, LLC		953803											
MACIAS		WELL #:		1127 U	RRCID ->	090595	COMPL. DATE	05/05/1989	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7422 - 8060	
09	360 #	309	-0-	-51	-0-	309	3			N	-0-		-0-
*10	372 #	306	-0-	-66	-0-	306	2			N	-0-		-0-
*11	362 R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-		-0-
*12	341 #	255	-0-	-86	-0-	255	2			N	-0-		-0-
*01	361 R	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-		-0-
02	1566 #	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT		-0-

GEM-HEMPHILL (MORROW UPPER)		34375 509		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		027200									
BURTON		WELL #: 1		RRCID -> 057259		COMPL. DATE 12/17/1973		TOTAL DEPTH 19175 PERF.12290 - 12295			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	535 X	535	-0-	-0-	-0-	535	2	N	-0-	-0-	-0-
10	527 X	452	-0-	-75	-0-	452	2	N	-0-	-0-	-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N	-0-	-0-	-0-
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-			N	-0-	-0-	-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BIG LAKE 103		WELL #: 1		RRCID -> 188334		COMPL. DATE 11/13/2000		TOTAL DEPTH 15400 PERF.13146 - 13151			
09	2220 X	1672	-0-	-548	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				
10	1953 X	1590	-0-	-363	-0-	18	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				
11	1620 X	1570	-0-	-50	-0-	20	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				
12	1736 X	1218	-0-	-518	-0-	15	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				
01	1736 X	1288	-0-	-448	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				
02	1624 X	1292	-0-	-332	-0-	19	1	N	-0-	-0-	-0-
						2	4				

GERALD (UPPER MORROW)		34522 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
CLUCK		WELL #: 1		RRCID -> 190854		COMPL. DATE 06/24/2002		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6843 - 6855		
09	9494 X	2870	-0-	-6624	-0-	2870	2	N	-0-	13
10	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2	N	-0-	13
11	3210 X	2772	-0-	-438	-0-	2772	2	N	-0-	13
12	3317 X	2939	-0-	-378	-0-	2939	2	N	-0-	13
01	3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2391	2	N	-0-	13
02	2784 X	2110	-0-	-674	-0-	2110	2	N	-0-	13

JCB II ENTERPRISES, LLC		430581		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 149420		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6841 - 6852		
09	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-	105
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-	105
11	540 N	451	-0-	-89	-0-	451	2	N	-0-	105
12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2	N	-0-	105
01	496 N	409	-0-	-87	-0-	409	2	N	-0-	105
02	435 N	427	-0-	-8	-0-	427	2	N	-0-	105

HOGAN		WELL #: 1180		RRCID -> 179584		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6860 - 6882		
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2	N	-0-	-0-
10	0 W	753	-0-	753	753	753	2	N	-0-	-0-
11	0 W	730	-0-	730	1483	730	2	N	-0-	-0-
12	0 W	752	-0-	752	2235	752	2	N	-0-	-0-
01	2969 N	734	-0-	-2235	-0-	734	2	N	-0-	-0-
02	696 N	634	-0-	-62	-0-	634	2	N	-0-	-0-

STAR		WELL #: 1205		RRCID -> 180045		COMPL. DATE 09/25/2000		TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6919 - 6932		
09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	2	N	-0-	92
10	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-	92
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2	N	-0-	92
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	2	N	-0-	92
01	868 N	834	-0-	-34	-0-	834	2	N	-0-	92
02	812 N	719	-0-	-93	-0-	719	2	N	-0-	92

GERALD (UPPER MORROW)		//CONT.//		34522 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JCB II ENTERPRISES, LLC		//CONT.//		430581									
WALKER		WELL #:		2156	RRCID ->	194916	COMPL. DATE	03/28/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6840 - 6858		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
10	14B2 EXT	2260	-0-	2260	2260		2260	2	N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2260				N	-0-			23
01	2260 X	-0-	-0-	-2260	-0-				N	-0-			23
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CHARLES "A"		WELL #:		2	RRCID ->	170730	COMPL. DATE	05/04/1998	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6828 - 6834		
09	3660 X	3474	-0-	-186	-0-		3474	2	N	-0-			-0-
10	3751 X	3615	-0-	-136	-0-		3615	2	N	-0-			-0-
11	3630 X	3355	-0-	-275	-0-		3355	2	N	-0-			-0-
12	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-		4003	2	N	-0-			-0-
01	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-		3739	2	N	-0-			-0-
02	3393 X	3220	-0-	-173	-0-		3220	2	N	-0-			-0-

GHEEN (MORROW LOWER)				34625 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
SCS NEWTON OIL LLC		WELL #:		760234	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010		
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	196480	COMPL. DATE	10/21/1997	TOTAL DEPTH	10511	PERF.10202 - 12010		
09	723 N	723	-0-	-0-	-0-		723	2	N	-0-			57
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-		686	2	N	-0-			57
11	573 N	573	-0-	-0-	-0-		573	2	N	-0-			57
12	347 N	347	-0-	-0-	-0-		347	2	N	-0-			57
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-		604	2	N	-0-			57
*02	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624	2	N	-0-			57

GHEEN (MORROW, MIDDLE)				34625 505	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB					
MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106		
BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		1	RRCID ->	198786	COMPL. DATE	11/03/2003	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10090 - 10106		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ALPAR-GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	199550	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	10353	PERF. 9874 - 9881		
09	510 #	401	-0-	-109	-0-		401	2	N	-0-			211
10	527 #	380	-0-	-147	-0-		380	2	N	-0-			211
11	510 #	254	-0-	-256	-0-		254	2	N	-0-			211
12	496 #	282	-0-	-214	-0-		282	2	N	-0-			211
01	403 #	194	-0-	-209	-0-		194	2	N	-0-			211
02	377 #	357	-0-	-20	-0-		357	2	N	-0-			211

GHEEN (MORROW UPPER)				34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9383 - 10122		
GHEEN		WELL #:		1	RRCID ->	054610	COMPL. DATE	01/08/1996	TOTAL DEPTH	10280	PERF. 9383 - 10122		
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-		383	2	N	-0-			-0-
10	426 N	426	-0-	-0- B	-0-		426	2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-		408	2	N	-0-			-0-
12	415 N	415	-0-	-0- B	-0-		415	2	N	-0-			-0-
01	434 N	391	-0-	-43 B	-0-		391	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

GHEEN (MORROW UPPER)		//CONT.//		34625 510	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB			
MGE RESOURCES, INC.				563288								
BLAKE, CELIA DEE THE		WELL #:		2	RRCID ->	199204	COMPL. DATE	01/05/2004	TOTAL DEPTH	10275	PERF.	9472 - 10195
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2280 #	2201	-0-	-79 B	-18896	2201 2	N	-0-			172
10		2356 #	2256	-0-	-100 B	-18996	2256 2	N	-0-			172
11		2220 #	1954	-0-	-266 B	-19262	1954 2	N	-0-			172
12		2263 #	1626	-0-	-637 B	-19899	1626 2	N	-0-			172
01		2263 #	1936	-0-	-327 B	-20226	1936 2	N	-0-			172
02		2117 #	1936	-0-	-181 B	-20407	1936 2	N	-0-			172
GIBSON CREEK (MORROW, UPPER)				34698 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
ELIZABETH		WELL #:		1	RRCID ->	138072	COMPL. DATE	03/27/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9534 - 9554
09		1500 X	1125	-0-	-375	-0-	285 1	840 2	N	-0-		82
10		992 X	907	-0-	-85	-0-	224 1	683 2	N	-0-		82
11		1412 X	1412	-0-	-0-	-0-	276 1	1136 2	N	-0-		82
12		1178 X	757	-0-	-421	-0-	181 1	576 2	N	-0-		82
01		1178 X	637	-0-	-541	-0-	226 1	411 2	N	-0-		82
02		1363 X	802	-0-	-561	-0-	244 1	558 2	N	-0-		82
GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)				34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC				073058								
MOORE		WELL #:		1	RRCID ->	183678	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	4674	PERF.	4445 - 4654
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
LORENE		WELL #:		105	RRCID ->	242147	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	4760 - 5082
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
MATHERS		WELL #:		4014	RRCID ->	136515	COMPL. DATE	09/24/1990	TOTAL DEPTH	4908	PERF.	4612 - 4664
09		1470 X	1332	-0-	-138	-0-	30 1	1302 2	N	-0-		-0-
10		1457 X	1160	-0-	-297	-0-	27 1	1132 2	N	-0-		1
							1 9					
11		1410 X	1305	-0-	-105	-0-	30 1	1275 2	N	-0-	1 8	-0-
12		1457 X	1183	-0-	-274	-0-	31 1	1152 2	N	-0-		-0-
01		1457 X	1330	-0-	-127	-0-	30 1	1300 2	N	-0-		-0-
02		1276 X	1087	-0-	-189	-0-	27 1	1060 2	N	-0-		-0-
GILL		WELL #:		1022	RRCID ->	138069	COMPL. DATE	02/11/1991	TOTAL DEPTH	4800	PERF.	4577 - 4611
09		720 X	180	-0-	-540	-0-	180 1		N	-0-		-0-
10		589 X	345	-0-	-244	-0-	120 1	225 3	N	-0-		-0-
11		728 X	728	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		-0-
12		575 X	575	-0-	-0-	-0-	186 1		N	-0-		-0-
01		620 X	620	-0-	-0-	-0-	180 1		N	-0-		-0-
02		696 X	610	-0-	-86	-0-	162 1		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		34930 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378							
MATHERS				WELL #: 5014	RRCID -> 148396	COMPL. DATE 01/17/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4591	- 4621		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATHERS				WELL #: 2023	RRCID -> 148402	COMPL. DATE 02/14/1994	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4596	- 4644		
09	1320	X	1287	-0-	-33	-0-	30 1	1257 2	N	-0-	-0-
10	1395	X	1077	-0-	-318	-0-	27 1	1050 2	N	-0-	-0-
11	1350	X	963	-0-	-387	-0-	30 1	933 2	N	-0-	-0-
12	1395	X	948	-0-	-447	-0-	29 1	919 2	N	-0-	-0-
01	1395	X	1124	-0-	-271	-0-	29 1	1095 2	N	-0-	-0-
02	1247	X	931	-0-	-316	-0-	26 1	905 2	N	-0-	-0-

MATHERS				WELL #: 1014R	RRCID -> 149928	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 12031	PERF. 4650	- 4677		
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MATHERS				WELL #: 4023	RRCID -> 164188	COMPL. DATE 11/08/1996	TOTAL DEPTH 4760	PERF. 4604	- 4620		
09	780	X	588	-0-	-192	-0-	588 2		N	-0-	-0-
10	806	X	640	-0-	-166	-0-	640 2		N	-0-	-0-
11	626	X	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-	-0-
12	701	X	701	-0-	-0-	-0-	701 2		N	-0-	-0-
01	709	X	709	-0-	-0-	-0-	709 2		N	-0-	-0-
*02	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734 2		N	-0-	-0-

MATHERS				WELL #: 7014	RRCID -> 165005	COMPL. DATE 05/12/1997	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4621	- 4648		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GILL				WELL #: 1016	RRCID -> 181175	COMPL. DATE 08/08/2000	TOTAL DEPTH 12155	PERF. 4666	- 4672		
09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295 2		Y	-0-	-0-
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364 3		Y	-0-	-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	372	N	358	-0-	-14	-0-			Y	-0-	-0-
02	348	N	249	-0-	-99	-0-			Y	-0-	-0-

GILL				WELL #: 2016	RRCID -> 196367	COMPL. DATE 07/17/2003	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4626	- 4640		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

GILL RANCH (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 34930 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GILL WELL #: 2022 RRCID -> 198057 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4550 - 4588													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 X	1173	-0-	-147	-0-	1172	2	1 9	N	1	1 8	1
10		1240 X	1058	-0-	-182	-0-	1057	2	1 9	N	1	1 8	1
11		1200 X	1009	-0-	-191	-0-	1009	2		N	-0-	1 8	-0-
12		1240 X	1023	-0-	-217	-0-	1023	2		N	-0-		-0-
01		1240 X	1045	-0-	-195	-0-	1045	2		N	-0-		-0-
02		1131 X	891	-0-	-240	-0-	889	2	2 9	N	2	1 8	1

MATHERS WELL #: 8014 RRCID -> 198162 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4300 - 6126													
09	14B	DENY	622	-0-	622	-0-	622	2		N	-0-		-0-
10		3028 X	572	-0-	-2456	-0-	571	2	1 9	N	1		1
11		554 X	554	-0-	-0-	-0-	554	2		N	-0-	1 8	-0-
12		651 N	550	-0-	-101	-0-	550	2		N	-0-		-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-		-0-
02		522 N	466	-0-	-56	-0-	464	2	2 9	N	2	1 8	1

GILL WELL #: 106 RRCID -> 200462 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4610 - 4630													
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MATHERS WELL #: 2014 RRCID -> 206949 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 14310 PERF. 4640 - 4650													
09		90 N	56	-0-	-34	-0-	56	2		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099													
LOCKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 254303 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 4400 - 4426													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILL RANCH (GRANITE WASH) 34930 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
MATHERS UNIT WELL #: 4016U RRCID -> 167296 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 12084 PERF.11500 - 11545													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		34930 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
GILL				WELL #: 3016	RRCID -> 216890	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12150	PERF.10890	- 11472				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WELLS				WELL #: 104	RRCID -> 253020	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11520	- 11550		
09	7890 X	5225	-0-	-2665	-0-	26	1	5196	2	Y	3	2 1	41
						3	9						
10	8184 X	6608	-0-	-1576	-0-	25	1	6559	2	Y	22		63
						24	9						
11	7920 X	6818	-0-	-1102	-0-	30	1	6762	2	Y	24	50 1	37
						26	9						
12	8184 X	5603	-0-	-2581	-0-	29	1	5556	2	Y	16	2 1	51
						18	9						
01	8112 X	8112	-0-	-0-	-0-	30	1	8040	2	Y	38		89
						42	9						
02	6583 X	5863	-0-	-720	-0-	25	1	5816	2	Y	20	1 8	108
						22	9						

MATHERS				WELL #: 1023	RRCID -> 253355	COMPL. DATE	08/19/2009	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11508	- 11532		
09	36960 X	34535	-0-	-2425	-0-	34323	2	212	9	N	193	181 1	174
10	40641 X	31968	-0-	-8673	-0-	31740	2	228	9	N	207	191 1	190
11	39330 X	32018	-0-	-7312	-0-	31844	2	174	9	N	158	186 1	161
12	40641 X	28268	-0-	-12373	-0-	28085	2	183	9	N	166	189 1	138
01	35681 X	30566	-0-	-5115	-0-	30413	2	153	9	N	139	193 1	84
02	33379 X	30644	-0-	-2735	-0-	30477	2	167	9	N	152	1 8	235

MATHERS				WELL #: 9014	RRCID -> 270953	COMPL. DATE	07/11/2011	TOTAL DEPTH	11950	PERF.11456	- 11481		
09	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	6800	2	20	9	N	18		85
10	8184 X	5933	-0-	-2251	-0-	5911	2	22	9	N	20		105
11	8340 X	6123	-0-	-2217	-0-	6102	2	21	9	N	19	99 1	25
12	8618 X	5174	-0-	-3444	-0-	5160	2	14	9	N	13	5 1	33
01	8618 X	5420	-0-	-3198	-0-	5414	2	6	9	N	5		38
02	6583 X	5015	-0-	-1568	-0-	4997	2	18	9	N	16		54

GILL RANCH (HUNTON)				34930 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HEMPHILL					
MERIT ENERGY COMPANY				561136									
PRICE				WELL #: 1	RRCID -> 247813	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	16955	PERF.16294	- 16302		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GILL RANCH (MORROW)		34930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378														
MATHERS		WELL #: 3014-T		RRCID -> 132913		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH 12077 PERF.11826 - 11853								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MATHERS UNIT		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
		877099														
MATHERS UNIT		WELL #: 4016L		RRCID -> 165012		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 12084 PERF.11810 - 11882								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2810	2	35	9	Y	32	1	8			164
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2145	2	15	9	Y	14					178
11	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2675	2	11	9	Y	10	153	1			35
12	T. A.	2650	-0-	2650	2650	2627	2	23	9	Y	21	8	1			48
01	T. A.	2948	-0-	2948	5598	2927	2	21	9	Y	19					67
02	T. A.	2745	-0-	2745	8343	2720	2	25	9	Y	23					90

GILL		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		877099														
GILL		WELL #: 3016		RRCID -> 208740		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11802 - 11812								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GILL RANCH (MORROW -B-)		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
GILL RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238705		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11146 - 11152								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					112

HOLLAND "A"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		877099														
HOLLAND "A"		WELL #: 1		RRCID -> 239602		COMPL. DATE 05/12/2008		TOTAL DEPTH 11265 PERF.11062 - 11072								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	12930 X	3134	-0-	-9796	-0-	3128	2	6	9	N	5					45
10	12710 X	2024	-0-	-10686	-0-	2024	2			N	-0-					45
11	10620 X	1270	-0-	-9350	-0-	1269	2	1	9	N	1					46
12	928 X	928	-0-	-0-	-0-	926	2	2	9	N	2					48
01	3503 X	403	-0-	-3100	-0-	402	2	1	9	N	1					49
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT					49

LOCKE "B"		34930 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		877099														
LOCKE "B"		WELL #: 1		RRCID -> 249770		COMPL. DATE 03/30/2009		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10935 - 11114								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	180 X	45	-0-	-135	-0-	45	2			N	-0-					23
10	186 X	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					23
11	120 X	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					23
12	106 X	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					23
01	155 X	86	-0-	-69	-0-	86	2			N	-0-					23
02	145 X	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT					23

OIL AND GAS DIVISION

GILL RANCH (SWEETWATER SAND)		34930 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 3014-C		RRCID -> 137923		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12077 PERF. 8691 - 11853			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2	Y	-0-			-0-
10		62 N	13	-0-	-49	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-			-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELLS		WELL #: 103		RRCID -> 165946		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 11630 PERF. 8702 - 8715	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIT MO (MORROW)		35118 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 5013		RRCID -> 214555		COMPL. DATE 11/29/2005		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11400	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		18		

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 8		RRCID -> 228075		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11989 - 11992	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		47

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
DILLMAN		WELL #: 1401		RRCID -> 209064		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 11587 PERF.11536 - 11587	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GLAZIER (MORROW UPPER)		35243 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #: 2		RRCID -> 116678		COMPL. DATE 02/05/1985		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10998 - 11036	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		27		

GLAZIER (MORROW UPPER) //CONT.// 35243 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SPARKS, ELMER E. WELL #: 1 RRCID -> 141465 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10631 - 11007

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685 3		N	-0-			27
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717 3		N	-0-			27
11	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 3		N	-0-			27
12	713 N	693	-0-	-20	-0-	693 3		N	-0-			27
01	713 N	702	-0-	-11	-0-	702 3		N	-0-			27
*02	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 3		N	-0-			27

BECK RESOURCES INCORPORATED 061100
 MCQUIDDY WELL #: 1064 RRCID -> 116190 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10999 - 11051

09	660 N	353	-0-	-307	-0-	353 3		N	-0-			294
10	465 N	398	-0-	-67	-0-	398 3		N	-0-			294
11	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3		N	-0-			294
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		N	-0-			294
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			294
*02	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3		N	-0-			294

BUSSARD WELL #: 2063 RRCID -> 118897 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11009 - 11024

09	990 N	581	-0-	-409	-0-	581 3		N	-0-			278
10	992 N	565	-0-	-427	-0-	565 3		N	-0-			278
11	630 N	506	-0-	-124	-0-	506 3		N	-0-			278
12	589 N	553	-0-	-36	-0-	553 3		N	-0-			278
01	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			278
02	493 N	123	-0-	-370	-0-	123 3		N	-0-			278

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 URSCHER, L. B. WELL #: 1 RRCID -> 156859 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 11175 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			169

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER) 35245 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FEE WELL #: 321 RRCID -> 113216 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10879 - 10906

09	3485 R	3485	-0-	-0- B	-0-	3479 3	6 9	N	5			60
10	3541 R	3541	-0-	-0- B	-0-	3541 3		N	-0-			60
11	3397 R	3397	-0-	-0- B	-0-	3267 3	130 9	N	118	84 1		94
12	3410 R	3410	-0-	-0- B	-0-	3323 3	87 9	N	79			173
01	3651 R	3651	-0-	-0- B	-0-	3651 3		N	-0-			173
*02	3404 R	3404	-0-	-0- B	-0-	3382 3	22 9	N	20			193
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLAZIER, NW. (MORROW UPPER)		//CONT.//		35245 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
FEE		WELL #:		1021	RRCID ->	124904	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10885 - 10909
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	98 1 36 5	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MURRY, VERA M.		WELL #:		11	RRCID ->	132154	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10945 - 10960
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MURRY, VERA M.		WELL #:		10	RRCID ->	132158	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10978 - 11002
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLAZIER, S. (MORROW LOWER)		35246 240		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
URSCHEL -49-		WELL #:		3-L	RRCID ->	139259	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	16560	PERF.12798 - 12806
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-

GLAZIER, S. (MORROW UPPER)		35246 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
URSCHEL -49-		WELL #: 3-U		RRCID -> 139258		COMPL. DATE 06/10/1993		TOTAL DEPTH 16560 PERF.11615 - 11632							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	509	X	509	-0-	-0-	-0-	15	1	492	3	N	-0-			40
							2	4							
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	28	1	721	3	N	-0-			40
							2	4							
11	716	X	716	-0-	-0-	-0-	24	1	690	3	N	-0-			40
							2	4							
12	863	X	863	-0-	-0-	-0-	26	1	835	3	N	-0-			40
							2	4							
01	878	X	878	-0-	-0-	-0-	28	1	848	3	N	-0-			40
							2	4							
*02	859	X	859	-0-	-0-	-0-	26	1	831	3	N	-0-			40
							2	4							

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
HUMPHREYS 46		WELL #: 3		RRCID -> 178041		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11456 - 11476							
09	1620	X	1557	-0-	-63	-0-	1557	2			N	-0-			-0-
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-			-0-
11	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
12	1775	X	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-			-0-
01	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1682	X	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

GRAYSTONE (MORROW SD)		36525 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHEELER							
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC		280875													
BURRELL		WELL #: 1		RRCID -> 102775		COMPL. DATE 07/02/1982		TOTAL DEPTH 17364 PERF.16202 - 16242							
09	3210	#	3089	-0-	-121	-0-	3078	2	11	9	N	10			75
10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	3713	2	19	9	N	17			92
11	3420	#	389	-0-	-3031	-0-	389	2			N	-0-			92
12	3534	#	20	-0-	-3514	-0-	20	2			N	-0-			92
01	3720	#	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			92
02	3480	#	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			92

BURRELL, OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 111514		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 16344 PERF.15364 - 16112							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

GREEN HOUSE (DOUGLAS)		36692 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
RAYDON EXPLORATION, INC.		695569													
CIRCLE DOT R		WELL #: 103		RRCID -> 203140		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7582 - 7588							
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			27
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-			27
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			27
12	1581	N	1127	-0-	-454	-0-	1127	2			N	-0-			27
01	1581	N	1328	-0-	-253	-0-	1328	2			N	-0-			27
*02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-			27

OIL AND GAS DIVISION

GREEN HOUSE (DOUGLAS) //CONT.// 3692 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 RAYDON EXPLORATION, INC. //CONT.// 695569
 MEEK WELL #: 1096 RRCID -> 204633 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7652 - 7666

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15																	

GREENE RANCH (ATOKA) 36741 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 GREENE B WELL #: 2 RRCID -> 246912 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 6585 - 6649

09	8580		3797	-0-	-4783	-0-	8	1	3789	2	N	-0-					104
10	8866		12504	-0-	3638	-0-	25	1	12479	2	N	-0-					104
11	8580		5151	-0-	-3429	-0-	13	1	5138	2	N	-0-					104
12	8866		12651	-0-	3785	-0-	28	1	12546	2	N	70	49	1			125
01	8866		8173	-0-	-693	-0-	18	1	8155	2	N	-0-					125
02	8294		9225	-0-	931	-0-	23	1	9202	2	N	-0-					125

GREENE RANCH (ST. GENEVIEVE) 36741 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 GREENE B WELL #: 1 RRCID -> 249854 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 7738 PERF. 7508 - 7518

09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

GRUVER, N. (HEPLER) 37228 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 COOPER, DARREL WELL #: 1 RRCID -> 047267 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 5808 - 6392

09	2790 X		2765	-0-	-25	-0-	2765	2			Y	-0-					-0-
10	2920 X		2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
11	2790 X		1370	-0-	-1420	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
12	2852 N		2353	-0-	-499	-0-	2353	2			Y	-0-					-0-
01	2914 N		2052	-0-	-862	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
*02	2600 N		2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			Y	-0-					-0-

THOMAS, R. W. WELL #: 2018 RRCID -> 067357 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5658 - 5678

09	540 N		384	-0-	-156	-0-	384	2			N	-0-					-0-
10	248 N		32	-0-	-216	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	750 N		-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
12	403 N		-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
01	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHAUB, JULIAN WELL #: 1 RRCID -> 170595 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5714 - 5721

09	687 N		687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-
10	477 N		477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	323 N		323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	857 N		857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
01	541 N		541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
*02	616 N		616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-

GRUVER NORTH (MISSISSIPPIAN)		37228 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 172275		COMPL. DATE 06/07/1999		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6538 - 7090		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	800 2	44 9	N	40	140
10	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788 2		N	-0-	140
11	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	140
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-	140
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-	140
*02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2		N	-0-	140

GRUVER, NORTH (MORROW 6985)		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
COOPER, DARREL		WELL #: 1		RRCID -> 047268		COMPL. DATE 06/10/1969		TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6372 - 6392		
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

COOPER, ANNA		37228 666		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
		216378								
		WELL #: 2		RRCID -> 196344		COMPL. DATE 03/04/2003		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6926 - 6940		
09	4560 X	4299	-0-	-261	-0-	4299 2		N	-0-	-0-
10	4557 X	4158	-0-	-399	-0-	4158 2		N	-0-	-0-
11	4410 X	2759	-0-	-1651	-0-	2759 2		N	-0-	-0-
12	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4693 2		N	-0-	-0-
01	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4555 2		N	-0-	-0-
02	4147 X	4074	-0-	-73	-0-	4074 2		N	-0-	-0-

GRUVER, NORTH (ST. LOUIS)		37228 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
CREST RESOURCES, INC.		189901								
HART		WELL #: 1017		RRCID -> 169550		COMPL. DATE 04/18/1998		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7079 - 7090		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRUVER, NE. (DOUGLAS)		37229 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
MARY		WELL #: 2		RRCID -> 141141		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4916 - 4934		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GRUVER, NW. (CHESTER)		37230 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ATHENA ENERGY, INC.		036051								
ETLING		WELL #: 1		RRCID -> 052911		COMPL. DATE 07/17/1972		TOTAL DEPTH 7605 PERF. 6927 - 6935		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

GRUVER, NW. (CHESTER)		//CONT.//		37230 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARRIS, GLEN				360000						
HARRIS				WELL #: 1	RRCID -> 051778	COMPL. DATE 11/23/1971	TOTAL DEPTH 7519	PERF. 7432	- 7437	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

J-BREX COMPANY				427513		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HARRIS				WELL #: 1229	RRCID -> 234038	COMPL. DATE 11/09/2007	TOTAL DEPTH 7603	PERF. 7395	- 7476	
09	60 N	54	-0-	-6	-0-	54 2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2	N	-0-		-0-
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2	N	-0-		-0-
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	58 N	53	-0-	-5	-0-	53 2	N	-0-		-0-

DOUBLE D				WELL #: 1203	RRCID -> 238693	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7420	- 7438	
09	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2	N	-0-		-0-
10	2635 X	2536	-0-	-99	-0-	2536 2	N	-0-		-0-
11	2550 X	2145	-0-	-405	-0-	2145 2	N	-0-		-0-
12	2635 X	2258	-0-	-377	-0-	2258 2	N	-0-		-0-
01	2635 X	2509	-0-	-126	-0-	2509 2	N	-0-		-0-
02	2436 X	2287	-0-	-149	-0-	2287 2	N	-0-		-0-

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 052205	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6910	- 6950	
09	DELO PR	895	-0-	895	895	895 2	N	-0-		90
10	3741 X	2846	-0-	-895	-0-	2846 2	N	-0-		90
11	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	1351 2	N	-0-		90
12	2545 X	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2	N	-0-		90
01	3100 N	3430	-0-	330	330	3430 2	N	-0-		90
*02	2900 N	3252	-0-	352	682	3252 2	N	-0-		90

GRUVER, NW (MORROW, UP)				37230 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131						
MCCELLELLAN				WELL #: 6012	RRCID -> 165052	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6948	- 6954	
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	775 2	N	-0-		-0-
10	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 2	N	-0-		-0-
11	750 N	341	-0-	-409	-0-	341 2	N	-0-		-0-
12	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		-0-
01	899 N	500	-0-	-399	-0-	500 2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

J-BREX COMPANY				427513		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
COLDWATER				WELL #: 1	RRCID -> 094931	COMPL. DATE 07/07/1981	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6904	- 6926	
09	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2	N	-0-		-0-
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	771	-0-	-309	-0-	771 2	N	-0-		-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239 2	N	-0-		-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193 2	N	-0-		-0-
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 2	N	-0-		-0-

GRUVER, NW (MORROW, UP)		//CONT.// 37230 666		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
J-BREX COMPANY		//CONT.// 427513									
CHERYL		WELL #: 1253		RRCID -> 109532		COMPL. DATE 01/10/1984			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6903 - 6944		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2	N	-0-	-0-	-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2	N	-0-	-0-	-0-
11	1140 N	728	-0-	-412	-0-	728	2	N	-0-	-0-	-0-
12	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2	N	-0-	-0-	-0-
01	1209 N	1093	-0-	-116	-0-	1093	2	N	-0-	-0-	-0-
*02	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944	2	N	-0-	-0-	-0-

MCGEE, TOM CORPORATION		549380				CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MCCLELLAN		WELL #: 1		RRCID -> 146793		COMPL. DATE 11/22/1980			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6953 - 6984		
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	93	2	39 9	N	35	125
10	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2		N	-0-	125
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	111	2	17 9	N	15	140
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	118	2	22 9	N	20	160
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	111	2	23 9	N	21	181
02	116 N	47	-0-	-69	-0-	37	2	10 9	N	9	190

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		37235 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131									
CITY OF GRUVER		WELL #: 2		RRCID -> 200972		COMPL. DATE 08/24/2003			TOTAL DEPTH 3153 PERF. 2931 - 5287		
09	750 X	737	-0-	-13	-0-	737	2		N	-0-	-0-
10	744 X	725	-0-	-19	-0-	725	2		N	-0-	-0-
11	750 X	679	-0-	-71	-0-	679	2		N	-0-	-0-
12	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-
01	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-				N	NO RPT	-0-
02	725 X	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT	-0-

HART		WELL #: 3		RRCID -> 203222		COMPL. DATE 04/06/2004			TOTAL DEPTH 3151 PERF. 3282 - 3292		
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-	-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

LOWE		WELL #: 2		RRCID -> 204943		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 3034 - 4458		
09	630 N	614	-0-	-16	-0-	614	2		N	-0-	-0-
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	-0-	-0-
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	627	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-				N	NO RPT	-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-				N	NO RPT	-0-

LOWE, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 206952		COMPL. DATE 06/20/2003			TOTAL DEPTH 3212 PERF. 4317 - 5427		
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574	2		N	-0-	-0-
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-	-0-
11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	2		N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-				N	NO RPT	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-				N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

GRUVER, S. (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		37235 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
COOPER		WELL #:		4	RRCID ->	207650	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	3164	PERF. 2914 - 5800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART 17		WELL #:		4	RRCID ->	214481	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 2970 - 5360				
09	960	N	944	-0-	-16	-0-	944	2			N	-0-			-0-
10	1023	N	988	-0-	-35	-0-	988	2			N	-0-			-0-
11	930	N	557	-0-	-373	-0-	557	2			N	-0-			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
02	551	N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMAS, R W 18		WELL #:		4	RRCID ->	215349	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	3151	PERF. 2970 - 4838				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LACKEY		WELL #:		5H	RRCID ->	217383	COMPL. DATE	05/19/2006	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2990 - 5265				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	199609	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3020 - 3426				
LACKEY				2											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC		WELL #:		891725	RRCID ->	212837	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	4010	PERF. 3146 - 3200				
WHITAKER				2260											
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-

HALLCROFT (MORROW LOWER)										38232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY										825420									
BAILEYS										WELL #:	1	RRCID ->	173505	COMPL. DATE	04/18/1999	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	11310 - 11347
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
							AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE				
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										09/12/2013									
HAMKER (MORROW UPPER)										38475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION										196927									
HAMKER-HARRIS										WELL #:	1673	RRCID ->	118642	COMPL. DATE	07/14/1985	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8869 - 8881
09	1110	N	1047	-0-	-63	-0-	1047	2		N	-0-				-0-				
10	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-				-0-				
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				-0-				
12	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2		N	-0-				-0-				
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-				-0-				
02	1015	N	987	-0-	-28	-0-	987	2		N	-0-				-0-				
HAMKER RANCH (MORROW, BASAL)										38478 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION										027200									
HOLLAND, R. H.										WELL #:	2	RRCID ->	123284	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 9693
09	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	3		N	-0-				32				
10	1271	N	901	-0-	-370	-0-	901	3		N	-0-				32				
11	1230	N	462	-0-	-768	-0-	462	3		N	-0-				32				
12	1271	N	995	-0-	-276	-0-	995	3		N	-0-				32				
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3		N	-0-				32				
*02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3		N	-0-				32				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										040798									
ODC										WELL #:	1760 L	RRCID ->	022103	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9534 - 9550
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
KUNKEL, DANIEL E.										WELL #:	2	RRCID ->	124048	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	9128 - 9284
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
NELSON "E"										WELL #:	3740	RRCID ->	174475	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9222 - 9252
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				

HAMKER RANCH (MORROW, BASAL) //CONT.// 38478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
SELL WELL #: 2 RRCID -> 144651 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9481

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			40

HAMON LOCKE (ELLENBURGER) 38595 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 L RRCID -> 050144 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13535 - 13846

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMON LOCKE (HUNTON) 38595 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
DANIELS ENERGY 199450
LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 3 U RRCID -> 050143 COMPL. DATE 09/20/1982 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12414 - 12592

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2640			N	NO RPT			-0-

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799
TANDY WELL #: 1 RRCID -> 088791 COMPL. DATE 06/20/1980 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8052 - 8067

09	840 N	754	-0-	-86 B	-0-	754	2	N	-0-			50
10	775 N	719	-0-	-56 B	-0-	719	2	N	-0-			50
11	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	672	2	4 9 N	4			54
12	775 N	635	-0-	-140 B	-0-	629	2	6 9 N	5			59
01	713 N	688	-0-	-25 B	-0-	682	2	6 9 N	5			64
*02	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	674	2	2 9 N	2			66
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
WAGGONER WELL #: 1043 RRCID -> 078594 COMPL. DATE 08/09/1978 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8092 - 8112

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	869	-0-	-121 B	-0-	52	1	817	2	N	-0-	78
10	930 N	917	-0-	-13 B	-0-	52	1	852	2	N	12	90
						13	9					
11	900 N	743	-0-	-157 B	-0-	42	1	693	2	N	7	97
						8	9					
12	899 N	718	-0-	-181 B	-0-	58	1	657	2	N	3	100
						3	9					
01	930 N	70	-0-	-860 B	-0-	36	1	34	2	N	-0-	100
02	725 N	290	-0-	-435 B	-0-	18	1	272	2	N	-0-	100
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HANNA LAKE (MORROW MIDDLE) //CONT.// 38745 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 RAY WELL #: 1043 RRCID -> 083271 COMPL. DATE 06/07/1979 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8068 - 8076

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		240 N	124	-0-	-116 B	-0-	44 1	80 2	N	-0-				13
10		341 N	295	-0-	-46 B	-0-	30 1	265 2	N	-0-				13
11		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	32 1	260 2	N	-0-				13
12		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	44 1	181 2	N	-0-				13
01		384 N	384	-0-	-0- B	-0-	34 1	350 2	N	-0-				13
*02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	48 1	347 2	N	-0-				13
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCGARRAUGH WELL #: 1042 RRCID -> 085458 COMPL. DATE 11/16/1979 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8120 - 8141

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				33
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SPENCE -33- WELL #: 4802 RRCID -> 101774 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7828 - 7830

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
			PLUGGED AND ABANDONED				09/14/2015 - P/A	09/14/15						

HANNAS DRAW (DOUGLAS) 38776 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 RACOL WELL #: 2 RRCID -> 056597 COMPL. DATE 08/14/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4750 - 4772

09		780 N	712	-0-	-68	-0-	712 3		N	-0-				-0-
10		791 N	791	-0-	-0-	-0-	791 3		N	-0-				-0-
11		750 N	722	-0-	-28	-0-	722 3		N	-0-				-0-
12		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763 3		N	-0-				-0-
01		806 N	751	-0-	-55	-0-	751 3		N	-0-				-0-
*02		703 N	703	-0-	-0-	-0-	703 3		N	-0-				-0-

CLUCK -C- WELL #: 1 RRCID -> 058201 COMPL. DATE 02/18/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4780 - 4820

09		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 3		N	-0-				-0-
10		124 N	121	-0-	-3	-0-	121 3		N	-0-				-0-
11		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 3		N	-0-				-0-
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3		N	-0-				-0-
01		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143 3		N	-0-				-0-
02		116 N	113	-0-	-3	-0-	113 3		N	-0-				-0-

HART -C- WELL #: 1 RRCID -> 058515 COMPL. DATE 08/27/1973 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4728 - 4742

09		480 N	448	-0-	-32	-0-	72 1	376 3	N	-0-				-0-
10		473 N	473	-0-	-0-	-0-	74 1	399 3	N	-0-				-0-
11		480 N	426	-0-	-54	-0-	72 1	354 3	N	-0-				-0-
12		465 N	431	-0-	-34	-0-	74 1	357 3	N	-0-				-0-
01		465 N	434	-0-	-31	-0-	74 1	360 3	N	-0-				-0-
*02		411 N	411	-0-	-0-	-0-	70 1	341 3	N	-0-				-0-

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.// 38776 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
MAUDIE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 060245		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4763 - 4800				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	600 N	596	-0-	-4	-0-	596	3	N	-0-		-0-	
10	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	3	N	-0-		-0-	
11	630 N	479	-0-	-151	-0-	479	3	N	-0-		-0-	
12	620 N	468	-0-	-152	-0-	468	3	N	-0-		-0-	
01	620 N	445	-0-	-175	-0-	445	3	N	-0-		-0-	
02	464 N	341	-0-	-123	-0-	341	3	N	-0-		-0-	

ALE		WELL #: 2		RRCID -> 066581		COMPL. DATE 02/02/1976		TOTAL DEPTH 5035 PERF. 4772 - 4797				
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-	72	1	700	3	N	-0-	
10	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	3	N	-0-	
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	72	1	947	3	N	-0-	
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	N	-0-	
01	1085 N	1061	-0-	-24	-0-	74	1	987	3	N	-0-	
*02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	70	1	987	3	N	-0-	

JONES -Z-		WELL #: 1		RRCID -> 067959		COMPL. DATE 07/18/1976		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4742 - 4782				
09	1260 N	853	-0-	-407	-0-	853	3	N	-0-		-0-	
10	899 N	861	-0-	-38	-0-	861	3	N	-0-		-0-	
11	1230 N	510	-0-	-720	-0-	510	3	N	-0-		-0-	
12	868 N	579	-0-	-289	-0-	579	3	N	-0-		-0-	
01	868 N	298	-0-	-570	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
*02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3	N	-0-		-0-	

HAL		WELL #: 2		RRCID -> 103217		COMPL. DATE 12/05/1982		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4708 - 4716				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632		WELL #: 2		RRCID -> 061765		COMPL. DATE 04/04/1975		TOTAL DEPTH 4932 PERF. 4761 - 4795		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	3	N	-0-		-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-		-0-	
11	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	3	N	-0-		-0-	
12	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	3	N	-0-		-0-	
01	279 N	215	-0-	-64	-0-	215	3	N	-0-		-0-	
02	261 N	196	-0-	-65	-0-	196	3	N	-0-		-0-	

RIO PETROLEUM, INC.		712840		WELL #: 1		RRCID -> 083978		COMPL. DATE 02/20/1979		TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4742 - 4791		
09	1260 N	1205	-0-	-55	-0-	1205	2	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1246	-0-	-25	-0-	1246	2	N	-0-		-0-	
11	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2	N	-0-		-0-	
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2	N	-0-		-0-	
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2	N	-0-		-0-	
02	1189 N	1161	-0-	-28	-0-	1161	2	N	-0-		-0-	

HANNAS DRAW (DOUGLAS)		//CONT.//		38776 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
TILLEY OIL & GAS, INC.				860210								
FLOYE				WELL #: 1	RRCID -> 064750	COMPL. DATE 09/20/1975	TOTAL DEPTH 4778	PERF. 4747	- 4757			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		305 N	305	-0-	-0-	305 5		N	-0-			-0-
10		320 N	320	-0-	-0-	320 5		N	-0-			-0-
11		300 N	284	-0-	-16	284 5		N	-0-			-0-
12		310 N	286	-0-	-24	286 5		N	-0-			-0-
01		310 N	271	-0-	-39	271 5		N	-0-			-0-
02		261 N	255	-0-	-6	255 5		N	-0-			-0-

CLARK				WELL #: 2	RRCID -> 073935	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 4900	PERF. 4740	- 4745			
09		212 N	212	-0-	-0-	212 5		N	-0-			-0-
10		216 N	216	-0-	-0-	216 5		N	-0-			-0-
11		210 N	203	-0-	-7	203 5		N	-0-			-0-
12		217 N	211	-0-	-6	211 5		N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6	211 5		N	-0-			-0-
*02		220 N	220	-0-	-0-	220 5		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)				38776 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
HARMON, C. E. OIL, INC.				357436								
SCHOTT				WELL #: 1	RRCID -> 113207	COMPL. DATE 08/28/1984	TOTAL DEPTH 4930	PERF. 2932	- 3063			
09		1320 N	1118	-0-	-202 B	1118 2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1265	-0-	-6 B	1265 2		N	-0-			-0-
11		1551 N	1551	-0-	-0- B	1551 2		N	-0-			-0-
12		1495 N	1495	-0-	-0- B	1495 2		N	-0-			-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0- B	1441 2		N	-0-			-0-
02		1508 N	1439	-0-	-69 B	1439 2		N	-0-			-0-

SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 122600	COMPL. DATE 09/08/1986	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2964	- 3038			
09		510 N	328	-0-	-182 B	328 2		N	-0-			-0-
10		560 N	560	-0-	-0- B	560 2		N	-0-			-0-
11		508 N	508	-0-	-0- B	508 2		N	-0-			-0-
12		524 N	524	-0-	-0- B	524 2		N	-0-			-0-
01		558 N	507	-0-	-51 B	507 2		N	-0-			-0-
02		493 N	456	-0-	-37 B	456 2		N	-0-			-0-

HANSFORD -SWD-				WELL #: 1	RRCID -> 122605	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 3698	PERF. 3570	- 3606			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

GRAVES, SUSIE				WELL #: 1	RRCID -> 124031	COMPL. DATE 02/17/1987	TOTAL DEPTH 3198	PERF. 3044	- 3054			
09		2280 #	2158	-0-	-122 B	-14418 2158 2		N	-0-			-0-
10		2356 #	2229	-0-	-127 B	-14545 2229 2		N	-0-			-0-
11		2280 #	2092	-0-	-188 B	-14733 2092 2		N	-0-			-0-
12		2325 #	2308	-0-	-17 B	-14750 2308 2		N	-0-			-0-
01		2263 #	2439	-0-	176 B	-14574 2439 2		N	-0-			-0-
02		2088 #	2198	-0-	110 B	-14464 2198 2		N	-0-			-0-

HANNAS DRAW (HUGOTON)		//CONT.// 38776 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB								
HARMON, C. E. OIL, INC.		//CONT.// 357436														
GRAVES, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 168342		COMPL. DATE 02/19/1998		TOTAL DEPTH 3399		PERF. 3126 - 3143						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2490 #	2339	-0-	-151 B	-16612	2339 2			N	-0-					-0-
10		2573 #	2394	-0-	-179 B	-16791	2394 2			N	-0-					-0-
11		2490 #	2260	-0-	-230 B	-17021	2260 2			N	-0-					-0-
12		2418 #	2343	-0-	-75 B	-17096	2343 2			N	-0-					-0-
01		2418 #	2283	-0-	-135 B	-17231	2283 2			N	-0-					-0-
02		2262 #	2082	-0-	-180 B	-17411	2082 2			N	-0-					-0-

ALLAR		WELL #: 2		RRCID -> 197526		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3139 - 3146						
09		2580 #	2804	-0-	224 B	-47612	2804 2			N	-0-					-0-
10		2666 #	2796	-0-	130 B	-47482	2796 2			N	-0-					-0-
11		2550 #	2552	-0-	2 B	-47480	2552 2			N	-0-					-0-
12		2883 #	2683	-0-	-200 B	-47680	2683 2			N	-0-					-0-
01		2883 #	2706	-0-	-177 B	-47857	2706 2			N	-0-					-0-
02		2697 #	2495	-0-	-202 B	-48059	2495 2			N	-0-					-0-

PETRO HALEY		660062		RRCID -> 124122		COMPL. DATE 02/10/1987		TOTAL DEPTH 3189		PERF. 3030 - 3098						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (COUNCIL GROVE)		38797 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131														
ANDREWS, R. S.		WELL #: 1		RRCID -> 250635		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 3786 - 3815						
09	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD GAS UNIT 25		WELL #: 6		RRCID -> 262420		COMPL. DATE 10/11/2008		TOTAL DEPTH 4250		PERF. 1974 - 2237						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

HANSFORD (DES MOINES, UPPER)		38797 124		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD								
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792														
COLLARD		WELL #: 3752 U		RRCID -> 114637		COMPL. DATE 06/17/1984		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 6041 - 6255						
09	510 N	510	-0-	-0-		-0-	510 2			N	-0-					157
10	535 N	535	-0-	-0-		-0-	535 2			N	-0-					157
11	519 N	519	-0-	-0-		-0-	519 2			N	-0-					157
12	559 N	559	-0-	-0-		-0-	559 2			N	-0-					157
01	545 N	545	-0-	-0-		-0-	3 1	542 2		N	-0-					157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					157

HANSFORD (DES MOINES, UPPER) //CONT.// 38797 124 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD															
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792															
COLLARD -25- WELL #: 8703 RRCID -> 140001 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6095 - 6115															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936															
OIL DEV. CO. OF TEX. WELL #: 6 U RRCID -> 112374 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6143 - 6360															
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	32223					N	-0-			-0-

HANSFORD (DOUGLAS) 38797 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
JONES, SUN WELL #: 3R RRCID -> 189834 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 4879 - 4895															
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113															
HART, H. B. WELL #: 1LT RRCID -> 040981 COMPL. DATE 11/04/1966 TOTAL DEPTH 4920 PERF. 4790 - 4878															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865															
VANDERBURG B WELL #: 1 RRCID -> 159589 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4884 - 4889															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARMON, C. E. OIL, INC. 357436															
COLLINS, TOM O. WELL #: 1 RRCID -> 141764 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4802 - 4804															
09	480	N	398	-0-	-82	-0-	398	2			N	-0-			-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-			-0-
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-			-0-
01	744	N	318	-0-	-426	-0-	318	2			N	-0-			-0-
02	696	N	174	-0-	-522	-0-	174	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (HEPLER) 38797 248 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 STEELE-COLLARD -A- WELL #: 6 RRCID -> 207649 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6464 - 6516

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

HANSFORD (MARMATON) 38797 310 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716
 PATTON, M. W., ET AL UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 022125 COMPL. DATE 11/14/1961 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6118 - 6129

09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 CARMODY WELL #: 2 U RRCID -> 022123 COMPL. DATE 08/26/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 6488 - 6500

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS -B- WELL #: 1 L RRCID -> 022124 COMPL. DATE 05/05/1962 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6110 - 6154

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
 COBLE WELL #: 2 RRCID -> 175571 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5810 - 5830

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MARMATON)		//CONT.//		38797 310	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420								
JOHNNY		WELL #:		1	RRCID ->	248305	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	5931	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		6480 #	6158	-0-	-322	-0-	202 1	5926 2	N	27		252
10		6417 #	6115	-0-	-302	-0-	30 9	5838 2	N	68	188 1	132
11		6690 #	5608	-0-	-1082	-0-	75 9	5406 2	N	-0-		132
12		6913 #	5462	-0-	-1451	-0-	202 1	5240 2	N	18		150
01		6913 #	5365	-0-	-1548	-0-	20 9	5102 2	N	55		205
02		5945 #	4837	-0-	-1108	-0-	61 9	4589 2	N	42		247
							46 9					

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)				38797 372	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
COFFIN		WELL #:		2	RRCID ->	096149	COMPL. DATE	10/12/1981	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7246 - 7916	
09	900 N		721	-0-	-179	-0-	721 3		N	-0-		-0-
10	837 N		198	-0-	-639	-0-	198 3		N	-0-		-0-
11	840 N		774	-0-	-66	-0-	774 3		N	-0-		-0-
12	900 N		900	-0-	-0-	-0-	900 3		N	-0-		-0-
01	1021 N		1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
*02	918 N		918	-0-	-0-	-0-	918 3		N	-0-		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783					CNTY: HANSFORD			
ABELL "A"		WELL #:		2T	RRCID ->	186491	COMPL. DATE	08/24/2003	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 8160 - 8169	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378					CNTY: HANSFORD			
MADDOX 39		WELL #:		2	RRCID ->	184698	COMPL. DATE	09/10/2000	TOTAL DEPTH	8320	PERF. 8162 - 8182	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD 4				402	RRCID ->	204452	COMPL. DATE	11/00/2001	TOTAL DEPTH	8390	PERF. 8182 - 8212	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BUZZARD				3	RRCID ->	208961	COMPL. DATE	02/04/2005	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8176 - 8224	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211345 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8164 - 8194

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	8987			N	NO RPT			-0-	

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 246573 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8311 - 10223

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CRAWFORD 60 WELL #: 1 RRCID -> 250051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 8374 - 8428

09	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	1031	2	N	-0-			-0-
11	1110	N	1042	-0-	-68	-0-	1042	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	1026	2	N	-0-			-0-
01	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2	N	-0-			-0-
02	1015	N	876	-0-	-139	-0-	876	2	N	-0-			-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250655 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7780 - 7800

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 EATON WELL #: 1502 RRCID -> 156645 COMPL. DATE 10/10/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8295 - 8471

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 163586 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8515 - 8588

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 38797 372 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
TAYLOR WELL #: 6 RRCID -> 242219 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7717 - 7945														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1710 N	1475	-0-	-235	-0-	1475	2			N	-0-			-0-
10	1891 N	1811	-0-	-80	-0-	1811	2			N	-0-			-0-
11	1830 N	1742	-0-	-88	-0-	1742	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 4 RRCID -> 242338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7803 - 7838														

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 25 WELL #: 5 RRCID -> 249435 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7718 - 7912														

09	690 N	665	-0-	-25	-0-	665	2			N	-0-			-0-
10	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-			-0-
11	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
COLLARD WELL #: 7076 RRCID -> 071378 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7796 - 7924														

09	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	300	1	1340	2	N	-0-			25
10	1085 N	742	-0-	-343	-0-	140	1	602	2	N	-0-			25
11	1920 N	1609	-0-	-311	-0-	270	1	1336	2	N	3			28
						3	9							
12	1705 N	1426	-0-	-279	-0-	310	1	1108	2	N	7			35
						8	9							
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	290	1	1078	2	N	3			38
						3	9							
02	1566 N	1422	-0-	-144	-0-	290	1	1124	2	N	7			45
						8	9							

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161640 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8427 - 8586														

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560														
STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 188253 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7948 - 7955														

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSISSIPPIAN)		//CONT.//		38797 372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
HOLT "156"		WELL #:		1	RRCID ->	195440	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7119 - 7134
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SAMSON LONE STAR, LLC				744737					CNTY: HANSFORD		
LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194798	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 7528 - 7660
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420					CNTY: HANSFORD		
MATHEWS, V.		WELL #:		1	RRCID ->	028424	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL DEPTH	7890	PERF. 3470 - 3550
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
SHEETS		WELL #:		1	RRCID ->	191418	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 7622 - 8612
09	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2	N	-0-	23
10	2015	N	1921	-0-	-94	-0-	1921	2	N	-0-	23
11	1860	N	1838	-0-	-22	-0-	1838	2	N	-0-	23
12	1922	N	1822	-0-	-100	-0-	1822	2	N	-0-	23
01	1922	N	1896	-0-	-26	-0-	1896	2	N	-0-	23
*02	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2	N	-0-	23
SHEETS		WELL #:		216	RRCID ->	191835	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 8490 - 8526
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					CNTY: HANSFORD		
WEST, K.L. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	188034	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF. 8268 - 8294
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)			38797 434		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798												
SEITZ, V. E.			WELL #: 1164 C		RRCID -> 022117			COMPL. DATE 04/10/1960			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6050 - 6062				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		2070 N	1995	-0-	-75	-0-	1995	2			N	-0-			42
10		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	2			N	-0-			42
11		2070 N	1871	-0-	-199	-0-	1843	2	28	9	N	25			67
12		2077 N	1708	-0-	-369	-0-	1708	2			N	-0-			67
*01		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	2			N	-0-			67
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			67

VANDENBURG			WELL #: 1		RRCID -> 064946			COMPL. DATE 07/29/1975			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6092 - 6106				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005												
JACKSON-WROTEN			WELL #: 1163		RRCID -> 022116			COMPL. DATE 09/17/1959			TOTAL DEPTH 7351 PERF. 5982 - 5994				
09		300 N	299	-0-	-1	-0-	299	2			N	-0-			30
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-			30
11		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-			30
12		310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-			30
01		310 N	287	-0-	-23	-0-	287	2			N	-0-			30
02		290 N	265	-0-	-25	-0-	265	2			N	-0-			30

DISCOVERY OPERATING, INC.			220865												
OIL DEVELOPMENT CO. OF TEXAS			WELL #: 1 U		RRCID -> 022114			COMPL. DATE 05/05/1962			TOTAL DEPTH 6276 PERF. 5932 - 5954				
09		840 N	819	-0-	-21	-0-	819	3			N	-0-			-0-
10		868 N	848	-0-	-20	-0-	848	3			N	-0-			-0-
11		840 N	807	-0-	-33	-0-	807	3			N	-0-			-0-
12		837 N	812	-0-	-25	-0-	812	3			N	-0-			-0-
01		837 N	803	-0-	-34	-0-	803	3			N	-0-			-0-
02		783 N	750	-0-	-33	-0-	750	3			N	-0-			-0-

VANDERBURG, E. E., UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 033031			COMPL. DATE 04/18/1963			TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5988 - 6003				
09		690 N	626	-0-	-64	-0-	626	3			N	-0-			-0-
10		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-			-0-
11		690 N	624	-0-	-66	-0-	624	3			N	-0-			-0-
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3			N	-0-			-0-
01		744 N	643	-0-	-101	-0-	643	3			N	-0-			-0-
*02		647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	3			N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131												
JACKSON-WROTEN			WELL #: 1		RRCID -> 022108			COMPL. DATE 02/15/1960			TOTAL DEPTH 6185 PERF. 5973 - 5983				
09		884 N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-			202
10		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-			202
11		974 N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-			202
12		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-			202
01		961 N	959	-0-	-2	-0-	959	2			N	-0-			202
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			202

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MISSOURI, LOWER)		//CONT.//		38797 434	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
MEREX RESOURCES, INC.				560930							
PEARSON		WELL #:		6	RRCID ->	210961	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	6165	PERF. 5927 - 5942
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		960 N	722	-0-	-238	-0-	722 2	N	-0-		-0-
10		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2	N	-0-		-0-
11		930 N	925	-0-	-5	-0-	925 2	N	-0-		-0-
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	N	-0-		-0-
01		1116 N	798	-0-	-318	-0-	798 2	N	-0-		-0-
02		899 N	717	-0-	-182	-0-	717 2	N	-0-		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795							
OIL DEVELOPMENT OF TEXAS GU		WELL #:		1171	RRCID ->	022113	COMPL. DATE	07/19/1960	TOTAL DEPTH	6217	PERF. 5961 - 5977
09		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 2	N	-0-		42
10		751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2	N	-0-		42
11		720 N	526	-0-	-194	-0-	526 2	N	-0-		42
12		744 N	690	-0-	-54	-0-	690 2	N	-0-		42
01		775 N	656	-0-	-119	-0-	656 2	N	-0-		42
*02		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2	N	-0-		42

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420							
HUTCHISON, GEORGIANNE		WELL #:		1	RRCID ->	022107	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6002 - 6026
09		930 N	921	-0-	-9	-0-	921 2	N	-0-		-0-
10		992 N	969	-0-	-23	-0-	969 2	N	-0-		-0-
11		930 N	903	-0-	-27	-0-	903 2	N	-0-		-0-
12		961 N	918	-0-	-43	-0-	918 2	N	-0-		-0-
01		961 N	952	-0-	-9	-0-	952 2	N	-0-		-0-
*02		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2	N	-0-		-0-

SUOCO OIL CORPORATION				830241							
HOLT, EVA		WELL #:		1161	RRCID ->	022109	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6034 - 6047
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344							
PATTON, M. W. -ET- -AL- UNIT		WELL #:		1 U	RRCID ->	022115	COMPL. DATE	11/14/1961	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5960 - 5974
09		570 N	247	-0-	-323	-0-	247 2	N	-0-		-0-
10		341 N	245	-0-	-96	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 2	N	-0-		-0-
12		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2	N	-0-		-0-
01		248 N	230	-0-	-18	-0-	230 2	N	-0-		-0-
*02		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2	N	-0-		-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035							
HOLT, ROBERT		WELL #:		2162	RRCID ->	022111	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	7270	PERF. 5994 - 6010
09		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966 2	N	-0-		-0-
10		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010 2	N	-0-		-0-
11		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2	N	-0-		-0-
12		992 N	893	-0-	-99	-0-	893 2	N	-0-		-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-		N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW BASAL) 38797 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 BRECHEISEN 9 WELL #: 1 RRCID -> 278365 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7309 - 7347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	94136	49037	-0-	-45099	-0-	48877 2	160 9	N	145	190 1		232
10	32581	29100	-0-	-3481	-0-	28920 2	180 9	N	164	191 1		205
11	31530	14036	-0-	-17494	-0-	13970 2	66 9	N	60			265
12	1122 R	1122	-0-	-0-	-0-	933 2	189 9	N	172	195 1		242
01	32581	1915	-0-	-30666	-0-	1915 2		N	-0-			242
02	30479	6504	-0-	-23975	-0-	6368 2	136 9	N	124			366

HANSFORD (MORROW, LOWER) 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 APACHE CORPORATION 027200
 STEELE-COLLARD -B- WELL #: 1 T RRCID -> 028380 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7498 - 7520

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

STEELE-COLLARD -F- WELL #: 2 RRCID -> 079398 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7786 - 7812

09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 2		N	-0-			90
10	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	2640 2		N	-0-			90
11	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545 2		N	-0-			90
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			90
01	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 2		N	-0-			90
02	2436 N	2435	-0-	-1	-0-	2435 2		N	-0-			90

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 3 RRCID -> 178355 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7770 - 7782

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLARD, STEELE -F- WELL #: 4 RRCID -> 178358 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7767 - 7780

09	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	1227 2		N	-0-			26
10	1240 N	1066	-0-	-174	-0-	1066 2		N	-0-			26
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074 2		N	-0-			26
12	1271 N	1080	-0-	-191	-0-	1080 2		N	-0-			26
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 2		N	-0-			26
*02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082 2		N	-0-			26

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
 ARCHER, G. WELL #: 1 RRCID -> 028363 COMPL. DATE 05/17/1960 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8167 - 9137

09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			N	-0-			-0-
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			-0-
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	2 1	832 2	N	-0-			-0-
12	832 N	832	-0-	-0-	-0-	2 1	830 2	N	-0-			-0-
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	2 1	680 2	N	-0-			-0-
02	812 N	740	-0-	-72	-0-	2 1	738 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		//CONT.//		028890									
KIRK, D. B.		WELL #:		1	RRCID ->	028442	COMPL. DATE	01/07/1958	TOTAL DEPTH	8287	PERF. 8172 - 8188		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			17
PLUGGED AND ABANDONED 07/07/2014 - PLUGGED 07/07/14													

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
BRAINARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	028399	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	8900	PERF. N/A
*03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	11 1	1653 3	N	20		121
						1 4	22 9				
*04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	23 1	1685 3	N	25		146
						3 4	28 9				
05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27 1	1612 2	N	7		153
						2 4	8 9				
06	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	21 1	1117 2	N	5		158
						1 4	6 9				
07	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	16 1	1184 2	N	-0-		158
						1 4					
08	965 N	965	-0-	-0-	-0-	14 1	949 2	N	-0-		158
						2 4					
09	853 N	853	-0-	-0-	-0-	14 1	837 2	N	-0-		158
						2 4					
10	918 N	918	-0-	-0-	-0-	21 1	895 2	N	-0-		158
						2 4					
11	994 N	994	-0-	-0-	-0-	17 1	975 2	N	-0-		158
						2 4					
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	14 1	856 2	N	-0-		158
						2 4					
*01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	16 1	822 2	N	-0-		158
						2 4					
*02	770 N	770	-0-	-0-	-0-	12 1	750 2	N	5		163
						2 4	6 9				

BRUNER, MARGARETE		WELL #:		1	RRCID ->	028400	COMPL. DATE	04/08/1957	TOTAL DEPTH	8375	PERF. 8252 - 8282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
COURSON -B- 1 WELL #: 1 RRCID -> 028405 COMPL. DATE 05/16/1956 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8494 - 8526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	111	1	3282	3	N	-0-			148
							1	4							
*04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	173	1	3335	3	N	-0-	15	5	133
							2	4							
05		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	178	1	3354	2	N	-0-			133
							2	4							
06		3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	133	1	3002	2	N	-0-			133
							1	4							
07		3162 X	3073	-0-	-89	-0-	103	1	2969	2	N	-0-			133
							1	4							
08		3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	149	1	3388	2	N	-0-			133
							2	4							
09		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	182	1	3260	2	N	-0-			133
							2	4							
10		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	174	1	3149	2	N	-0-			133
							2	4							
11		3060 X	2926	-0-	-134	-0-	147	1	2777	2	N	-0-			133
							2	4							
12		3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	162	1	3098	2	N	-0-			133
							2	4							
*01		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	153	1	2990	2	N	-0-			133
							2	4							
*02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	148	1	2849	2	N	-0-			133
							2	4							

COURSON -B- 9 WELL #: 9 RRCID -> 028410 COMPL. DATE 10/14/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8610 - 8614															
09		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1781	3	8	9	N	7			99
10		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1669	3	3	9	N	3			102
11		1890 N	1471	-0-	-419	-0-	1464	3	7	9	N	6			108
12		1860 N	1724	-0-	-136	-0-	1715	3	9	9	N	8			116
*01		1798 N	1383	-0-	-415	-0-	1369	3	14	9	N	13			129
*02		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1595	3	8	9	N	7			136

COURSON -B- 11 WELL #: 11 RRCID -> 028411 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6696 - 8680															
*03		2759 X	2710	-0-	-49	-0-	23	1	2664	3	N	20			141
							1	4							
*04		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	40	1	2649	3	N	-0-	39	5	102
							2	4							
05		2759 X	2696	-0-	-63	-0-	44	1	2650	2	N	-0-			102
							2	4							
06		2610 X	2520	-0-	-90	-0-	38	1	2481	2	N	-0-			102
							1	4							
07		2728 X	2399	-0-	-329	-0-	33	1	2365	2	N	-0-			102
							1	4							
08		2759 X	2642	-0-	-117	-0-	41	1	2599	2	N	-0-			102
							2	4							
09		2520 N	2455	-0-	-65	-0-	41	1	2412	2	N	-0-			102
							2	4							
10		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	41	1	2441	2	N	-0-			102
							2	4							
11		2550 N	2018	-0-	-532	-0-	35	1	1981	2	N	-0-			102
							2	4							
12		2542 N	2011	-0-	-531	-0-	35	1	1974	2	N	-0-			102
							2	4							
*01		2449 N	2234	-0-	-215	-0-	36	1	2196	2	N	-0-			102
							2	4							
*02		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	34	1	2024	2	N	-0-			102
							2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
COURSON -B- 12		WELL #: 12		RRCID -> 028412		COMPL. DATE 09/11/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1891 N	1218	-0-	-673	-0-	11 1 1 4	1206 3	N	-0-		56
*04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	1084 3	N	14		70
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	18 1 2 4	1241 2	N	12		82
06	1170 N	898	-0-	-272	-0-	12 1 1 4	883 2	N	2		84
07	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	11 1 1 4	1002 2	N	6		90
08	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	13 1 2 4	1161 2	N	5		95
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	951 2	N	1		96
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	1084 2	N	6		102
11	1140 N	932	-0-	-208	-0-	17 1 2 4	907 2	N	5		107
12	992 N	757	-0-	-235	-0-	21 1 2 4	730 2	N	4		111
*01	961 N	707	-0-	-254	-0-	19 1 2 4	686 2	N	-0-		111
02	899 N	604	-0-	-295	-0-	17 1 2 4	585 2	N	-0-		111

LYON GU				WELL #: 1		RRCID -> 028413		COMPL. DATE 01/28/1992		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7194 - 7706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1290 N	773	-0-	-517	-0-	99 1 2 4	672 3	N	-0-		23
10	1364 N	568	-0-	-796	-0-	74 1 2 4	492 3	N	-0-		23
11	1230 N	610	-0-	-620	-0-	74 1 2 4	534 3	N	-0-		23
12	806 N	754	-0-	-52	-0-	95 1 2 4	657 3	N	-0-		23
01	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	166 1 2 4	1082 3	N	-0-		23
*02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	103 1 2 4	604 3	N	-0-		23

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MATHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028414 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8535 - 8563														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

*03	2015 N	1719	-0-	-296	-0-	23	1	1695	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	54	1	1679	3	N	-0-			-0-
						3	4							
05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	67	1	1864	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	1650 N	1495	-0-	-155	-0-	34	1	1460	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	42	1	1766	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	1922 N	1470	-0-	-452	-0-	30	1	1438	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	1500 N	1074	-0-	-426	-0-	24	1	1048	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	40	1	1784	2	N	-0-			-0-
						2	4							
11	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	2	N	-0-			-0-
						2	4							
12	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	102	1	1906	2	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	98	1	1688	2	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	89	1	1668	2	N	-0-			-0-
						2	4							

NUSBAUM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 028416 COMPL. DATE 04/29/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7972 - 8008														
09	450 N	381	-0-	-69	-0-	19	1	360	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	589 N	490	-0-	-99	-0-	27	1	461	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	22	1	445	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	530 N	530	-0-	-0-	-0-	27	1	501	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	496 N	414	-0-	-82	-0-	21	1	391	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	472	3	N	-0-			-0-
						2	4							

WILMETH, W. W. B WELL #: 1 T RRCID -> 028421 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7374 - 7665														
09	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	3			N	-0-			59
10	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2802	3			N	-0-			59
11	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	3			N	-0-			59
12	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3			N	-0-			59
01	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	3			N	-0-			59
*02	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2551	3			N	-0-			59

MATHEWS, VIRGIL 79 WELL #: 1 L RRCID -> 028433 COMPL. DATE 09/18/1991 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 6550 - 8479														
09	960 N	927	-0-	-33	-0-	916	3	11	9	N	10			195
10	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-			195
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1346	3	11	9	N	10	181	1	24
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1132	3	1	9	N	1			25
*01	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	3			N	-0-			25
*02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1036	3	4	9	N	4			29

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MATHEWS, VIRGIL A WELL #: 1 RRCID -> 028434 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6580 - 8505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			73

O D C WELL #: 1053 RRCID -> 028435 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 6714 - 8712

09	840 N	494	-0-	-346	-0-	494	3		N	-0-			37
10	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	3		N	-0-			37
11	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	3		N	-0-			37
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	903	3	24	9	N	22		59
*01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-			59
02	870 N	826	-0-	-44	-0-	825	3	1	9	N	1		60

COURSON -B- 17 WELL #: 17 RRCID -> 030756 COMPL. DATE 01/07/1963 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 8558 - 8587

*03	899 N	866	-0-	-33	-0-	11	1	854	3	N	-0-		131
						1	4						
*04	924 N	924	-0-	-0-	-0-	17	1	891	3	N	13	135 1	9
						2	4	14	9				
05	868 N	860	-0-	-8	-0-	17	1	841	2	N	-0-		9
						2	4						
06	840 N	779	-0-	-61	-0-	12	1	765	2	N	1		10
						1	4	1	9				
07	899 N	776	-0-	-123	-0-	10	1	763	2	N	2		12
						1	4	2	9				
08	868 N	804	-0-	-64	-0-	10	1	790	2	N	2		14
						2	4	2	9				
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	15	1	943	2	N	-0-		14
						2	4						
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	14	1	930	2	N	-0-		14
						2	4						
11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	16	1	870	2	N	2		16
						2	4	2	9				
12	899 N	816	-0-	-83	-0-	14	1	796	2	N	4		20
						2	4	4	9				
*01	899 N	854	-0-	-45	-0-	14	1	837	2	N	1		21
						2	4	1	9				
02	841 N	808	-0-	-33	-0-	13	1	793	2	N	-0-		21
						2	4						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 034726		COMPL. DATE 03/25/1962		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7893 - 7907				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	1860 N	1766	-0-	-94	-0-	127	1	1637	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	1740 N	1462	-0-	-278	-0-	100	1	1360	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	1891 N	1599	-0-	-292	-0-	53	1	1544	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	66	1	1822	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	79	1	1596	3	N	-0-			-0-
						2	4							

JACKSON, C. P.		WELL #: 1		RRCID -> 035069		COMPL. DATE 11/27/1964		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 8114 - 8146				
09	5490 X	5319	-0-	-171	-0-	162	1	5155	3	N	-0-			200
						2	4							
10	5673 X	5420	-0-	-253	-0-	156	1	5260	3	N	2			202
						2	4							
11	5490 X	5337	-0-	-153	-0-	154	1	5172	3	N	8	181	1	29
						2	4							
12	5549 X	4627	-0-	-922	-0-	124	1	4494	3	N	6			35
						2	4							
*01	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	112	1	5607	3	N	-0-			35
						2	4							
*02	5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	175	1	5755	3	N	2			37
						2	4							

COURSON -B-		WELL #: 25		RRCID -> 098541		COMPL. DATE 10/18/1981		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8670 - 8690				
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
COURSON -B- 11 WELL #: 26 RRCID -> 100884 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 6710 - 8724													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	680 N	680	-0-	-0-	-0-	25	1	654	3	N	-0-		81
						1	4						
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	28	1	1569	3	N	27		108
						2	4	30	9				
05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	40	1	1510	2	N	-0-		108
						2	4						
06	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	37	1	1597	2	N	-0-		108
						1	4						
07	1643 N	1484	-0-	-159	-0-	35	1	1448	2	N	-0-		108
						1	4						
08	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	37	1	1405	2	N	-0-		108
						2	4						
09	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	60	1	1786	2	N	-0-		108
						2	4						
10	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	2	N	-0-		108
						2	4						
11	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	45	1	1411	2	N	-0-		108
						2	4						
12	1736 N	1556	-0-	-180	-0-	47	1	1507	2	N	-0-		108
						2	4						
*01	1736 N	1351	-0-	-385	-0-	40	1	1309	2	N	-0-		108
						2	4						
02	1421 N	1381	-0-	-40	-0-	40	1	1339	2	N	-0-		108
						2	4						

KANSAS CITY MINERAL ROYALTY CO A WELL #: 2 RRCID -> 134232 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8420 - 8444													
*03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-		-0-
*04	390 N	41	-0-	-349	-0-	41	3			N	-0-		-0-
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2			N	-0-		-0-
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-		-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	664	2	3	9	N	3		3
08	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-		3
09	660 N	616	-0-	-44	-0-	616	2			N	-0-		3
10	682 N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-		3
11	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-		3
12	651 N	516	-0-	-135	-0-	516	2			N	-0-		3
*01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-		3
02	638 N	487	-0-	-151	-0-	487	2			N	-0-		3

LIPS RANCH -B- UNIT -9- WELL #: 30 RRCID -> 146573 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

LIPS RANCH -B- UNIT -4- WELL #: 33 RRCID -> 148141 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6502 - 8510													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 12 WELL #: 1238 RRCID -> 148300 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 8602 - 8618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	208 N	208	-0-	-0-	-0-	3 1	205 3	N	-0-			129
*04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	38 5		91
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			91
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			91
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91
*02	10 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			91

LIPS RANCH -B- UNIT -1- WELL #: 41 RRCID -> 152926 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6518 - 8534

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COURSON -B- 3 WELL #: 43 RRCID -> 153135 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6546 - 8576

*03	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	22 1	1131 3	N	-0-			97
						1 4						
*04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	28 1	1086 3	N	7			104
						2 4	8 9					
05	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	44 1	1214 2	N	-0-			104
						2 4						
06	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	27 1	1149 2	N	-0-			104
						1 4						
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	54 1	1138 2	N	-0-			104
						1 4						
08	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46 1	1263 2	N	-0-			104
						2 4						
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	29 1	1158 2	N	-0-			104
						2 4						
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	45 1	1247 2	N	-0-			104
						2 4						
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	35 1	1223 2	N	-0-			104
						2 4						
12	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	31 1	1227 2	N	-0-			104
						2 4						
*01	1209 N	1178	-0-	-31	-0-	28 1	1148 2	N	-0-			104
						2 4						
02	1218 N	1104	-0-	-114	-0-	26 1	1076 2	N	-0-			104
						2 4						

LIPS RANCH -B- UNIT 4 WELL #: 52 RRCID -> 155678 COMPL. DATE 07/03/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BRAINARD, E. S. F. WELL #: 1 RRCID -> 160824 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8498 - 8516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*04	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLODGETT ESTATE ET AL WELL #: 2042 RRCID -> 163369 COMPL. DATE 03/17/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8130 - 8162

09	450 N	448	-0-	-2	-0-	30	1	416	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	465 N	437	-0-	-28	-0-	28	1	407	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	480 N	416	-0-	-64	-0-	29	1	385	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	36	1	388	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	434 N	406	-0-	-28	-0-	22	1	382	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	406 N	402	-0-	-4	-0-	25	1	375	3	N	-0-			-0-
						2	4							

JACKSON, C. P. WELL #: 3 RRCID -> 163371 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8254

09	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	109	1	3551	3	N	-0-			41
						2	4							
10	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	106	1	3609	3	N	-0-			41
						2	4							
11	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	90	1	3175	3	N	-0-			41
						2	4							
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	88	1	3580	3	N	-0-			41
						2	4							
*01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	72	1	3009	3	N	-0-			41
						2	4							
*02	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	90	1	3396	3	N	-0-			41
						2	4							

COURSON -D- 15 WELL #: 1 RRCID -> 163485 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 8812 - 8832

09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	3	1	763	3	N	-0-			139
						2	4							
10	737 N	737	-0-	-0-	-0-	2	1	710	3	N	21			160
						2	4	23	9					
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2	1	454	3	N	-0-			160
						2	4							
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	2	1	450	3	N	-0-			160
						2	4							
*01	372 N	340	-0-	-32	-0-	2	1	336	3	N	-0-			160
						2	4							
02	348 N	269	-0-	-79	-0-	1	1	266	3	N	-0-			160
						2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MCLAIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163496 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8146 - 8186

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

MCLAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163499 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8124 - 8178

*03	2232 N	2068	-0-	-164	-0-	28	1	2039	3	N	-0-			-0-
						1	4							
*04	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	35	1	1914	3	N	-0-			-0-
						2	4							
05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	37	1	1974	2	N	-0-			-0-
						2	4							
06	2010 N	1939	-0-	-71	-0-	31	1	1907	2	N	-0-			-0-
						1	4							
07	1984 N	1964	-0-	-20	-0-	30	1	1933	2	N	-0-			-0-
						1	4							
08	2015 N	1989	-0-	-26	-0-	34	1	1953	2	N	-0-			-0-
						2	4							
09	1950 N	1909	-0-	-41	-0-	38	1	1869	2	N	-0-			-0-
						2	4							
10	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	37	1	1926	2	N	10			10
						2	4				11	9		
11	1920 N	1832	-0-	-88	-0-	38	1	1792	2	N	-0-			10
						2	4							
12	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	44	1	1799	2	N	-0-			10
						2	4							
*01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	47	1	2198	2	N	-0-			10
						2	4							
*02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	36	1	1942	2	N	-0-			10
						2	4							

BRAINARD -A- WELL #: 1821 RRCID -> 165952 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8530 - 8580

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRAINARD, E.S.F. WELL #: 3 RRCID -> 166355 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8510 - 8542

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRAINARD ESF 5 WELL #: 1 RRCID -> 167859 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8480 - 8520

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WILSON, RUTH WELL #: 3019 RRCID -> 170690 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8662 - 8687															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	45	1	2979	3	N	16			26
							2	4	18	9					
10		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	23			49
							2	4	25	9					
11		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	25	1	2695	3	N	18			67
							2	4	20	9					
12		3131 X	2546	-0-	-585	-0-	24	1	2512	3	N	7			74
							2	4	8	9					
*01		3100 X	2899	-0-	-201	-0-	32	1	2844	3	N	19			93
							2	4	21	9					
02		2900 X	2122	-0-	-778	-0-	21	1	2099	3	N	-0-			93
							2	4							

COURSON -D- 172 WELL #: 1 RRCID -> 171137 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8520 - 8686															

*03		1333 N	1284	-0-	-49	-0-	20	1	1263	3	N	-0-			141
							1	4							
*04		1290 N	1278	-0-	-12	-0-	28	1	1218	3	N	27			168
							2	4	30	9					
05		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	30	1	1245	2	N	-0-			168
							2	4							
06		1230 N	1225	-0-	-5	-0-	25	1	1199	2	N	-0-			168
							1	4							
07		1271 N	1249	-0-	-22	-0-	22	1	1226	2	N	-0-			168
							1	4							
08		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	25	1	1245	2	N	-0-			168
							2	4							
09		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	30	1	1202	2	N	-0-			168
							2	4							
10		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	30	1	1223	2	N	-0-			168
							2	4							
11		1230 N	1194	-0-	-36	-0-	25	1	1167	2	N	-0-			168
							2	4							
12		1271 N	1110	-0-	-161	-0-	27	1	1081	2	N	-0-			168
							2	4							
*01		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	31	1	1268	2	N	-0-			168
							2	4							
*02		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	25	1	1147	2	N	-0-			168
							2	4							

FARMS, C. M. WELL #: 4 RRCID -> 171223 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7950 - 7976															

09		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	2563	3	N	-0-			89
							2	4							
10		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	88	1	2599	3	N	2			91
							2	4	2	9					
11		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	81	1	2458	3	N	-0-			91
							2	4							
12		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	85	1	2647	3	N	-0-			91
							2	4							
*01		2387 N	1948	-0-	-439	-0-	56	1	1890	3	N	-0-			91
							2	4							
*02		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	67	1	2485	3	N	3			94
							2	4	3	9					

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 RODGERS, BRISCOE WELL #: 1020 RRCID -> 171266 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6610 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	52	1	3700	3	N	25			83
						2	4	28	9					
10	3782 X	3679	-0-	-103	-0-	50	1	3597	3	N	27			110
						2	4	30	9					
11	3660 X	3428	-0-	-232	-0-	50	1	3346	3	N	27			137
						2	4	30	9					
12	3906 X	3355	-0-	-551	-0-	50	1	3289	3	N	13			150
						2	4	14	9					
*01	3720 X	3558	-0-	-162	-0-	50	1	3365	3	N	128	118	5	160
						2	4	141	9					
02	3480 X	2916	-0-	-564	-0-	45	1	2846	3	N	21			181
						2	4	23	9					

COURSON -B- WELL #: 1461 RRCID -> 171819 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8592 - 8607

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT			-0-

BUZZARD-ETTER WELL #: 3 RRCID -> 171824 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8142 - 8158

09	1590 N	1261	-0-	-329	-0-	44	1	1215	3	N	-0-			101
						2	4							
10	1550 N	1061	-0-	-489	-0-	46	1	1013	3	N	-0-			101
						2	4							
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	49	1	987	3	N	-0-			101
						2	4							
12	1302 N	1228	-0-	-74	-0-	52	1	1174	3	N	-0-			101
						2	4							
*01	2077 N	1256	-0-	-821	-0-	49	1	1205	3	N	-0-			101
						2	4							
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	36	1	1312	3	N	-0-			101
						2	4							

MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 2074 RRCID -> 172114 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8440 - 8476

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/09/2014

MALLETT, R.C. WELL #: 206 RRCID -> 172211 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8086 - 8100

09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	16	1	767	3	N	-0-			62
						2	4							
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	20	1	680	3	N	-0-			62
						2	4							
11	870 N	687	-0-	-183	-0-	15	1	670	3	N	-0-			62
						2	4							
12	806 N	794	-0-	-12	-0-	16	1	776	3	N	-0-			62
						2	4							
*01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	16	1	731	3	N	-0-			62
						2	4							
*02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	16	1	727	3	N	-0-			62
						2	4							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
MATHEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 172381		COMPL. DATE 01/09/1999			TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8418 - 8444				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	14	1	1158	3	N	-0-		124
						1	4						
*04	993 N	993	-0-	-0-	-0-	14	1	977	3	N	-0-		124
						2	4						
05	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	2	N	-0-		124
						2	4						
06	960 N	960	-0-	-0-	-0-	12	1	947	2	N	-0-		124
						1	4						
07	837 N	758	-0-	-79	-0-	12	1	745	2	N	-0-		124
						1	4						
08	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	14	1	1058	2	N	-0-		124
						2	4						
09	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	19	1	1372	2	N	-0-		124
						2	4						
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	16	1	963	2	N	-0-		124
						2	4						
11	810 N	711	-0-	-99	-0-	17	1	692	2	N	-0-		124
						2	4						
12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	29	1	943	2	N	-0-		124
						2	4						
*01	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	18	1	1001	2	N	-0-		124
						2	4						
*02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	20	1	924	2	N	-0-		124
						2	4						

LYON GAS UNIT		WELL #: 2121		RRCID -> 176448		COMPL. DATE 12/29/1999			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7718 - 7732				
09	2220 N	2	-0-	-2218	-0-	2	4		N	-0-			49
10	2201 N	2	-0-	-2199	-0-	2	4		N	-0-			49
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2	4		N	-0-			49
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4		N	-0-			49

MCINTIRE, W.B. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 199653		COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 8630				
*03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	30	1	1800	3	N	-0-		101
						1	4						
*04	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	32	1	1143	3	N	-0-	8 5	93
						2	4						
05	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	24	1	964	2	N	16		109
						2	4	18	9				
06	1110 N	666	-0-	-444	-0-	9	1	656	2	N	-0-		109
						1	4						
07	1147 N	1001	-0-	-146	-0-	15	1	985	2	N	-0-		109
						1	4						
08	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	8	1	1021	2	N	-0-		109
						2	4						
09	660 N	622	-0-	-38	-0-	8	1	612	2	N	-0-		109
						2	4						
10	992 N	514	-0-	-478	-0-	7	1	505	2	N	-0-		109
						2	4						
11	990 N	379	-0-	-611	-0-	4	1	373	2	N	-0-		109
						2	4						
12	651 N	359	-0-	-292	-0-	6	1	351	2	N	-0-		109
						2	4						
*01	620 N	336	-0-	-284	-0-	4	1	330	2	N	-0-		109
						2	4						
02	377 N	309	-0-	-68	-0-	4	1	303	2	N	-0-		109
						2	4						

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																				
COURSON "D" 157																				
WELL #: 2										RRCID -> 201282			COMPL. DATE 03/20/2004		TOTAL DEPTH 8919		PERF. 7820 - 8772			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE						
*03		4867 X	2185	-0-	-2682	-0-		2185	3	N	-0-			195						
*04		4710 X	2220	-0-	-2490	-0-		2165	3	N	49	175	1	69						
								54	9											
05		4867 X	2325	-0-	-2542	-0-		2262	2	N	56			125						
								62	9											
06		2130 X	1942	-0-	-188	-0-		1929	2	N	12	87	1	50						
07		2232 X	2180	-0-	-52	-0-		2180	2	N	-0-			50						
08		4867 X	2288	-0-	-2579	-0-		2288	2	N	-0-			50						
09		2250 X	2213	-0-	-37	-0-		2200	2	N	12			62						
10		2325 X	2271	-0-	-54	-0-		2271	2	N	-0-			62						
11		2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		2200	2	N	29			91						
12		2346 X	2346	-0-	-0-	-0-		92	1	N	-0-			91						
*01		2294 X	2255	-0-	-39	-0-		86	1	N	24			115						
								26	9											
02		2146 X	2063	-0-	-83	-0-		67	1	N	28			143						
								31	9											
COURSON "B" 4										WELL #: 4			RRCID -> 203286		COMPL. DATE 07/18/2004		TOTAL DEPTH 8760		PERF. 6652 - 8652	
*03		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-		108	1	N	-0-			67						
								1	4											
*04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		152	1	N	7			74						
								2	4											
05		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		162	1	N	-0-			74						
								2	4											
06		1590 N	1373	-0-	-217	-0-		108	1	N	-0-			74						
								1	4											
07		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		111	1	N	-0-			74						
								1	4											
08		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-		117	1	N	-0-			74						
								2	4											
09		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-		129	1	N	-0-			74						
								2	4											
10		1643 N	1612	-0-	-31	-0-		128	1	N	-0-			74						
								2	4											
11		1590 N	1554	-0-	-36	-0-		117	1	N	-0-			74						
								2	4											
12		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-		124	1	N	-0-			74						
								2	4											
*01		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		116	1	N	-0-			74						
								2	4											
02		1508 N	1426	-0-	-82	-0-		103	1	N	-0-			74						
								2	4											
BECK UNIT "B"										WELL #: 1			RRCID -> 214706		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 6574 - 8531	
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						
COURSON RANCH B 14										WELL #: 14			RRCID -> 228012		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8685 - 8689	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
BLUE DOLPHIN PRODUCTION LLC				076762						
CATHERINE				WELL #: 1097	RRCID -> 205474	COMPL. DATE 10/08/2004	TOTAL DEPTH 7758	PERF. 7630	- 7644	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	
						CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 2				159
10	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2				159
11	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2				159
12	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2856 2				159
01	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 2				159
*02	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2809 2				159

BRACKEN OPERATING, L.L.C.				085851						
SANTA FE				WELL #: 1092	RRCID -> 135775	COMPL. DATE 07/10/1990	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7506	- 7520	
09	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031 3				-0-
10	1073 X	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3				-0-
11	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	1016 3				-0-
12	1099 X	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3				-0-
*01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1038 3				-0-
*02	919 X	919	-0-	-0-	-0-	919 3				-0-

ODC				WELL #: 1091	RRCID -> 139248	COMPL. DATE 07/31/1991	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7504	- 7516	
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 3				58
10	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 3				58
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	1003 3				58
12	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3				58
01	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3				58
02	957 N	417	-0-	-540	-0-	417 3				58

BREITBURN OPERATING L.P.				090732						
LYNN, E.C. GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 168395	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 9066	PERF. 8178	- 8202	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
SUN-JONES				WELL #: 2 T	RRCID -> 060234	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6976	- 7000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232						
COFFIN				WELL #: 1	RRCID -> 028426	COMPL. DATE 06/05/1958	TOTAL DEPTH 8985	PERF. 7769	- 7807	
09	2010 N	1705	-0-	-305	-0-	1705 3				29
10	1891 N	1315	-0-	-576	-0-	1315 3				29
11	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1610 3	133 9			29
12	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 3				29
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818 3				29
*02	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3				29

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HANSFORD (MORROW, LOWER) CONOCOPHILLIPS COMPANY LEE B		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
		WELL #: 1 L		RRCID -> 028427		COMPL. DATE 04/24/1958		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 8014 - 8065						
09	1320 N	1293	-0-	-27	-0-	1293	3			N	-0-					79
10	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1307	3			N	-0-					79
11	1320 N	1319	-0-	-1	-0-	1319	3			N	-0-					79
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					79
01	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-					79
*02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3			N	-0-					79

OLOUGHLIN B		WELL #: 1 L		RRCID -> 028429		COMPL. DATE 12/10/1958		TOTAL DEPTH 7960		PERF. 7736 - 7821						
09	660 N	449	-0-	-211	-0-	449	3			N	-0-					-0-
10	682 N	593	-0-	-89	-0-	593	3			N	-0-					-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
02	638 N	521	-0-	-117	-0-	521	3			N	-0-					-0-

OLOUGHLIN C		WELL #: 1		RRCID -> 028430		COMPL. DATE 12/30/1959		TOTAL DEPTH 8112		PERF. 7875 - 7913						
09	570 N	519	-0-	-51	-0-	519	3			N	-0-					-0-
10	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	3			N	-0-					-0-
11	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	493 N	476	-0-	-17	-0-	476	3			N	-0-					-0-

O'LOUGHLIN B		WELL #: 2		RRCID -> 191794		COMPL. DATE 09/03/2002		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7740 - 7766						
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					67
10	2170 N	1949	-0-	-221	-0-	1949	3			N	-0-					67
11	2100 N	2066	-0-	-34	-0-	23	1	2043	3	N	-0-					67
12	2139 N	1910	-0-	-229	-0-	23	1	1887	3	N	-0-					67
01	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	23	1	2638	3	N	-0-					67
02	2001 N	1975	-0-	-26	-0-	22	1	1953	3	N	-0-					67

O'LOUGHLIN C		WELL #: 2		RRCID -> 192272		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7900 - 7930						
09	1050 N	969	-0-	-81	-0-	969	3			N	-0-					110
10	992 N	981	-0-	-11	-0-	981	3			N	-0-					110
11	930 N	911	-0-	-19	-0-	911	3			N	-0-					110
12	992 N	950	-0-	-42	-0-	950	3			N	-0-					110
01	992 N	869	-0-	-123	-0-	869	3			N	-0-					110
02	870 N	830	-0-	-40	-0-	830	3			N	-0-					110

SANDERS C		WELL #: 2		RRCID -> 192924		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 7805		PERF. 7516 - 7536						
09	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	3			N	-0-					153
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					153
11	720 N	708	-0-	-12	-0-	708	3			N	-0-					153
12	806 N	721	-0-	-85	-0-	721	3			N	-0-					153
01	775 N	599	-0-	-176	-0-	599	3			N	-0-					153
02	696 N	649	-0-	-47	-0-	649	3			N	-0-					153

O'LOUGHLIN B		WELL #: 3		RRCID -> 199648		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7760 - 7788						
09	2280 N	1842	-0-	-438	-0-	1842	3			N	-0-					164
10	2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839	3			N	-0-					164
11	1950 N	1650	-0-	-300	-0-	1650	3			N	-0-					164
12	1891 N	1549	-0-	-342	-0-	1549	3			N	-0-					164
01	1829 N	1589	-0-	-240	-0-	1589	3			N	-0-					164
*02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-					164

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783												
LANDIS -A- WELL #: 1 L RRCID -> 085883 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7619 - 7820												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2	N	-0-		4
10		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2	N	-0-		4
11		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2	N	-0-		4
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2	N	-0-		4
01		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2	N	-0-		4
02		1711 N	1627	-0-	-84	-0-	1627	2	N	-0-		4

ABELL "A" WELL #: 1 RRCID -> 088672 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7830 - 8108												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5

ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 186490 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 8068												
09	19531	X	2753	-0-	-16778	-0-	2753	2	N	-0-		112
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3042	2	N	1		113
11	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2889	2	N	-0-		113
12	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	2	N	-0-		113
01	3038	X	2829	-0-	-209	-0-	2829	2	N	-0-		113
02	2842	X	2669	-0-	-173	-0-	2669	2	N	-0-		113

CRONE OIL COMPANY 190235												
BROCK C WELL #: 1 RRCID -> 028364 COMPL. DATE 04/01/1958 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7618 - 7639												
09	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	3	1	N	1712	2	3
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1965	2	3
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	3	1	N	1650	2	3
12	1767	N	1574	-0-	-193	-0-	3	1	N	1571	2	3
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	4	1	N	2125	2	3
*02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	4	1	N	1953	2	3

O D C WELL #: 1 T RRCID -> 028365 COMPL. DATE 07/17/1962 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7481												
09	690	N	671	-0-	-19	-0-	1	1	N	670	2	-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	2	1	N	730	2	-0-
11	660	N	656	-0-	-4	-0-	1	1	N	655	2	-0-
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	1	1	N	634	2	-0-
01	744	N	664	-0-	-80	-0-	1	1	N	663	2	-0-
02	638	N	627	-0-	-11	-0-	1	1	N	626	2	-0-

DACO, INC. 196940												
HODGES WELL #: 1 RRCID -> 032319 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 7648 - 7698												
09	DLQ	G-10	2123	-0-	2123	23939	2123	2	N	-0-		163
10	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	26854	2915	2	N	-0-		163
11	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	29971	3117	2	N	-0-		163
12	DLQ	G-10	3236	-0-	3236	33207	3236	2	N	-0-		163
*01	36417	X	3210	-0-	-33207	-0-	3210	2	N	-0-		163
02	3016	X	NO RPT	-0-	-3016	-0-			N	NO RPT		163

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378													
GANDY, W. H. GU WELL #: 1 RRCID -> 028367 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7056 - 7082													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 2		N	-0-			-0-
10		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359 2		N	-0-			-0-
11		2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 2		N	-0-			-0-
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367 2		N	-0-			-0-
01		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			-0-
02		2204 N	1969	-0-	-235	-0-	1969 2		N	-0-			-0-

MADDOX, EDNA WELL #: 1 RRCID -> 028368 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7834													
09		1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647 2		Y	-0-			-0-
10		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 2		Y	-0-			-0-
11		1770 N	1547	-0-	-223	-0-	1547 2		Y	-0-			-0-
12		1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1557 2		Y	-0-			-0-
01		1705 N	1456	-0-	-249	-0-	1456 2		Y	-0-			-0-
02		1508 N	1267	-0-	-241	-0-	1267 2		Y	-0-			-0-

MATHEWS, V. A GU WELL #: 1 T RRCID -> 028370 COMPL. DATE 03/29/1960 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8516 - 8546													
09		900 N	28	-0-	-872	-0-	28 2		Y	-0-			-0-
10		961 N	231	-0-	-730	-0-	231 2		Y	-0-			-0-
11		870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2		Y	-0-			-0-
01		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589 2		Y	-0-			-0-
*02		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 2		Y	-0-			-0-

REED, ELEANOR WELL #: 1 T RRCID -> 028371 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 6616 - 8580													
09		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2313 2		Y	-0-			-0-
10		2170 N	1365	-0-	-805	-0-	1365 2		Y	-0-			-0-
11		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2713 2		Y	-0-			-0-
12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669 2		Y	-0-			-0-
01		2821 X	1649	-0-	-1172	-0-	1649 2		Y	-0-			-0-
02		2610 X	2303	-0-	-307	-0-	2303 2		Y	-0-			-0-

ROBERTS, E. L. WELL #: 1 RRCID -> 028464 COMPL. DATE 03/27/1963 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7914 - 7974													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 035811 COMPL. DATE 11/10/1963 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 7916 - 8006													
09		1080 N	273	-0-	-807	-0-	273 2		N	-0-			-0-
10		1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 2		N	-0-			-0-
11		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 2		N	-0-			-0-
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258 2		N	-0-			-0-
02		1218 N	1133	-0-	-85	-0-	1133 2		N	-0-			-0-

BUZZARD 4 WELL #: 1 T RRCID -> 035812 COMPL. DATE 12/08/1964 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 7784 - 8058													
09		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		Y	-0-			-0-
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 2		Y	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0-	-0-	922 2		Y	-0-			-0-
12		980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 2		Y	-0-			-0-
01		992 N	940	-0-	-52	-0-	940 2		Y	-0-			-0-
02		899 N	886	-0-	-13	-0-	886 2		Y	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
BUZZARD, G. F. WELL #: 1 RRCID -> 035928 COMPL. DATE 08/16/1964 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7807 - 8044											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3480 X	3213	-0-	-267	-0-	3213 2	Y	-0-		-0-
10		3503 X	3325	-0-	-178	-0-	3325 2	Y	-0-		-0-
11		3300 X	3215	-0-	-85	-0-	3215 2	Y	-0-		-0-
12		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	3341 2	Y	-0-		-0-
01		3348 X	3303	-0-	-45	-0-	3303 2	Y	-0-		-0-
02		3103 X	3056	-0-	-47	-0-	3056 2	Y	-0-		-0-

LOWE, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 047226 COMPL. DATE 05/15/1969 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6873 - 6931											
09		270 N	263	-0-	-7	-0-	263 2	Y	-0-		-0-
10		341 N	316	-0-	-25	-0-	316 2	Y	-0-		-0-
11		270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2	Y	-0-		-0-
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 2	Y	-0-		-0-
01		310 N	165	-0-	-145	-0-	165 2	Y	-0-		-0-
02		232 N	13	-0-	-219	-0-	13 2	Y	-0-		-0-

MADDOX 39 WELL #: 2 RRCID -> 177851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7894 - 8182											
09		1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1861 2	Y	-0-		-0-
10		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989 2	Y	-0-		-0-
11		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 2	Y	-0-		-0-
12		1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1954 2	Y	-0-		-0-
01		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918 2	Y	-0-		-0-
02		1914 N	1759	-0-	-155	-0-	1759 2	Y	-0-		-0-

BUZZARD, G.F. WELL #: 3202 RRCID -> 180564 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 7926 - 7946											
09		780 N	724	-0-	-56	-0-	724 2	N	-0-		-0-
10		806 N	797	-0-	-9	-0-	797 2	N	-0-		-0-
11		750 N	694	-0-	-56	-0-	694 2	N	-0-		-0-
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2	N	-0-		-0-
01		806 N	789	-0-	-17	-0-	789 2	N	-0-		-0-
*02		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 2	N	-0-		-0-

GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 180638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7800											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	8	-0-	8	8	8 2	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	8		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	26	-0-	26	34	26 2	N	-0-		-0-

MATHEWS 57 WELL #: 2 RRCID -> 181703 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 8404 - 8664											
09		2670 N	2656	-0-	-14	-0-	2656 2	N	-0-		-0-
10		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771 2	N	-0-		-0-
11		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2	N	-0-		-0-
12		2759 N	2744	-0-	-15	-0-	2744 2	N	-0-		-0-
01		2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2787 2	N	-0-		-0-
02		2581 N	2564	-0-	-17	-0-	2564 2	N	-0-		-0-

MATHEWS 56 WELL #: 2 RRCID -> 181796 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8194 - 8494											
09		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 2	N	-0-		-0-
10		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2732 2	N	-0-		-0-
11		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2	N	-0-		-0-
12		2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2833 2	N	-0-		-0-
01		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2546 2	N	-0-		-0-
02		2465 N	2219	-0-	-246	-0-	2219 2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
REED, ELEANOR WELL #: 3 RRCID -> 186210 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8560 - 8576												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE

09		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2864	2		N	-0-	-0-
10		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855	2		N	-0-	-0-
11		2800 N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2		N	-0-	-0-
12		2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2		N	-0-	-0-
01		2666 N	2227	-0-	-439	-0-	2227	2		N	-0-	-0-
02		2494 N	1732	-0-	-762	-0-	1732	2		N	-0-	-0-

BUZZARD WELL #: 2 RRCID -> 187639 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 8401 PERF. 7982 - 7996												
09		3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	2		N	-0-	-0-
10		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3586	2		N	-0-	-0-
11		3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2		N	-0-	-0-
12		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3779	2		N	-0-	-0-
01		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2		N	-0-	-0-
*02		3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2		N	-0-	-0-

KIRK "A" GAS UNIT WELL #: 1201 RRCID -> 188071 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8282 - 8294												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUZZARD 4 WELL #: 402 RRCID -> 204451 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 7914 - 7963												
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BUZZARD WELL #: 3 RRCID -> 210619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7928 - 8224												
09		2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2		N	-0-	-0-
10		2759 X	2589	-0-	-170	-0-	2589	2		N	-0-	-0-
11		2700 X	2218	-0-	-482	-0-	2218	2		N	-0-	-0-
12		2790 X	2059	-0-	-731	-0-	2059	2		N	-0-	-0-
01		2790 X	1889	-0-	-901	-0-	1889	2		N	-0-	-0-
02		2465 X	2242	-0-	-223	-0-	2242	2		N	-0-	-0-

BUZZARD, G. F. WELL #: 3203 RRCID -> 211344 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 7906 - 8194												
09		4170 X	3656	-0-	-514	-0-	3656	2		N	-0-	-0-
10		4309 X	3872	-0-	-437	-0-	3872	2		N	-0-	-0-
11		4170 X	3882	-0-	-288	-0-	3882	2		N	-0-	-0-
12		4061 X	3695	-0-	-366	-0-	3695	2		N	-0-	-0-
01		4030 X	3861	-0-	-169	-0-	3861	2		N	-0-	-0-
02		3741 X	3446	-0-	-295	-0-	3446	2		N	-0-	-0-

MADDOX 39 WELL #: 3H RRCID -> 265150 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7738 - 10223												
09		5940 X	5756	-0-	-184	-0-	5756	2		N	-0-	-0-
10		6076 X	5952	-0-	-124	-0-	5952	2		N	-0-	-0-
11		5850 X	5696	-0-	-154	-0-	5696	2		N	-0-	-0-
12		5983 X	5773	-0-	-210	-0-	5773	2		N	-0-	-0-
01		5983 X	5802	-0-	-181	-0-	5802	2		N	-0-	-0-
02		5568 X	5397	-0-	-171	-0-	5397	2		N	-0-	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005											
DANIELS, S. P. GU		WELL #:		2	RRCID ->	028453	COMPL. DATE	05/14/1960	TOTAL DEPTH	8232	PERF. 8027 - 8041				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KAUFFMAN		WELL #:		1	RRCID ->	045161	COMPL. DATE	06/11/1968	TOTAL DEPTH	7302	PERF. 7067 - 7071
09	630	N	597	-0-	-33	-0-	597	2	N	-0-	64
10	682	N	613	-0-	-69	-0-	613	2	N	-0-	64
11	630	N	492	-0-	-138	-0-	492	2	N	-0-	64
12	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2	N	-0-	64
01	620	N	548	-0-	-72	-0-	548	2	N	-0-	64
*02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2	N	-0-	64

KAUFFMAN		WELL #:		2	RRCID ->	088523	COMPL. DATE	05/02/1980	TOTAL DEPTH	7203	PERF. 6953 - 6966
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		KENNEY GU		WELL #:	1 L	RRCID ->	028361	COMPL. DATE	07/25/1961	TOTAL DEPTH	8410	PERF. 8271 - 8289
09	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1172	2	55	9	N	50	50	
10	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			N	-0-	50	
11	1290	N	732	-0-	-558	-0-	732	2			N	-0-	50	
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-	50	
01	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	50	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50	

BUZZARD, G. F.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028373	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL DEPTH	8212	PERF. 8167 - 8178
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FOSTER, C. D.		WELL #:		1 T	RRCID ->	028376	COMPL. DATE	09/02/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7636 - 8202		
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	18	1	553	2	N	-0-	-0-
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	23	1	670	2	N	-0-	-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	13	1	372	2	N	-0-	-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-	-0-
01	682	N	145	-0-	-537	-0-	6	1	139	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131														
SHEDECK, H. M.			WELL #: 1		RRCID -> 028378			COMPL. DATE 11/25/1957			TOTAL DEPTH 8188 PERF. 8097 - 8152						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
10		775 N	639	-0-	-136	-0-	639	2			N	-0-					-0-
11		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
12		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEULAH UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028437			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8262 - 8296						
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OCHILTREE -A-			WELL #: 2		RRCID -> 077524			COMPL. DATE 07/02/1978			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8054 - 8072						
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOODRUFF			WELL #: 1701		RRCID -> 166017			COMPL. DATE 02/19/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 8588						
09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	391	1	981	2	N	3					77
							3	9									
10		1612 N	1606	-0-	-6	-0-	412	1	1191	2	N	3					80
							3	9									
11		1710 N	1492	-0-	-218	-0-	399	1	1091	2	N	2					82
							2	9									
12		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	411	1	906	2	N	2					84
							2	9									
01		1612 N	1435	-0-	-177	-0-	415	1	1019	2	N	1					85
							1	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85

BRAINARD -177-			WELL #: 1D		RRCID -> 168351			COMPL. DATE 03/31/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8428 - 8452						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAINARD -178-			WELL #: 2C		RRCID -> 168593			COMPL. DATE 03/08/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8440 - 8492						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.// 252131								
BEULAH			WELL #: 2043		RRCID -> 172292		COMPL. DATE 02/11/1999		TOTAL DEPTH 8445 PERF. 8304 - 8312		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
10	217 N	204	-0-	-13	-0-	204 2		N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	199 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194886		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7984		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MALLETT			WELL #: 3		RRCID -> 197768		COMPL. DATE 09/15/2003		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8112 - 8152		
09	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 2		N	-0-		125
10	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467 2		N	-0-		125
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402 2	3 9	N	3		128
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		128
01	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-			N	NO RPT		128
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-			N	NO RPT		128

LONG			WELL #: 4		RRCID -> 199411		COMPL. DATE 08/28/2003		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7566 - 7580		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #: 2		RRCID -> 201099		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7592 - 8089		
09	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N	-0-		41
10	3100 N	4671	-0-	1571	-0-	4671 2		N	-0-		41
11	3000 N	4502	-0-	1502	-0-	3073 2		N	-0-		41
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3073		N	NO RPT		41
01	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-	562		N	NO RPT		41
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT		41

HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #: 4		RRCID -> 201567		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6902 - 7350		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

NUSBAUM UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 202337		COMPL. DATE 07/05/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7980		
09	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069 2		N	-0-		120
10	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398 2		N	-0-		120
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2		N	-0-		120
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		120
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT		120
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT		120

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
LONG		WELL #: 5		RRCID -> 203361		COMPL. DATE 06/17/2004		TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7503 - 7512	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ODC		WELL #: 9		RRCID -> 209070		COMPL. DATE 10/20/2004		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7566 - 7588	
09	1200 N	1086	-0-	-114	-0-	1086 2	N	-0-	-0-
10	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 2	N	-0-	-0-
11	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-		N	NO RPT	-0-
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-		N	NO RPT	-0-

BRAINARD ESF 5		WELL #: 5		RRCID -> 211753		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 8494	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MATHEWS 2		WELL #: 2		RRCID -> 211822		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7700	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 23		WELL #: 4		RRCID -> 215863		COMPL. DATE 03/01/2006		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7702 - 7726	
09	3060 X	3003	-0-	-57	-0-	3003 2	N	-0-	40
10	3162 X	3117	-0-	-45	-0-	3117 2	N	-0-	40
11	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020 2	N	-0-	40
12	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-		N	NO RPT	40
01	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-		N	NO RPT	40
02	2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-		N	NO RPT	40

HANSFORD GAS UNIT 27		WELL #: 2		RRCID -> 216888		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7946 PERF. 7618 - 7632	
09	270 N	189	-0-	-81	-0-	189 2	N	-0-	-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2	N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-		N	NO RPT	-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-		N	NO RPT	-0-

BARRETT 93		WELL #: 3		RRCID -> 220179		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7737 - 7749	
09	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993 2	N	-0-	-0-
10	1302 N	1003	-0-	-299	-0-	1003 2	N	-0-	-0-
11	1020 N	916	-0-	-104	-0-	916 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-		N	NO RPT	-0-
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-		N	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
YANDA ET AL GU WELL #: 22 RRCID -> 221237 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8112 - 8135														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	3936	2	3	9	N	3			145
10	4030 X	4025	-0-	-5	-0-	4025	2			N	-0-			145
11	3900 X	3557	-0-	-343	-0-	3557	2			N	-0-			145
12	4030 X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			145
01	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT			145
02	3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-					N	NO RPT			145

WOODRUFF WELL #: 1703 RRCID -> 224138 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8456 - 8466														
09	150 X	94	-0-	-56	-0-	94	2			N	-0-			138
10	155 X	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-			138
11	150 X	122	-0-	-28	-0-	122	2			N	-0-			138
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			138
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			138
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			138

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225229 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8191 - 8206														
09	750 N	316	-0-	-434	-0-	316	2			N	-0-			95
10	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			95
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			95
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95

MACKIE 166 WELL #: 4 RRCID -> 230374 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7620 - 8657														
09	1800 N	1744	-0-	-56	-0-	1744	2			N	-0-			-0-
10	1829 N	1755	-0-	-74	-0-	1755	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	1634	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 26 WELL #: 5 RRCID -> 233380 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7730 - 7738														
09	2850 X	2793	-0-	-57	-0-	2793	2			N	-0-			-0-
10	2945 X	2735	-0-	-210	-0-	2735	2			N	-0-			-0-
11	2850 X	2508	-0-	-342	-0-	2508	2			N	-0-			-0-
12	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-
01	2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT			-0-
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

CROOKS WELL #: 3 RRCID -> 237690 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8127 - 8465														
09	750 N	628	-0-	-122	-0-	628	2			N	-0-			-0-
10	806 N	678	-0-	-128	-0-	678	2			N	-0-			-0-
11	750 N	629	-0-	-121	-0-	629	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT			-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 9 WELL #: 6 RRCID -> 237691 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7627 - 7635														
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-			130
10	589 N	450	-0-	-139	-0-	450	2			N	-0-			130
11	480 N	473	-0-	-7	-0-	467	2	6	9	N	5			135
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135
01	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			135
02	464 N	NO RPT	-0-	-464	-0-					N	NO RPT			135

HANSFORD (MORROW, LOWER)										//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
MATHews 2										WELL #: 3		RRCID -> 243103		COMPL. DATE 09/11/2008		TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7651 - 7672	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE		
09		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2		N	-0-				182		
10		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2		N	-0-				182		
11		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	1652	2		N	-0-				182		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				182		
01		1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT				182		
02		1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-				N	NO RPT				182		

HANSFORD GAS UNIT 26										WELL #: 6		RRCID -> 253472		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7805 - 7810	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				61		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61		
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				61		

HANSFORD GAS UNIT 29										WELL #: 4		RRCID -> 256367		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7448 - 7460	
09		1500 N	1207	-0-	-293	-0-	1207	2		N	-0-				-0-		
10		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371	2		N	-0-				-0-		
11		1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2		N	-0-				-0-		
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-				N	NO RPT				-0-		

FAULCONER, VERNON E., INC.										263701		RRCID -> 028393		COMPL. DATE 10/16/1961		TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8426 - 8435	
CONVERSE										WELL #: 1 T							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		

ORA										WELL #: 1 T		RRCID -> 028394		COMPL. DATE 09/02/1961		TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8268 - 8282	
09		1350 N	1312	-0-	-38	-0-	1312	2		N	-0-				42		
10		1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2		N	-0-				42		
11		1410 N	1358	-0-	-52	-0-	1358	2		N	-0-				42		
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2		N	-0-				42		
01		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2		N	-0-				42		
02		1305 N	1279	-0-	-26	-0-	1279	2		N	-0-				42		

REX										WELL #: 1		RRCID -> 028395		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 8376	
09		2580 X	2244	-0-	-336	-0-	2244	2		N	-0-				190		
10		2666 X	2412	-0-	-254	-0-	2412	2		N	-0-				190		
11		2370 X	2290	-0-	-80	-0-	2290	2		N	-0-				190		
12		2325 X	2211	-0-	-114	-0-	2203	2		N	7				197		
01		2418 N	2413	-0-	-5	-0-	2413	2		N	-0-				197		
02		2204 N	2203	-0-	-1	-0-	2203	2		N	-0-				197		

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.			//CONT.// 263701											
SANDERS			WELL #: 1		RRCID -> 028396			COMPL. DATE 09/22/1961			TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8228 - 8265			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09	600 N	561	-0-	-39	-0-	561	2			N	-0-			-0-
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613	2			N	-0-			-0-
11	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-			-0-
12	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-			-0-
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-			-0-
02	638 N	528	-0-	-110	-0-	528	2			N	-0-			-0-

KIRK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 028443			COMPL. DATE 05/27/1960			TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8226 - 8238			
09	810 N	664	-0-	-146	-0-	664	2			N	-0-			98
10	744 N	521	-0-	-223	-0-	521	2			N	-0-			98
11	750 N	503	-0-	-247	-0-	503	2			N	-0-			98
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			98
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-			98
02	493 N	452	-0-	-41	-0-	452	2			N	-0-			98

BRAINARD			WELL #: 1 L		RRCID -> 064115			COMPL. DATE 11/04/1975			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8594 - 8606			
09	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	300	1	1056	2	N	-0-			42
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	310	1	1089	2	N	2			44
						2	9							
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	270	1	917	2	N	-0-			44
12	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	300	1	1035	2	N	2			46
						2	9							
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	260	1	1020	2	N	3			49
						3	9							
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	290	1	992	2	N	7			56
						8	9							

BLODGETT A			WELL #: 1 L		RRCID -> 094815			COMPL. DATE 09/07/1992			TOTAL DEPTH 7902 PERF. 7226 - 7808			
09	1320 N	1137	-0-	-183	-0-	1137	2			N	-0-			70
10	1302 N	1039	-0-	-263	-0-	1039	2			N	-0-			70
11	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-			70
12	1178 N	952	-0-	-226	-0-	952	2			N	-0-			70
01	1054 N	892	-0-	-162	-0-	892	2			N	-0-			70
02	986 N	952	-0-	-34	-0-	952	2			N	-0-			70

ETTER			WELL #: 3		RRCID -> 160323			COMPL. DATE 03/29/1996			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8458 - 8465			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUFF			WELL #: 2		RRCID -> 172536			COMPL. DATE 04/30/1998			TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365			
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3415	2	31	9	N	28			195
10	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-			195
11	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3145	2	54	9	N	49	184	1	60
12	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	3261	2	30	9	N	27			87
01	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3573	2	24	9	N	22			109
*02	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	3173	2	17	9	N	15			124

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY				280632								
AMARILLO AREA GU		WELL #:		1	RRCID ->	028451	COMPL. DATE	10/05/1959	TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7862			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHIFF-LAWRENCE GU		WELL #:		1	RRCID ->	028457	COMPL. DATE	12/15/1958	TOTAL DEPTH 8032 PERF. 7828 - 7843			
09	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		8	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3	N	-0-		8	
11	990 N	789	-0-	-201	-0-	789	3	N	-0-		8	
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3	N	-0-		8	
01	1147 N	968	-0-	-179	-0-	968	3	N	-0-		8	
*02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	3	N	-0-		8	

FULLER PRODUCTION, INC.		288587										
MATHEWS, V.		WELL #:		3	RRCID ->	185652	COMPL. DATE	07/11/2001	TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7723 - 7738			
09	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-		83	
10	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800	3	N	-0-		83	
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-		83	
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	3	N	-0-		83	
01	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-		83	
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3	N	-0-		83	

FURR, ROY ESTATE OF		291595										
MATHEWS		WELL #:		2	RRCID ->	034291	COMPL. DATE	09/17/1964	TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8380 - 8513			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		1	RRCID ->	034727	COMPL. DATE	05/06/1964	TOTAL DEPTH N/A PERF. 8352 - 8480			
09	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2	N	-0-		20	
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2	N	-0-		20	
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-		20	
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		20	
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-		20	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		20	

BRAINARD		WELL #:		3	RRCID ->	038597	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8329 - 8408			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2	N	-0-		52	
10	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-		52	
11	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2	N	-0-		52	
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-		52	
01	651 N	609	-0-	-42	-0-	609	2	N	-0-		52	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52	

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
H & L OPERATING CO., LLC 339787												
CAMPBELL UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 060429 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6219 - 8091												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		2370 N	1105	-0-	-1265	-0-	140 1	965 2	N	-0-		104
10		1860 N	1317	-0-	-543	-0-	140 1	1177 2	N	-0-		104
11		1650 N	1059	-0-	-591	-0-	140 1	919 2	N	-0-		104
12		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	140 1	1142 2	N	-0-		104
01		1302 N	1279	-0-	-23	-0-	140 1	1139 2	N	-0-		104
02		1015 N	999	-0-	-16	-0-	140 1	859 2	N	-0-		104

PORTER WELL #: 1 A RRCID -> 096150 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7693 - 7920												
09		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	10 1	1107 2	N	-0-		116
10		1209 N	1178	-0-	-31	-0-	10 1	1168 2	N	-0-		116
11		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	10 1	1147 2	N	-0-		116
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	10 1	1158 2	N	-0-		116
01		1178 N	1078	-0-	-100	-0-	10 1	1068 2	N	-0-		116
02		1131 N	1001	-0-	-130	-0-	10 1	991 2	N	-0-		116

ENTREKIN WELL #: 1026 RRCID -> 098952 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7856												
09		1560 N	972	-0-	-588	-0-	10 1	962 2	N	-0-		82
10		1550 N	1518	-0-	-32	-0-	10 1	1508 2	N	-0-		82
11		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	10 1	1463 2	N	-0-		82
12		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	10 1	1620 2	N	-0-		82
01		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	10 1	1777 2	N	-0-		82
*02		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	10 1	1441 2	N	-0-		82

HY-TECH, INC. 421135												
SCHUBERT WELL #: 3 RRCID -> 066641 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7310 - 8226												
09		254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 3		N	-0-		19
10		248 N	216	-0-	-32	-0-	216 3		N	-0-		19
11		270 N	176	-0-	-94	-0-	176 3		N	-0-		19
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 3		N	-0-		19
01		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274 3		N	-0-		19
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 3		N	-0-		19

JILPETCO, INC. 432469												
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 194438 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7531 - 7546												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
HART WELL #: 1 RRCID -> 044974 COMPL. DATE 08/02/1968 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7084 - 7101												
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		N	-0-		77
10		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-		77
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		77
12		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2		N	-0-		77
01		372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-		77
*02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-		77

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			//CONT.//		450175									
MATHEWS			WELL #:		1	RRCID ->	110122	COMPL. DATE	11/12/1983	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 6962 - 7510		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE

09		1380 N	1183	-0-	-197	-0-	1183	2		N	-0-			190
10		1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388	2		N	-0-			190
11		1380 N	1205	-0-	-175	-0-	1205	2		N	-0-			190
12		1209 N	918	-0-	-291	-0-	918	2		N	-0-			190
01		1395 N	934	-0-	-461	-0-	934	2		N	-0-			190
02		1160 N	724	-0-	-436	-0-	724	2		N	-0-			190

LATIGO PETROLEUM, LLC					488260									
COURSON RANCH 31			WELL #:		2	RRCID ->	151268	COMPL. DATE	08/26/1994	TOTAL DEPTH	8717	PERF. 8545 - 8571		
09		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	2		N	-0-			126
10		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-			126
11		330 N	92	-0-	-238	-0-	92	2		N	-0-			126
12		186 N	116	-0-	-70	-0-	116	2		N	-0-			126
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		N	-0-			126
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT			126

COURSON RANCH 17			WELL #:		5	RRCID ->	152088	COMPL. DATE	11/28/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8718 - 8735		
09		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2		N	-0-			238
10		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2		N	-0-			238
11		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2		N	-0-			238
12		2418 N	1784	-0-	-634	-0-	1773	2	11 9	N	10			248
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	846	2	11 9	N	10			258
02		1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-				N	NO RPT			258

COURSON RANCH 163			WELL #:		4D	RRCID ->	184348	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8690 - 8790		
09		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1012	2	6 9	N	5			213
10		1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1083	2		N	-0-			213
11		1170 N	980	-0-	-190	-0-	980	2		N	-0-			213
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		N	-0-			213
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2		N	-0-			213
02		957 N	NO RPT	-0-	-957	-0-				N	NO RPT			213

COURSON RANCH			WELL #:		127	RRCID ->	242734	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8745 - 8752		
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.					500792									
BIRDWELL, G. O.			WELL #:		1	RRCID ->	028359	COMPL. DATE	04/01/1958	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7852 - 7868		
09		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	90	1	2813 2	N	-0-			-0-
10		3100 N	3110	-0-	10	-0-	93	1	3017 2	N	-0-			-0-
11		2830 N	2820	-0-	-10	-0-	90	1	2730 2	N	-0-			-0-
12		2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	93	1	2686 2	N	-0-			-0-
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	93	1	2497 2	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792															
BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 172129 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7815 - 7875															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 1 RRCID -> 174268 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7200 - 7780															
09	960	N	942	-0-	-18	-0-	84	1	858	2	N	-0-			12
10	1023	N	904	-0-	-119	-0-	83	1	821	2	N	-0-			12
11	960	N	905	-0-	-55	-0-	80	1	825	2	N	-0-			12
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	114	1	1500	2	N	3			15
							3	9							
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	101	1	1148	2	N	1			16
							1	9							
*02	973	N	973	-0-	-0-	-0-	87	1	885	2	N	1			17
							1	9							

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 2 RRCID -> 177680 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 7862 - 7882															
09	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	100	1	1118	2	N	-0-			12
10	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	100	1	1075	2	N	-0-			12
11	1200	N	1065	-0-	-135	-0-	89	1	976	2	N	-0-			12
12	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	90	1	1089	2	N	3			15
							3	9							
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	98	1	1091	2	N	1			16
							1	9							
*02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	93	1	988	2	N	1			17
							1	9							

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 4 RRCID -> 181083 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7610															
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	30	1	1104	2	N	-0-			28
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	31	1	1161	2	N	-0-			28
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	30	1	1086	2	N	-0-			28
12	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	25	1	1053	2	N	-0-			28
01	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	31	1	1194	2	N	-0-			28
*02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	29	1	1185	2	N	-0-			28

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5" WELL #: 3 RRCID -> 186204 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7778 - 7798															
09	1920	N	1873	-0-	-47	-0-	139	1	1734	2	N	-0-			24
10	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	141	1	1718	2	N	-0-			24
11	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	122	1	1485	2	N	-0-			24
12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	130	1	1763	2	N	7			31
							8	9							
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	139	1	1758	2	N	1			32
							1	9							
*02	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	133	1	1590	2	N	2			34
							2	9							

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 189717 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7839 - 7868															
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 1 RRCID -> 191960 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7349 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1980 N	1531	-0-	-449	-0-	30 1	1499 2	N	2	85
10	2139 N	1665	-0-	-474	-0-	2 9	1634 2	N	-0-	85
11	1620 N	1464	-0-	-156	-0-	27 1	1434 2	N	3	88
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	3 9	1576 2	N	5	93
01	1674 N	1403	-0-	-271	-0-	28 1	1373 2	N	-0-	93
02	1421 N	1203	-0-	-218	-0-	6 9	1166 2	N	7	100
						29 1				
						8 9				

SCHIFF "6" WELL #: 2 RRCID -> 192276 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7896 - 7920

09	630 N	603	-0-	-27	-0-	64 1	539 2	N	-0-	59
10	651 N	636	-0-	-15	-0-	67 1	569 2	N	-0-	59
11	600 N	573	-0-	-27	-0-	59 1	514 2	N	-0-	59
12	620 N	609	-0-	-11	-0-	59 1	550 2	N	-0-	59
01	651 N	642	-0-	-9	-0-	66 1	576 2	N	-0-	59
02	551 N	521	-0-	-30	-0-	56 1	465 2	N	-0-	59

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 194442 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7820 - 7844

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BLACK STONE MINERALS "92" WELL #: 2 RRCID -> 207879 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7556 - 7583

09	3240 X	3152	-0-	-88	-0-	30 1	3120 2	N	2	62
10	3348 X	3230	-0-	-118	-0-	2 9	3199 2	N	-0-	62
11	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	30 1	3100 2	N	3	65
12	3255 X	3108	-0-	-147	-0-	3 9	3079 2	N	3	68
01	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	26 1	3465 2	N	7	75
*02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3 9	3122 2	N	7	82
						29 1				
						8 9				

BRAINARD -B- WELL #: 1831 RRCID -> 208745 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8542 - 8568

09	3270 X	2942	-0-	-328	-0-	30 1	2898 2	N	13	103
10	3379 X	2959	-0-	-420	-0-	14 9	2915 2	N	12	115
11	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	31 1	2433 2	N	17	132
12	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	13 9	2771 2	N	10	142
01	3069 X	2700	-0-	-369	-0-	25 1	2651 2	N	16	158
02	2842 X	2545	-0-	-297	-0-	19 9	2505 2	N	10	168
						28 1				
						11 9				

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
COLLARD WELL #: 891 RRCID -> 209512 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7753 - 7773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	841	-0-	-179	-0-	30	1	811	2	N	-0-			148
10	1085 N	881	-0-	-204	-0-	31	1	850	2	N	-0-			148
11	960 N	845	-0-	-115	-0-	28	1	817	2	N	-0-			148
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	24	1	884	2	N	-0-			148
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	31	1	867	2	N	-0-			148
*02	811 N	811	-0-	-0-	-0-	29	1	782	2	N	-0-			148

ODC WELL #: 911 RRCID -> 209912 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7483 - 7516

09	770 N	770	-0-	-0-	-0-	30	1	740	2	N	-0-			143
10	744 N	736	-0-	-8	-0-	31	1	705	2	N	-0-			143
11	600 N	25	-0-	-575	-0-	25	1		2	N	-0-			143
12	806 N	739	-0-	-67	-0-	28	1	711	2	N	-0-			143
01	744 N	735	-0-	-9	-0-	31	1	698	2	N	5			148
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	29	1	520	2	N	-0-			148

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214014 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7496 - 7512

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

E.S.F. BRAINARD WELL #: 2 RRCID -> 218475 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8434 - 8464

09	2010 N	1714	-0-	-296	-0-	30	1	1676	2	N	7			195
						8	9							
10	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	31	1	1486	2	N	3			198
						3	9							
11	1950 N	1467	-0-	-483	-0-	30	1	1426	2	N	10			208
						11	9							
12	1767 N	1256	-0-	-511	-0-	28	1	1219	2	N	8	194	1	22
						9	9							
01	1519 N	1041	-0-	-478	-0-	31	1	996	2	N	13			35
						14	9							
02	1421 N	884	-0-	-537	-0-	29	1	844	2	N	10			45
						11	9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 1 RRCID -> 219002 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8470 - 8505

09	990 N	853	-0-	-137	-0-	27	1	822	2	N	4			162
						4	9							
10	992 N	805	-0-	-187	-0-	26	1	779	2	N	-0-			162
11	930 N	702	-0-	-228	-0-	24	1	675	2	N	3			165
						3	9							
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	26	1	781	2	N	2			167
						2	9							
01	806 N	741	-0-	-65	-0-	24	1	708	2	N	8			175
						9	9							
*02	693 N	693	-0-	-0-	-0-	22	1	671	2	N	-0-			175

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 VIRGIL MATHEWS "79" WELL #: 1 RRCID -> 228439 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8408 - 8422

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2130 N	1952	-0-	-178	-0-	30 1	1913 2	N	8		153
10	2077 N	1971	-0-	-106	-0-	9 9	1932 2	N	7		160
11	2070 N	1762	-0-	-308	-0-	31 1	1725 2	N	10		170
12	2015 N	1898	-0-	-117	-0-	8 9	1860 2	N	10		180
01	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	26 1	1778 2	N	13		193
*02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	11 9	1823 2	N	12		205
						27 1					
						14 9					
						29 1					
						13 9					

MATHEWS "2" WELL #: 1 RRCID -> 228779 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8394 - 8446

09	1470 N	1383	-0-	-87	-0-	23 1	1358 2	N	2		165
10	1488 N	1294	-0-	-194	-0-	2 9	1268 2	N	3		168
11	1470 N	1284	-0-	-186	-0-	23 1	1259 2	N	4		172
12	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	3 9	1453 2	N	5		177
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	21 1	1319 2	N	8		185
*02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	4 9	1302 2	N	7		192
						24 1					
						6 9					
						31 1					
						9 9					
						29 1					
						8 9					

ESF BRAINARD "5" WELL #: 1 RRCID -> 233430 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8385 - 8416

09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	30 1	1978 2	N	5		88
10	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	6 9	1945 2	N	5		93
11	2010 N	1900	-0-	-110	-0-	31 1	1859 2	N	10		103
12	2077 N	1788	-0-	-289	-0-	6 9	1750 2	N	9		112
01	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	30 1	1831 2	N	10		122
02	1827 N	1712	-0-	-115	-0-	11 9	1677 2	N	5		127
						28 1					
						10 9					
						31 1					
						11 9					
						29 1					
						6 9					

MCLAIN UNIT WELL #: 291 RRCID -> 235427 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8164 - 8201

09	1890 N	1675	-0-	-215	-0-	30 1	1645 2	N	-0-		65
10	1891 N	1686	-0-	-205	-0-	31 1	1655 2	N	-0-		65
11	1890 N	1573	-0-	-317	-0-	30 1	1543 2	N	-0-		65
12	1736 N	1520	-0-	-216	-0-	28 1	1492 2	N	-0-		65
01	1674 N	1497	-0-	-177	-0-	31 1	1463 2	N	3		68
02	1508 N	1363	-0-	-145	-0-	3 9	1334 2	N	-0-		68
						29 1					

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
ELLER UNIT WELL #: 611 RRCID -> 236015 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7906 - 7950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1110 N	1108	-0-	-2	-0-	30 1	1078 2	N		-0-			70
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	31 1	943 2	N		3			73
						3 9							
11	1110 N	775	-0-	-335	-0-	27 1	748 2	N		-0-			73
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	28 1	1132 2	N		-0-			73
01	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	31 1	974 2	N		-0-			73
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	27 1	884 2	N		14			87
						15 9							

MATHEWS, VIRGIL WELL #: 2 RRCID -> 239300 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8430 - 8500

09	3210 X	2918	-0-	-292	-0-	30 1	2877 2	N		10			108
						11 9							
10	3317 X	2824	-0-	-493	-0-	30 1	2784 2	N		9			117
						10 9							
11	3210 X	2364	-0-	-846	-0-	26 1	2324 2	N		13			130
						14 9							
12	3100 X	2778	-0-	-322	-0-	28 1	2733 2	N		15			145
						17 9							
01	3069 X	2788	-0-	-281	-0-	30 1	2733 2	N		23			168
						25 9							
02	2813 X	2574	-0-	-239	-0-	29 1	2532 2	N		12			180
						13 9							

BIRDWELL "22" WELL #: 111 RRCID -> 239443 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8230 - 8240

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

BRAINARD "184" WELL #: 1 RRCID -> 239827 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8414 - 8554

09	3270 X	2820	-0-	-450	-0-	30 1	2776 2	N		13			88
						14 9							
10	3379 X	2810	-0-	-569	-0-	31 1	2769 2	N		9			97
						10 9							
11	2940 X	2406	-0-	-534	-0-	29 1	2363 2	N		13			110
						14 9							
12	2945 X	2610	-0-	-335	-0-	27 1	2574 2	N		8			118
						9 9							
01	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	31 1	2635 2	N		17			135
						19 9							
*02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	29 1	2336 2	N		12			147
						13 9							

COURSON "B" WELL #: 1631 RRCID -> 241698 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8595 - 8620

09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	30 1	1437 2	N		-0-			62
10	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	27 1	1360 2	N		-0-			62
11	1590 N	1093	-0-	-497	-0-	23 1	1067 2	N		3			65
						3 9							
12	1519 N	1349	-0-	-170	-0-	23 1	1324 2	N		2			67
						2 9							
01	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	27 1	1365 2	N		8			75
						9 9							
*02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	28 1	1304 2	N		5			80
						6 9							

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
AUSTIN UNIT		WELL #: 471		RRCID -> 241712		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8546 - 8590								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COURSON "B9"		WELL #: 1641		RRCID -> 244276		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8748 - 8798								
09	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	30 1	1558 2	N	3							130
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	28 1	1472 2	N	3							133
11	1440 N	1203	-0-	-237	-0-	23 1	1176 2	N	4							137
12	1643 N	1421	-0-	-222	-0-	26 1	1392 2	N	3							140
01	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	30 1	1509 2	N	13							153
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	14 9	1128 2	N	5							158

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 254562		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8037 - 8050								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

O. H. M. OPERATING KIFF WHITE		617053		WELL #: 6		RRCID -> 263305		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 7654 - 7660						
09	360 N	308	-0-	-52	-0-	308 3		N	-0-							-0-
10	341 N	311	-0-	-30	-0-	311 3		N	-0-							-0-
11	330 N	282	-0-	-48	-0-	282 3		N	-0-							-0-
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-							-0-
01	310 N	270	-0-	-40	-0-	270 3		N	-0-							-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3		N	-0-							-0-

PALEO, INC. HUTCHISON		635116		WELL #: 1		RRCID -> 119356		COMPL. DATE 09/26/1985		TOTAL DEPTH 7960 PERF. 7694 - 7791						
09	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284 2		N	-0-							15
10	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-							15
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-							15
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							15
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							15
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							15

REMNANT ENERGY, INC. HANSFORD GU 19		701555		WELL #: 2		RRCID -> 199255		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7789						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD			
SABRE OPERATING, INC.				742261									
ARCHER TRUSTS		WELL #:		1	RRCID ->	148067	COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7634 - 7852	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3600 X	2701	-0-	-899	-0-	120 1	2581 2	N	-0-	-0-			27
10	3007 X	2559	-0-	-448	-0-	93 1	2466 2	N	-0-	-0-			27
11	2910 X	2789	-0-	-121	-0-	90 1	2699 2	N	-0-	-0-			27
12	2976 X	2377	-0-	-599	-0-	93 1	2284 2	N	-0-	-0-			27
01	3100 N	3115	-0-	15	15	124 1	2991 2	N	-0-	-0-			27
*02	2900 N	3547	-0-	647	662	145 1	3402 2	N	-0-	-0-			27

LACKEY GU		WELL #:		2	RRCID ->	216410	COMPL. DATE	02/12/2006	TOTAL DEPTH	7849	PERF.	7660 - 7666	
09	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	90 1	1271 2	N	-0-	-0-			-0-
10	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	31 1	1554 2	N	-0-	-0-			-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	30 1	1837 2	N	-0-	-0-			-0-
12	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	31 1	1617 2	N	-0-	-0-			-0-
01	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	62 1	1688 2	N	-0-	-0-			-0-
*02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	29 1	1603 2	N	-0-	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		3 L	RRCID ->	059779	COMPL. DATE	12/21/1973	TOTAL DEPTH	7197	PERF.	7004 - 7014	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

LACKEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	194799	COMPL. DATE	04/24/2003	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7112 - 7660	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SCS NEWTON OIL LLC		WELL #:		1 V	RRCID ->	073497	COMPL. DATE	07/27/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8196 - 8204	
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		N	-0-				3
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		N	-0-				3
11	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-				3
12	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		N	-0-				3
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		N	-0-				3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3

SPEARTEX GRAIN COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	065782	COMPL. DATE	08/21/1975	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8064 - 8078	
09	300 N	191	-0-	-109	-0-	1 1	190 2	N	-0-				17
10	279 N	242	-0-	-37	-0-	1 1	241 2	N	-0-				17
11	207 N	207	-0-	-0-	-0-	1 1	206 2	N	-0-				17
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	1 1	226 2	N	-0-				17
01	248 N	107	-0-	-141	-0-	1 1	106 2	N	-0-				17
02	203 N	197	-0-	-6	-0-	1 1	179 2	N	15				32

						17	9						

HANSFORD (MORROW, LOWER) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 558 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
		WELL #: 1 T		RRCID -> 072321		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7980 - 7998		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		480 N	312	-0-	-168	-0-	1	1	311	2	N	-0-
10		496 N	432	-0-	-64	-0-	1	1	431	2	N	-0-
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	1	1	474	2	N	-0-
12		358 N	358	-0-	-0-	-0-	1	1	357	2	N	-0-
01		434 N	340	-0-	-94	-0-	1	1	339	2	N	-0-
02		464 N	337	-0-	-127	-0-	1	1	336	2	N	-0-

NOVAK		WELL #: 1 L		RRCID -> 073938		COMPL. DATE 10/14/1976		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8048 - 8058		
09		721 N	721	-0-	-0-	-0-	2	1	719	2	N	-0-
10		806 N	504	-0-	-302	-0-	1	1	503	2	N	-0-
11		690 N	574	-0-	-116	-0-	1	1	573	2	N	-0-
12		811 N	811	-0-	-0-	-0-	2	1	809	2	N	-0-
01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	2	1	880	2	N	-0-
*02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	850	2	N	-0-

SCHIFF		WELL #: 1031		RRCID -> 078046		COMPL. DATE 08/10/1978		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7918 - 7936		
09		570 N	560	-0-	-10	-0-	1	1	559	2	N	-0-
10		620 N	542	-0-	-78	-0-	1	1	541	2	N	-0-
11		570 N	536	-0-	-34	-0-	1	1	535	2	N	-0-
12		589 N	506	-0-	-83	-0-	1	1	505	2	N	-0-
01		553 N	553	-0-	-0-	-0-	1	1	552	2	N	-0-
02		522 N	508	-0-	-14	-0-	1	1	507	2	N	-0-

SCHIFF		WELL #: 2		RRCID -> 198281		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7969 - 8007		
09		637 N	637	-0-	-0-	-0-	1	1	636	2	N	-0-
10		647 N	647	-0-	-0-	-0-	1	1	646	2	N	-0-
11		630 N	573	-0-	-57	-0-	1	1	572	2	N	-0-
12		651 N	603	-0-	-48	-0-	1	1	602	2	N	-0-
01		651 N	594	-0-	-57	-0-	1	1	593	2	N	-0-
*02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	1	1	551	2	N	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BRAINARD -B-		825420		WELL #: 1		RRCID -> 111113		COMPL. DATE 05/11/1985		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6642 - 8550		
09		2940 X	2220	-0-	-720	-0-	2220	2		N	-0-	73
10		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635	2		N	-0-	73
11		2160 X	2034	-0-	-126	-0-	2034	2		N	-0-	73
12		2294 X	1162	-0-	-1132	-0-	1162	2		N	-0-	73
01		2635 N	1990	-0-	-645	-0-	1990	2		N	-0-	73
*02		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293	2		N	-0-	73

BRAINARD -A-		WELL #: 1		RRCID -> 112135		COMPL. DATE 05/05/1985		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 6670 - 8602		
09		1770 N	1592	-0-	-178	-0-	1592	2		N	-0-	-0-
10		1674 N	1638	-0-	-36	-0-	1638	2		N	-0-	-0-
11		1680 N	1597	-0-	-83	-0-	1597	2		N	-0-	-0-
12		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-	-0-
01		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457	2		N	-0-	-0-
02		1537 N	1488	-0-	-49	-0-	1488	2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAINARD WELL #: 3 RRCID -> 153754 COMPL. DATE 02/05/1995 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8396 - 8405														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
										M				
09	1020	N	976	-0-	-44	-0-	976	2		N	-0-			-0-
10	1054	N	188	-0-	-866	-0-	188	2		N	-0-			-0-
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-			-0-
01	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2		N	-0-			-0-
*02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2		N	-0-			-0-

BRAINARD WELL #: 4 RRCID -> 156650 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8194 - 8226														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 182319 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7256 - 7838														
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2		N	-0-			-0-
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-			-0-
12	744	N	702	-0-	-42	-0-	702	2		N	-0-			-0-
01	775	N	651	-0-	-124	-0-	651	2		N	-0-			-0-
02	696	N	641	-0-	-55	-0-	641	2		N	-0-			-0-

JACKSON WELL #: 2 RRCID -> 184802 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8295 - 8422														
09	2640	N	2386	-0-	-254	-0-	130	1	2256	2	N	-0-		-0-
10	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	130	1	2467	2	N	-0-		-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	130	1	2571	2	N	-0-		-0-
12	2480	N	2265	-0-	-215	-0-	130	1	2135	2	N	-0-		-0-
01	2604	N	2206	-0-	-398	-0-	130	1	2076	2	N	-0-		-0-
02	2610	N	2084	-0-	-526	-0-	130	1	1954	2	N	-0-		-0-

ALICE WELL #: 1142 RRCID -> 185849 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8253 - 8263														
09	2010	N	1988	-0-	-22	-0-	1988	2		N	-0-			-0-
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		N	-0-			-0-
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2		N	-0-			-0-
12	2046	N	1987	-0-	-59	-0-	1987	2		N	-0-			-0-
01	2232	N	1604	-0-	-628	-0-	1604	2		N	-0-			-0-
02	1827	N	1794	-0-	-33	-0-	1794	2		N	-0-			-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190092 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7838														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 198429 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7830 - 7842														
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER) //CONT.// 38797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD											
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420											
MATHEWS, VIRGIL "A" WELL #: 174 RRCID -> 212901 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6536 - 8470											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3600	2			77
10		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3611	2			77
11		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			77
12		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	2			77
01		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			77
*02		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			77

FLOWERS UNIT WELL #: 1055 RRCID -> 219138 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6602 - 8566											
09		1650 N	1624	-0-	-26	-0-	1624	2			39
10		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	2			39
11		1770 N	1625	-0-	-145	-0-	1625	2			39
12		1674 N	1655	-0-	-19	-0-	1655	2			39
01		1674 N	1628	-0-	-46	-0-	1628	2			39
02		1566 N	1521	-0-	-45	-0-	1521	2			39

BRAINARD "B" WELL #: 2183 RRCID -> 249856 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8530 - 8556											
09		2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	45	1	2239	2	27
10		1953 X	1764	-0-	-189	-0-	47	1	1717	2	27
11		2940 X	1366	-0-	-1574	-0-	45	1	1321	2	27
12		3038 X	1163	-0-	-1875	-0-	47	1	1116	2	27
01		3100 N	3171	-0-	71	71	47	1	3124	2	27
*02		2900 N	3843	-0-	943	1014	44	1	3799	2	27

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 ODC FEE 92 WELL #: 1092 RRCID -> 028397 COMPL. DATE 02/08/1959 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7358 - 7604											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					90

TEXAS CONSOLIDATED PET. CORP. 844800 GROVES WELL #: 1 RRCID -> 028391 COMPL. DATE 12/21/1961 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 7962 - 7972											
09		450 N	93	-0-	-357	-0-	93	2			-0-
10		310 N	128	-0-	-182	-0-	128	2			-0-
11		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			-0-
01		DLQ G-10	235	-0-	235	235	235	2			-0-
02		DLQ G-10	130	-0-	130	365	130	2			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 HUFF GU WELL #: 1 L RRCID -> 028403 COMPL. DATE 09/25/1957 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8188 - 8199											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)			//CONT.//		38797 558	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC					879035										
JONES, T. E.			WELL #:		2	RRCID ->	028441	COMPL. DATE	03/27/1958	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7045 - 7071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			-0-
10		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-			-0-
11		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-					N	NO RPT			-0-

PATTERSON GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	028445	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8244 - 8261		
*07		2604 N	2210	-0-	-394	-0-	2196	2	14	9	N	13			56
*08		2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-			56
*09		2880 N	2249	-0-	-631	-0-	2249	2			N	-0-			56
*10		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2264	2	29	9	N	26			82
*11		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			N	-0-	73	1	8
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-			8
01		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-			8
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8

WEST, KL GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	028446	COMPL. DATE	10/01/2001	TOTAL DEPTH	8427	PERF.	8139 - 8294		
*07		1178 N	1011	-0-	-167	-0-	1011	2			N	-0-			-0-
*08		1209 N	1092	-0-	-117	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
*09		1260 N	1023	-0-	-237	-0-	1023	2			N	-0-			-0-
*10		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-			-0-
*11		1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-			-0-
01		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDER, C. H. GU			WELL #:		1	RRCID ->	028447	COMPL. DATE	07/24/1956	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	7146 - 7160		
09		690 N	659	-0-	-31	-0-	659	2			N	-0-			-0-
10		713 N	687	-0-	-26	-0-	687	2			N	-0-			-0-
11		663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-			-0-
12		682 N	670	-0-	-12	-0-	670	2			N	-0-			-0-
01		682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			-0-
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT			-0-

WINDER, WOOD GU			WELL #:		1	RRCID ->	028448	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	7325	PERF.	7175 - 7194		
09		840 N	738	-0-	-102	-0-	738	2			N	-0-			-0-
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	753	2			N	-0-			-0-
11		750 N	727	-0-	-23	-0-	727	2			N	-0-			-0-
12		829 N	829	-0-	-0-	-0-	741	2	88	9	N	80			80
01		744 N	605	-0-	-139	-0-	605	2			N	-0-			80
02		696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			80

YANDA, ET AL, GU			WELL #:		1	RRCID ->	028449	COMPL. DATE	09/26/1960	TOTAL DEPTH	8275	PERF.	8012 - 8034		
*07		2232 N	1736	-0-	-496	-0-	1736	2			N	-0-			-0-
*08		2046 N	1997	-0-	-49	-0-	1997	2			N	-0-			-0-
*09		2460 N	1918	-0-	-542	-0-	1918	2			N	-0-			-0-
*10		953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-			-0-
*11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-			-0-
12		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
01		961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035							
SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028450		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1079 N	1079	-0-	-0-	1079 2	Y	-0-		6
10	1089 N	1089	-0-	-0-	1089 2	Y	-0-		6
11	1076 N	1076	-0-	-0-	1076 2	Y	-0-		6
12	1016 N	1016	-0-	-0-	1016 2	Y	-0-		6
01	1020 N	1020	-0-	-0-	1020 2	Y	-0-		6
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-	Y	NO RPT		6

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 1 T		RRCID -> 030537		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8332 - 8369	
*07	2356 X	1963	-0-	-393	-0-	1950 2	13 9	Y	17
*08	2356 X	2033	-0-	-323	-0-	2033 2		Y	17
*09	2490 X	1938	-0-	-552	-0-	1938 2		Y	17
*10	2573 X	2022	-0-	-551	-0-	1983 2	39 9	Y	52
*11	2490 X	1793	-0-	-697	-0-	1793 2		Y	11
12	1648 X	1648	-0-	-0-	-0-	1648 2		Y	1
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 2		Y	1
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		1

MATHEWS, VIRGIL -A		WELL #: 1		RRCID -> 044349		COMPL. DATE 05/19/1968		TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8136 - 8199	
*07	1085 N	1016	-0-	-69	-0-	1016 2		N	8
*08	1271 N	949	-0-	-322	-0-	949 2		N	8
*09	990 N	869	-0-	-121	-0-	869 2		N	8
*10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830 2		N	8
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	8
12	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736 2		N	8
01	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	8
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		8

WAKITA OPERATING, LLC		891725		RRCID -> 032579		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7322 - 7856	
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 T							
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 2		N	-0-
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-
11	240 N	42	-0-	-198	-0-	42 2		N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N		N	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	145 N	3	-0-	-142	-0-	3 2		N	-0-

WRIGHT AURORA ENTERPRISES, LLC		942747		RRCID -> 083273		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7010 - 7022	
LACKEY		WELL #: 1							
09	1260 N	1158	-0-	-102	-0-	1158 2		N	10
10	1271 N	883	-0-	-388	-0-	883 2		N	10
11	1230 N	755	-0-	-475	-0-	755 2		N	10
12	1209 N	613	-0-	-596	-0-	613 2		N	10
01	868 N	169	-0-	-699	-0-	169 2		N	10
02	725 N	176	-0-	-549	-0-	176 2		N	10

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 028383		COMPL. DATE 12/17/1960		TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7700 - 7708	
BARRETT, E. G.		WELL #: 1 L							
09	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443 2		N	5
10	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 2		N	5
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	5
12	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 2		N	5
01	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3444 2		N	5
*02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	5

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HANSFORD GU 21		WELL #: 1 L		RRCID -> 028385	COMPL. DATE 11/07/1957	TOTAL DEPTH 7877	PERF. 7760	- 7779							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	27	-0-	27	31	27	2			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	31					Y	-0-				-0-

HANSFORD GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 028386	COMPL. DATE 01/11/1958	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7720	- 7736							
09	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				2
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				2
11	480 N	446	-0-	-34	-0-	446	2			N	-0-				2
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-				2
01	558 N	414	-0-	-144	-0-	412	2	2	9	N	2				4
*02	633 N	633	-0-	-0-	-0-	631	2	2	9	N	2				6

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 L		RRCID -> 028388	COMPL. DATE 03/09/1960	TOTAL DEPTH 7410	PERF. 7316	- 7321							
09	967 N	967	-0-	-0-	-0-	2	1	961	2	N	4				18
						4	9								
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	2	1	1006	2	N	6				24
						7	9								
11	930 N	856	-0-	-74	-0-	2	1	853	2	N	1				25
						1	9								
12	992 N	3	-0-	-989	-0-	2	1	1	2	N	-0-				25
01	1023 N	266	-0-	-757	-0-	2	1	264	2	N	-0-				25
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	2	1	1299	2	N	14				39
						15	9								

OIL DEV.CO. OF TEX.		WELL #: 1		RRCID -> 028389	COMPL. DATE 11/08/1954	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 7650	- 7676							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-				-0-

HANSFORD GU 18		WELL #: 2		RRCID -> 095243	COMPL. DATE 02/04/1981	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7764	- 7776							
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-				28
10	837 N	622	-0-	-215	-0-	622	2			N	-0-				28
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-				28
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	1			N	-0-				28
01	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-				28
02	1044 N	913	-0-	-131	-0-	913	2			N	-0-				13

BARRETT 93		WELL #: 2		RRCID -> 178165	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 8048	PERF. 7638	- 7690							
09	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-				7
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-				7
11	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	3			N	-0-				7
12	1116 N	956	-0-	-160	-0-	956	3			N	-0-				7
01	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-				7
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-				7

HANSFORD (MORROW, LOWER)		//CONT.// 38797 558		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MATHWEWS 2		WELL #: 1		RRCID -> 178579		COMPL. DATE 08/06/2000		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7680 - 7702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT
					CODE	CODE			CODE	BALANCE
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3	N	-0-	5
10	620 N	499	-0-	-121	-0-	499	3	N	-0-	5
11	480 N	458	-0-	-22	-0-	458	3	N	-0-	5
12	496 N	493	-0-	-3	-0-	493	3	N	-0-	5
01	496 N	453	-0-	-43	-0-	453	3	N	-0-	5
02	435 N	396	-0-	-39	-0-	396	3	N	-0-	5

MATHWEWS 90		WELL #: 1		RRCID -> 179504		COMPL. DATE 09/26/2000		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7494 - 7512		
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-	-0-
10	248 N	171	-0-	-77	-0-	171	3	N	-0-	-0-
11	180 N	145	-0-	-35	-0-	145	3	N	-0-	-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	3	N	-0-	-0-
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-	-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	3	N	-0-	-0-

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181419		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7794		
09	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3	N	-0-	4
10	1860 N	1347	-0-	-513	-0-	1347	3	N	-0-	4
11	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	3	N	-0-	4
12	1395 N	1297	-0-	-98	-0-	1297	3	N	-0-	4
01	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	4
02	1595 N	1395	-0-	-200	-0-	1395	3	N	-0-	4

HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189461		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7890 - 7900		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CROOKS, H . H.		WELL #: 2		RRCID -> 190039		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8108 - 8210		
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1617	3	3 9	N	3
10	1922 N	1646	-0-	-276	-0-	1642	3	4 9	N	4
11	1710 N	1518	-0-	-192	-0-	1518	3		N	-0-
12	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1651	3		N	-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3		N	-0-
*02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	3		N	-0-

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 197750		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7770 - 7804		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 200936		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 7388		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
APACHE CORPORATION		027200												
COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176898		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7500 - 7509						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
SPARKS		WELL #: 2		RRCID -> 143452		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7156 - 7182						
09	570 N	74	-0-	-496	-0-	74	2			N	-0-			-0-
10	620 N	81	-0-	-539	-0-	81	2			N	-0-			-0-
11	390 N	140	-0-	-250	-0-	140	2			N	-0-			-0-
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
*02	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CATES GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028348		COMPL. DATE 02/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7124 - 7411						
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-			49
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	3			N	-0-			49
11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	3			N	-0-			49
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-			49
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	3			N	-0-			49
*02	926 N	926	-0-	-0-	-0-	909	3	17	9	N	15			64

RILEY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 086700		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7480 - 7496						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7				N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
GEORGE LOWE		WELL #: 3		RRCID -> 225345		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7070 - 7092						
09	1290 N	1273	-0-	-17	-0-	1273	2			Y	-0-			-0-
10	1364 N	1257	-0-	-107	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	1257	2			Y	-0-			-0-
12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-			-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-			-0-
*02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
CUBINE-PARKER		WELL #: 1		RRCID -> 075153		COMPL. DATE 02/15/1978		TOTAL DEPTH 8135 PERF. 7810 - 7826						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
LOWE WELL #: 2 RRCID -> 192462 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7418 - 7425													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196420 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7646 - 7736													
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUDSON WELL #: 2 RRCID -> 197584 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7284 - 7296													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER WELL #: 3 RRCID -> 199284 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7227 - 7248													
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	300	1	858	2	N	-0-	-0-
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	310	1	898	2	N	-0-	-0-
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	300	1	890	2	N	-0-	-0-
12	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	283	1	795	2	N	-0-	-0-
01	1209	N	938	-0-	-271	-0-	148	1	790	2	N	-0-	-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LONG WELL #: 4 RRCID -> 199419 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7346 - 7358													
09	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-	-0-
10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-	-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-	-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT	-0-
02	522	N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT	-0-

LACKEY WELL #: 3 RRCID -> 201020 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6820 - 6850													
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 2 RRCID -> 201107 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6847 - 6856													
09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	540	1	1011	2	N	-0-	155
10	1829	N	1487	-0-	-342	-0-	558	1	929	2	N	-0-	155
11	1710	N	1597	-0-	-113	-0-	540	1	1057	2	N	-0-	155
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	558	1	1027	2	N	-0-	155
01	1488	N	1445	-0-	-43	-0-	561	1	884	2	N	-0-	155
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	155

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
NUSBAUM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203098 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7696 - 7726													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0	N		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LONG WELL #: 5 RRCID -> 203989 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7280 - 7294													
09		240	N	222	-0-	-18	-0-	-0-	222 2		N	-0-	35
10		248	N	229	-0-	-19	-0-	-0-	229 2		N	-0-	35
11		222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	222 2		N	-0-	35
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35
01		217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-			N	NO RPT	35
02		203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-	-0-			N	NO RPT	35

GRUVER ISD WELL #: 3 RRCID -> 205183 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6880 - 6885													
09		300	N	287	-0-	-13	-0-	-0-	285 2	2 9	N	2	45
10		310	N	284	-0-	-26	-0-	-0-	284 2		N	-0-	45
11		271	N	271	-0-	-0-	-0-	-0-	271 2		N	-0-	45
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	45
01		279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-			N	NO RPT	45
02		261	N	NO RPT	-0-	-261	-0-	-0-			N	NO RPT	45

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217425 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7474 - 7478													
09		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LACKEY WELL #: 4 RRCID -> 220565 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7178 - 7196													
09		2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	-0-	2236 2		N	-0-	50
10		2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	-0-	2282 2		N	-0-	50
11		2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-	50
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
01		1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-	-0-			N	NO RPT	50
02		1218	N	NO RPT	-0-	-1218	-0-	-0-			N	NO RPT	50

MATHEWS WELL #: 3102 RRCID -> 233601 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7317 - 7327													
09		870	N	754	-0-	-116	-0-	-0-	754 2		N	-0-	132
10		868	N	789	-0-	-79	-0-	-0-	789 2		N	-0-	132
11		750	N	736	-0-	-14	-0-	-0-	736 2		N	-0-	132
12		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
01		775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-	-0-			N	NO RPT	132
02		725	N	NO RPT	-0-	-725	-0-	-0-			N	NO RPT	132

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701													
NOVAK, E. E. WELL #: 2 L RRCID -> 028343 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7608 - 7618													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MATHEWS, L. W. WELL #: 4 RRCID -> 028347 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7076 - 7685													
09	2040	N	2016	-0-	-24	-0-	2016	2	N	-0-			165
10	2139	N	1899	-0-	-240	-0-	1899	2	N	-0-			165
11	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1923	2	N	-0-	138	1	27
12	2077	N	2072	-0-	-5	-0-	2072	2	N	-0-			27
01	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2	N	-0-			27
*02	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2	N	-0-			27

WILBANKS WELL #: 1 RRCID -> 083010 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 7754 - 7768													
09	1290	N	1140	-0-	-150	-0-	1140	2	N	-0-			12
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	1430	2	N	-0-			12
11	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2	N	-0-			12
12	1178	N	683	-0-	-495	-0-	683	2	N	-0-			12
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2	N	-0-			12
02	1363	N	948	-0-	-415	-0-	948	2	N	-0-			12

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632													
AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028356 COMPL. DATE 10/05/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7600													
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

H & L OPERATING CO., LLC 339787													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 087998 COMPL. DATE 05/15/1980 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7458 - 7464													
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	10	1	591	2	N	-0-	35
10	682	N	578	-0-	-104	-0-	10	1	568	2	N	-0-	35
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	10	1	531	2	N	-0-	35
12	620	N	417	-0-	-203	-0-	10	1	407	2	N	-0-	35
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	10	1	533	2	N	-0-	35
*02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	10	1	640	2	N	-0-	35

JCB II ENTERPRISES, LLC 430581													
HART WELL #: 2 RRCID -> 183614 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7276 - 7309													
09	2160	N	2100	-0-	-60	-0-	2100	2	N	-0-			-0-
10	2449	N	2131	-0-	-318	-0-	2131	2	N	-0-			-0-
11	2310	N	924	-0-	-1386	-0-	924	2	N	-0-			-0-
12	2170	N	2061	-0-	-109	-0-	2061	2	N	-0-			-0-
01	2139	N	1921	-0-	-218	-0-	1921	2	N	-0-			-0-
*02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2	N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 38797 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
HART WELL #: 2 RRCID -> 213589 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6952 - 6987												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2		N	-0-		259
10		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-		259
11		1170 N	1076	-0-	-94	-0-	1076 2		N	-0-		259
12		1302 N	987	-0-	-315	-0-	987 2		N	-0-		259
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254 2		N	-0-		259
02		1044 N	1031	-0-	-13	-0-	1031 2		N	-0-		259

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560												
RALSTON WELL #: 1 RRCID -> 060690 COMPL. DATE 11/04/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7123 - 7137												
09		210 N	175	-0-	-35	-0-	175 2		N	-0-		25
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		25
11		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-		25
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		N	-0-		25
01		186 N	141	-0-	-45	-0-	141 2		N	-0-		25
*02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		25

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792												
COLLARD WELL #: 120 RRCID -> 076092 COMPL. DATE 09/22/1977 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7536 - 7546												
09		1530 N	1519	-0-	-11	-0-	1519 2		N	-0-		-0-
10		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734 2		N	-0-		-0-
11		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-		-0-
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		N	-0-		-0-
01		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

O'LOUGHLIN WELL #: 361 L RRCID -> 082167 COMPL. DATE 02/13/1979 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7581 - 7587												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
SCHIFF "6" WELL #: 1 RRCID -> 173521 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8152 PERF. 7622 - 7636												
09		363 N	363	-0-	-0-	-0-	50 1	313 2	N	-0-		95
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	50 1	299 2	N	-0-		95
11		330 N	327	-0-	-3	-0-	44 1	283 2	N	-0-		95
12		372 N	340	-0-	-32	-0-	45 1	295 2	N	-0-		95
01		366 N	366	-0-	-0-	-0-	50 1	316 2	N	-0-		95
*02		343 N	343	-0-	-0-	-0-	48 1	295 2	N	-0-		95

CROOKS "118" WELL #: 1 RRCID -> 175741 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7174 - 7198												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE)		//CONT.// 38797 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560														
MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 182395		COMPL. DATE 04/09/2001		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7340 - 7360								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHEWS "116"		WELL #: 2		RRCID -> 187615		COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7450								
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795		RRCID -> 194964		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7691 - 7712								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	59	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAVAGE, DON C.		748943		RRCID -> 114635		COMPL. DATE 01/04/1979		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7874 - 7878								
09	120 N	70	-0-	-50	-0-	70	1			N	-0-					-0-
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST		771115		RRCID -> 076096		COMPL. DATE 04/05/1978		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7183 - 7199								
09	60 N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					21
10	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					21
11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					21
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					21
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					21
*02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21

SPEARTEX GRAIN COMPANY		808580		RRCID -> 069331		COMPL. DATE 11/05/1976		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7801 - 7811								
09	288 N	288	-0-	-0-	-0-	1	1	287	2	N	-0-					-0-
10	62 N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
12	310 N	25	-0-	-285	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, MIDDLE) SPEARTEX GRAIN COMPANY BRYAN		//CONT.// 38797 620 //CONT.// 808580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 C		RRCID -> 072320		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 8300			PERF. 7735 - 7750					
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	1	1	359	2	N	-0-			-0-
10	248 N	240	-0-	-8	-0-	1	1	239	2	N	-0-			-0-
11	240 N	225	-0-	-15	-0-	1	1	224	2	N	-0-			-0-
12	372 N	263	-0-	-109	-0-	1	1	262	2	N	-0-			-0-
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	1	1	203	2	N	-0-			-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	1	1	224	2	N	-0-			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 101510		COMPL. DATE 06/23/1978		TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7710 - 7720					
09	180 N	162	-0-	-18	-0-	1	1	132	2	N	26			109
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	1	1	81	2	N	18			127
11	150 N	60	-0-	-90	-0-	20	9	52	2	N	6	113	1	20
12	155 N	2	-0-	-153	-0-	7	9	1	9	N	1			21
01	93 N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	9	N	8			29
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	109	2	N	15			44
WELL #: 360		RRCID -> 209092		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 9808			PERF. 7372 - 7386					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WELL #: 1		RRCID -> 104891		COMPL. DATE 03/07/1983		TOTAL DEPTH 7450			PERF. 7008 - 7040					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51					N	NO RPT			-0-
WELL #: 2		RRCID -> 192960		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 7650			PERF. 7299 - 7519					
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	167	3			N	-0-			15
10	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	3			N	-0-			15
11	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			15
12	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-			15
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			N	-0-			15
02	174 N	100	-0-	-74	-0-	100	3			N	-0-			15
WELL #: 1		RRCID -> 028344		COMPL. DATE 07/03/1957		TOTAL DEPTH 7429			PERF. 7075 - 7121					
09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-			14
10	1085 N	789	-0-	-296	-0-	789	2			N	-0-			14
11	810 N	745	-0-	-65	-0-	745	2			N	-0-			14
12	992 N	692	-0-	-300	-0-	692	2			N	-0-			14
01	775 N	678	-0-	-97	-0-	677	2	1	9	N	1			15
02	725 N	639	-0-	-86	-0-	638	2	1	9	N	1			16

HANSFORD (MORROW, UPPER)		38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
AIKMAN OIL CORP.		009105								
O. D. C.		WELL #:		RRCID -> 033582		COMPL. DATE 06/09/1964		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7398		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		88
		PLUGGED AND ABANDONED		06/25/2001						

AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802		RRCID -> 031513		COMPL. DATE 07/01/1963		TOTAL DEPTH 7882 PERF. 7314 - 7324		
HOLMES		WELL #: 1057								
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		38

APACHE CORPORATION		027200		RRCID -> 028240		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 7616 PERF. 6969 - 7520		
STEELE-COLLARD -B-		WELL #: 1 C								
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 2	N	-0-		116
10	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2	N	-0-		116
11	360 N	53	-0-	-307	-0-	53 2	N	-0-		116
12	1116 N	570	-0-	-546	-0-	570 2	N	-0-		116
01	341 N	241	-0-	-100	-0-	241 2	N	-0-		116
*02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2	N	-0-		116

PEARSON -M-		WELL #: 3		RRCID -> 115581		COMPL. DATE 04/13/1998		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7683 - 8002		
09	210 N	9	-0-	-201	-0-	9 3	N	-0-		105
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	67 3	N	1	76 1	30
11	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 3	N	-0-		30
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		30
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-		30
02	9 N	-0-	-0-	-9	-0-		N	-0-		30

COLLARD, STEELE -F-		WELL #: 3		RRCID -> 176899		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 8014 PERF. 7219 - 7782		
09	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525 2	N	-0-		126
10	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1574 2	N	-0-		126
11	1530 N	1469	-0-	-61	-0-	1469 2	N	-0-		126
12	1581 N	1215	-0-	-366	-0-	1215 2	N	-0-		126
01	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627 2	N	-0-		126
02	1421 N	1406	-0-	-15	-0-	1406 2	N	-0-		126

ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 028212		COMPL. DATE 05/28/1962		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7306 - 7318		
SPEARMAN		WELL #: 1								
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-		112
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		N	-0-		112
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	1 1	N	224 2		112
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	1 1	N	219 2		112
*01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	1 1	N	276 2		112
02	232 N	192	-0-	-40	-0-	1 1	N	191 2		112

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP//CONT.// 028890
 LA MASTER-BLODGETT WELL #: RRCID -> 041746 COMPL. DATE 05/05/1967 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7362 - 7433

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2013

ATHENA ENERGY, INC. 036051
 BRUNSTETTER WELL #: 1 RRCID -> 055477 COMPL. DATE 05/30/1973 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7938 - 7948

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	510					N	NO RPT					107

COLLARD SCHNELL GU WELL #: 1 T RRCID -> 165487 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 SCHUBERT WELL #: 2 RRCID -> 069598 COMPL. DATE 12/28/1976 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7615 - 7625

09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 070304 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7075 - 7090

09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					40
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					40
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					40
12	186	N	70	-0-	-116	-0-	70	2			N	-0-					40
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					40
02	174	N	148	-0-	-26	-0-	148	2			N	-0-					40

BILLINGSLEY WELL #: 1 RRCID -> 135935 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7450 - 7466

09	90	N	86	-0-	-4	-0-	86	2			N	-0-					78
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					78
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					78
12	93	N	40	-0-	-53	-0-	40	2			N	-0-					78
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					78
02	116	N	59	-0-	-57	-0-	59	2			N	-0-					78

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.		//CONT.//		039870									
WARD		WELL #:		1	RRCID ->	147350	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7090 - 7095		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3496 2		N	-0-			81
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3738 2		N	-0-			81
11		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3578 2		N	-0-			81
12		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 2		N	-0-			81
01		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	3058 2		N	-0-			81
*02		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		N	-0-			81

HIX WILBANKS ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	161662	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	7618	PERF. 7452 - 7462		
09		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-			170
10		775 N	769	-0-	-6	-0-	769 2		N	-0-			170
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	709 2		N	-0-			170
12		744 N	489	-0-	-255	-0-	489 2		N	-0-			170
01		793 N	793	-0-	-0-	-0-	793 2		N	-0-			170
02		696 N	618	-0-	-78	-0-	618 2		N	-0-			170

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	022779	COMPL. DATE	11/08/1962	TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8260 - 8286		
WAMBLE, R. E. -F-		040798											
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 3		N	-0-			-0-
10		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 3		N	-0-			-0-
01		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 3		N	-0-			-0-
*02		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 3		N	-0-			-0-

WASHER GU		WELL #:		1	RRCID ->	022854	COMPL. DATE	05/27/1962	TOTAL DEPTH	8555	PERF. 7712 - 7740		
09		1260 X	1058	-0-	-202	-0-	54 1 2 4	1002 3	N	-0-			24
10		1271 X	1219	-0-	-52	-0-	51 1 2 4	1138 3 28 9	N	25			49
11		1230 X	351	-0-	-879	-0-	15 1 1 4	335 3	N	-0-	24 5		25
12		1271 X	1210	-0-	-61	-0-	43 1 2 4	1165 3	N	-0-			25
*01		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	70 1 2 4	1979 3 3 9	N	3			28
*02		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	69 1 2 4	1853 3	N	-0-			28

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	022983	COMPL. DATE	05/24/1963	TOTAL DEPTH	8565	PERF. 8300 - 8350		
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARMODY, E. M. WELL #: 4 L RRCID -> 028284 COMPL. DATE 07/25/1959 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7180 - 7238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		294 N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	3	N	-0-		40
10		558 N	395	-0-	-163	-0-	35	1	360	3	N	-0-		40
11		448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	3	N	-0-		40
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	336	3	N	-0-		40
01		403 N	335	-0-	-68	-0-	30	1	305	3	N	-0-		40
02		435 N	306	-0-	-129	-0-	23	1	283	3	N	-0-		40

COURSON -B- 8 WELL #: 8 RRCID -> 028290 COMPL. DATE 05/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8089 - 8093														
*03		1767 N	1538	-0-	-229	-0-	80	1	1457	3	N	-0-		108
							1	4						
*04		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	150	1	1421	3	N	-0-	42 5	66
							2	4						
05		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	133	1	2012	2	N	-0-		66
							2	4						
06		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	111	1	1855	2	N	-0-		66
							1	4						
07		1457 N	1445	-0-	-12	-0-	96	1	1348	2	N	-0-		66
							1	4						
08		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	134	1	1839	2	N	-0-		66
							2	4						
09		1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	130	1	1744	2	N	-0-		66
							2	4						
10		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	112	1	1588	2	N	-0-		66
							2	4						
11		1710 N	1321	-0-	-389	-0-	108	1	1211	2	N	-0-		66
							2	4						
12		1767 N	1569	-0-	-198	-0-	111	1	1456	2	N	-0-		66
							2	4						
*01		1767 N	1432	-0-	-335	-0-	104	1	1326	2	N	-0-		66
							2	4						
*02		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	138	1	1624	2	N	-0-		66
							2	4						

MATHEWS, L. W. WELL #: 1 RRCID -> 028291 COMPL. DATE 05/30/1991 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7076 - 7383														
09		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-		39
10		982 N	982	-0-	-0-	-0-	940	3	42	9	N	38		77
11		914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	3	2	9	N	2		79
12		744 N	728	-0-	-16	-0-	722	3	6	9	N	5		84
01		832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-		84
*02		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	3			N	-0-		84

MATHEWS, L. W. WELL #: 2 RRCID -> 028292 COMPL. DATE 09/17/1958 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7126 - 7144														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	24	-0-	24	24	24	3			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	21	-0-	21	45	21	3			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
RILEY GU		WELL #: 1 L		RRCID -> 028293		COMPL. DATE 11/19/1959		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7170 - 7174			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	570 N	523	-0-	-47	-0-	36 1	485 3	N	-0-		42
						2 4					
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31 1	525 3	N	-0-		42
						2 4					
11	570 N	539	-0-	-31	-0-	36 1	501 3	N	-0-		42
						2 4					
12	527 N	526	-0-	-1	-0-	45 1	479 3	N	-0-		42
						2 4					
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	35 1	488 3	N	-0-		42
						2 4					
*02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	44 1	524 3	N	-0-		42
						2 4					
BUZZARD		WELL #: 1		RRCID -> 028312		COMPL. DATE 04/21/1961		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7890 - 7915			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
STEELE, J. I. -E-		WELL #: 1		RRCID -> 028314		COMPL. DATE 01/14/1959		TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7116 - 7123			
09	300 N	168	-0-	-132	-0-	168 3		N	-0-		59
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		N	-0-		59
11	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956 3		N	-0-		59
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 3		N	-0-		59
01	527 N	458	-0-	-69	-0-	458 3		N	-0-		59
*02	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575 3		N	-0-		59
PEARSON GU D		WELL #: 1		RRCID -> 028467		COMPL. DATE 09/20/1962		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8041 - 8164			
*03	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	16 1	2234 3	N	-0-		-0-
						1 4					
*04	1947 X	1947	-0-	-0-	-0-	21 1	1924 3	N	-0-		-0-
						2 4					
05	1996 X	1996	-0-	-0-	-0-	23 1	1971 2	N	-0-		-0-
						2 4					
06	1833 X	1833	-0-	-0-	-0-	19 1	1813 2	N	-0-		-0-
						1 4					
07	1581 X	1581	-0-	-0-	-0-	13 1	1567 2	N	-0-		-0-
						1 4					
08	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	16 1	1668 2	N	-0-		-0-
						2 4					
09	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	28 1	2251 2	N	-0-		-0-
						2 4					
10	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	33 1	2062 2	N	20		20
						2 4	22 9				
11	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	24 1	1923 2	N	4		24
						2 4	4 9				
12	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	22 1	1382 2	N	-0-		24
						2 4					
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	29 1	2097 2	N	-0-		24
						2 4					
*02	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	31 1	1896 2	N	-0-		24
						2 4					

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
JARVIS, RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 028468		COMPL. DATE 10/08/1961		TOTAL DEPTH 8900 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

COURSON -B- 15		WELL #: 15		RRCID -> 031223		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6726 - 8182								
*03		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1390	3	23 9	N	21					81
*04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1308	3	20 9	N	18					99
05		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2		N	-0-					99
06		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2		N	-0-					99
07		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2		N	-0-					99
08		995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2		N	-0-					99
09		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2		N	-0-					99
10		930 N	829	-0-	-101	-0-	829	2		N	-0-					99
11		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2		N	-0-					99
12		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2		N	-0-					99
*01		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-					99
*02		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2		N	-0-					99

WILMETH, W.W.-A-		WELL #: 2		RRCID -> 086070		COMPL. DATE 07/10/1979		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7258 - 7290								
09		1380 N	1362	-0-	-18	-0-	43 1	1317	3	N	-0-					66
							2 4									
10		1426 N	1403	-0-	-23	-0-	43 1	1358	3	N	-0-					66
							2 4									
11		1380 N	1365	-0-	-15	-0-	39 1	1324	3	N	-0-					66
							2 4									
12		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	43 1	1260	3	N	-0-					66
							2 4									
01		1395 N	1363	-0-	-32	-0-	43 1	1318	3	N	-0-					66
							2 4									
02		1334 N	1288	-0-	-46	-0-	40 1	1246	3	N	-0-					66
							2 4									

STEELE, J. I. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 122672		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7078 - 7086								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					2

HANSFORD (MORROW, UPPER)										//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
COURSON -B- 8										WELL #: 36		RRCID -> 147590		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8028 - 8054	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*03	372 N	282	-0-	-90	-0-	6	1	275	3	N	-0-		121				
						1	4										
*04	295 N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-	10 5	111				
						2	4										
05	310 N	290	-0-	-20	-0-	8	1	280	2	N	-0-		111				
						2	4										
06	270 N	190	-0-	-80	-0-	6	1	183	2	N	-0-		111				
						1	4										
07	279 N	203	-0-	-76	-0-	5	1	197	2	N	-0-		111				
						1	4										
08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	10	1	290	2	N	-0-		111				
						2	4										
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	8	1	250	2	N	-0-		111				
						2	4										
10	281 N	281	-0-	-0-	-0-	8	1	271	2	N	-0-		111				
						2	4										
11	300 N	245	-0-	-55	-0-	7	1	236	2	N	-0-		111				
						2	4										
12	279 N	278	-0-	-1	-0-	12	1	264	2	N	-0-		111				
						2	4										
*01	248 N	208	-0-	-40	-0-	9	1	197	2	N	-0-		111				
						2	4										
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	8	1	239	2	N	-0-		111				
						2	4										

JARVIS, RAYMOND										WELL #: 2		RRCID -> 156172		COMPL. DATE 08/18/1995		TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8140 - 8158	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
*03	713 N	630	-0-	-83	-0-	8	1	621	3	N	-0-		-0-				
						1	4										
*04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	10	1	603	3	N	-0-		-0-				
						2	4										
05	651 N	614	-0-	-37	-0-	10	1	602	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
06	600 N	578	-0-	-22	-0-	13	1	564	2	N	-0-		-0-				
						1	4										
07	620 N	586	-0-	-34	-0-	17	1	568	2	N	-0-		-0-				
						1	4										
08	620 N	599	-0-	-21	-0-	20	1	577	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	22	1	554	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
10	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	698	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
11	775 N	775	-0-	-0-	-0-	16	1	757	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
12	797 N	797	-0-	-0-	-0-	26	1	769	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
*01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	28	1	922	2	N	-0-		-0-				
						2	4										
*02	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	41	1	2190	2	N	22		22				
						2	4	24	9								

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CRUM, NADINE		WELL #:		1	RRCID ->	161632	COMPL. DATE	08/26/1996	TOTAL DEPTH	8825	PERF.	8054 -	8120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		1054 N	926	-0-	-128	-0-	926	3			N	-0-			18
*04		1020 N	797	-0-	-223	-0-	797	3			N	-0-			18
05		1054 N	542	-0-	-512	-0-	542	2			N	-0-			18
06		900 N	534	-0-	-366	-0-	533	2	1	4	N	-0-			18
07		837 N	587	-0-	-250	-0-	586	2	1	4	N	-0-			18
08		527 N	363	-0-	-164	-0-	361	2	2	4	N	-0-			18
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1036	2	2	4	N	-0-			18
10		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1461	2	2	4	N	-0-			18
11		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1448	2	2	4	N	-0-			18
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1398	2	2	4	N	-0-			18
*01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1366	2	2	4	N	-0-			18
*02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1190	2	2	4	N	-0-			18

BECK UNIT /B/		WELL #:		4	RRCID ->	162293	COMPL. DATE	06/10/1996	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	7972 -	7984
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

BRAINARD, E. S. F.		WELL #:		3	RRCID ->	167775	COMPL. DATE	03/19/1999	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7912 -	8542
*03	3100 N	3999	-0-	899	899	102	1	3896	3	N	-0-		143
						1	4						
*04	2525 N	1626	-0-	-899	-0-	60	1	1564	3	N	-0-	17 5	126
						2	4						
05	3100 N	3575	-0-	475	475	80	1	3493	2	N	-0-		126
						2	4						
06	3701 X	3226	-0-	-475	-0-	88	1	3111	2	N	24		150
						1	4	26	9				
07	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	91	1	3477	2	N	8		158
						1	4	9	9				
08	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	97	1	3376	2	N	3		161
						2	4	3	9				
09	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	95	1	2945	2	N	-0-		161
						2	4						
10	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	103	1	3572	2	N	4		165
						2	4	4	9				
11	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	112	1	4076	2	N	16		181
						2	4	18	9				
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	120	1	4136	2	N	5		186
						2	4	6	9				
*01	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	124	1	4138	2	N	26		212
						2	4	29	9				
*02	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	122	1	3907	2	N	8		220
						2	4	9	9				

HANSFORD (MORROW, UPPER)													//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
BRAINARD ESF 5													WELL #: 1		RRCID -> 167855		COMPL. DATE 08/13/1999		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 7914 - 8520	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
*03	6324 X	6212	-0-	-112	-0-	178	1 4	6033	3	N	-0-	75	5			222						
*04	6120 X	4575	-0-	-1545	-0-	143	1 4	4314	3	N	105	169	1	72	5	86						
05	5518 X	2282	-0-	-3236	-0-	52	1 4	2182	2	N	42					128						
06	6000 X	2887	-0-	-3113	-0-	85	1 4	2801	2	N	-0-					128						
07	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	186	1 4	6255	2	N	8					136						
08	6200 X	6051	-0-	-149	-0-	194	1 4	5846	2	N	8					144						
09	5796 X	5796	-0-	-0-	-0-	219	1 4	5565	2	N	9					153						
10	6324 X	5491	-0-	-833	-0-	215	1 4	5260	2	N	13					166						
11	6120 X	4634	-0-	-1486	-0-	167	1 4	4450	2	N	14					180						
12	6324 X	5234	-0-	-1090	-0-	202	1 4	5030	2	N	-0-					180						
*01	5642 X	4588	-0-	-1054	-0-	187	1 4	4379	2	N	18					198						
02	5278 X	3860	-0-	-1418	-0-	162	1 4	3677	2	N	17					215						

BRAINARD, E. S. F.													WELL #: 404		RRCID -> 171655		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 7936 - 7964	
*03	465 N	289	-0-	-176	-0-	7	1 4	281	3	N	-0-					20						
*04	332 N	332	-0-	-0-	-0-	12	1 4	318	3	N	-0-	20	5			-0-						
05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	13	1 4	342	2	N	-0-					-0-						
06	342 N	342	-0-	-0-	-0-	10	1 4	331	2	N	-0-					-0-						
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	11	1 4	320	2	N	-0-					-0-						
08	372 N	354	-0-	-18	-0-	11	1 4	341	2	N	-0-					-0-						
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	13	1 4	322	2	N	-0-					-0-						
10	341 N	324	-0-	-17	-0-	12	1 4	310	2	N	-0-					-0-						
11	330 N	300	-0-	-30	-0-	11	1 4	287	2	N	-0-					-0-						
12	341 N	283	-0-	-58	-0-	10	1 4	271	2	N	-0-					-0-						
*01	341 N	155	-0-	-186	-0-	6	1 4	147	2	N	-0-					-0-						
02	290 N	205	-0-	-85	-0-	8	1 4	195	2	N	-0-					-0-						

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DODSON		WELL #:		7134	RRCID ->	176896	COMPL. DATE	03/03/2000	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7596 - 7634	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	810 N	727	-0-	-83	-0-	60	1	665	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	61	1	816	3	N	-0-	-0-
						2	4					
11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	64	1	764	3	N	-0-	-0-
						2	4					
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	64	1	781	3	N	-0-	-0-
						2	4					
01	868 N	839	-0-	-29	-0-	66	1	771	3	N	-0-	-0-
						2	4					
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	53	1	720	3	N	-0-	-0-
						2	4					

BECK RESOURCES INCORPORATED				061100					CNTY: HANSFORD			
GARNETT, B.J.		WELL #:		5	RRCID ->	132146	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	8290	PERF. 7563 - 7621	
09	390 N	323	-0-	-67	-0-	323	3			N	-0-	-0-
10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-	-0-
11	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-	-0-
12	341 N	336	-0-	-5	-0-	336	3			N	-0-	-0-
01	434 N	374	-0-	-60	-0-	374	3			N	-0-	-0-
02	406 N	347	-0-	-59	-0-	347	3			N	-0-	-0-

CATOR, D.A.				140250					CNTY: HANSFORD			
CATOR		WELL #:		1124	RRCID ->	028228	COMPL. DATE	05/11/1962	TOTAL DEPTH	7274	PERF. 7020 - 7044	
09	720 N	456	-0-	-264	-0-	456	1			N	-0-	1
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-	1
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-	1
12	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699					CNTY: HANSFORD			
SUN-JONES		WELL #:		2 C	RRCID ->	060235	COMPL. DATE	09/18/1974	TOTAL DEPTH	7215	PERF. 6844 - 6852	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

COLLARD-SCHNELL G.U.				2	RRCID ->	179657	COMPL. DATE	10/12/2000	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7470 - 7510	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JACKSON				B 3	RRCID ->	188489	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6870 - 6936	
09	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-	52
10	558 N	540	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-	52
11	540 N	513	-0-	-27	-0-	513	2			N	-0-	52
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-	52
01	527 N	494	-0-	-33	-0-	494	2			N	-0-	52
02	493 N	487	-0-	-6	-0-	487	2			N	-0-	52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
JACKSON WELL #: 1108 RRCID -> 195599 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7149 - 7160															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		60 N	41	-0-	-19	-0-	41	2			N	-0-			32
10		62 N	27	-0-	-35	-0-	27	2			N	-0-			32
11		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			32
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			32
01		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			32
02		87 N	40	-0-	-47	-0-	40	2			N	-0-			32

CIMARRON RIVER PIPELINE, LLC 153466															
FEE WELL #: 1 D RRCID -> 108096 COMPL. DATE 05/00/1963 TOTAL DEPTH 4047 PERF. 3550 - 4045															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COMBINED RESOURCES CORPORATION 169455															
HOLT, COY WELL #: 1 RRCID -> 028323 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7021 - 7043															
09		780 N	614	-0-	-166	-0-	614	2			N	-0-			33
10		682 N	576	-0-	-106	-0-	576	2			N	-0-			33
11		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			33
12		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			33
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-			33
*02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-			33

HOLT, COY WELL #: 2 RRCID -> 028324 COMPL. DATE 03/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7053 - 7067															
09		770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-			9
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			9
11		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			9
12		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-			9
01		801 N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-			9
*02		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-			9

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
CARMODY WELL #: 2 L RRCID -> 028298 COMPL. DATE 08/28/1959 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7144 - 7170															
09		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-			-0-
10		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			Y	-0-			-0-
11		510 N	464	-0-	-46	-0-	464	3			Y	-0-			-0-
12		527 N	287	-0-	-240	-0-	287	3			Y	-0-			-0-
01		589 N	263	-0-	-326	-0-	263	3			Y	-0-			-0-
02		435 N	240	-0-	-195	-0-	240	3			Y	-0-			-0-

CHUNN WELL #: 1 U RRCID -> 028299 COMPL. DATE 01/13/1958 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7551 - 7567															
09		2760 N	2645	-0-	-115	-0-	2645	3			N	-0-			122
10		2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	3			N	-0-			122
11		2730 N	2723	-0-	-7	-0-	2723	3			N	-0-			122
12		2728 N	2649	-0-	-79	-0-	2649	3			N	-0-			122
01		2852 N	2217	-0-	-635	-0-	2217	3			N	-0-			122
*02		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-			122

HANSFORD (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY GARNETT -A-		//CONT.// 38797 682 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

WELL #: 1		RRCID -> 028300		COMPL. DATE 02/17/1958		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7353 - 7369				
09	1440 N	1122	-0-	-318	-0-	1122	3	N	-0-			45
10	1178 N	588	-0-	-590	-0-	588	3	N	-0-			45
11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3	N	-0-			45
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3	N	-0-			45
01	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3	N	-0-			45
02	1421 N	1151	-0-	-270	-0-	1151	3	N	-0-			45

WELL #: 2		RRCID -> 028301		COMPL. DATE 12/11/1958		TOTAL DEPTH 8273		PERF. 7566 - 7574				
09	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3	N	-0-			81
10	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-			81
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			81
12	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3	N	-0-			81
01	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2198	3	N	-0-			81
02	2059 N	1931	-0-	-128	-0-	1931	3	N	-0-			81

WELL #: 1 T		RRCID -> 028307		COMPL. DATE 12/26/1957		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6884 - 6900				
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-			49
10	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	3	N	-0-			49
11	300 N	253	-0-	-47	-0-	253	3	N	-0-			49
12	279 N	234	-0-	-45	-0-	234	3	N	-0-			49
01	310 N	243	-0-	-67	-0-	243	3	N	-0-			49
*02	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	3	N	-0-			49

WELL #: 1 L		RRCID -> 028308		COMPL. DATE 12/19/1957		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7416 - 7431				
09	450 N	279	-0-	-171	-0-	279	3	N	-0-			19
10	372 N	248	-0-	-124	-0-	248	3	N	-0-			19
11	270 N	251	-0-	-19	-0-	251	3	N	-0-			19
12	279 N	213	-0-	-66	-0-	213	3	N	-0-			19
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3	N	-0-			19
*02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	3	N	-0-			19

WELL #: 1 C		RRCID -> 028309		COMPL. DATE 11/18/1957		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 7550 - 7560				
09	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3	N	-0-			33
10	3100 N	3272	-0-	172	172	3272	3	N	-0-			33
11	3000 N	2928	-0-	-72	100	2928	3	N	-0-			33
12	2863 N	2763	-0-	-100	-0-	2763	3	N	-0-			33
01	2666 X	2546	-0-	-120	-0-	2546	3	N	-0-			33
*02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3	N	-0-			33

WELL #: 1		RRCID -> 028310		COMPL. DATE 06/06/1958		TOTAL DEPTH 8312		PERF. 7582 - 7612				
09	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3	N	-0-			125
10	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3399	3	N	-0-			125
11	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3021	3	N	-0-			125
12	2697 X	1958	-0-	-739	-0-	1958	3	N	-0-			125
01	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	3	N	-0-	125	1	-0-
*02	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	3580	3	N	125			125

WELL #: 1		RRCID -> 056735		COMPL. DATE 08/07/1973		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8006 - 8074				
09	1740 N	1720	-0-	-20	-0-	1720	3	N	-0-			104
10	1798 N	1767	-0-	-31	-0-	1767	3	N	-0-			104
11	1740 N	1667	-0-	-73	-0-	1667	3	N	-0-			104
12	1767 N	1721	-0-	-46	-0-	1721	3	N	-0-			104
01	1767 N	1719	-0-	-48	-0-	1719	3	N	-0-			104
02	1624 N	1603	-0-	-21	-0-	1603	3	N	-0-			104

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 SANDERS -B- WELL #: 2 RRCID -> 130722 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2550 X	2409	-0-	-141	-0-	2409	3		N	-0-			107
10	2604 X	2419	-0-	-185	-0-	2419	3		N	-0-			107
11	2610 X	2142	-0-	-468	-0-	2142	3		N	-0-			107
12	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3		N	-0-			107
01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	3		N	-0-			107
*02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	3		N	-0-			107

GARNETT -A- WELL #: 3 RRCID -> 179519 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7340 - 7350

09	510 N	500	-0-	-10	-0-	500	3		N	-0-			134
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-			134
11	540 N	492	-0-	-48	-0-	492	3		N	-0-			134
12	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			134
01	527 N	499	-0-	-28	-0-	499	3		N	-0-			134
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3		N	-0-			134

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 ABELL "A" WELL #: 2 RRCID -> 196425 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7479 - 7492

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 WAMBLE GU WELL #: 1 RRCID -> 028213 COMPL. DATE 12/17/1958 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 7780 - 7802

09	720 N	681	-0-	-39	-0-	44	1	637	2	N	-0-		-0-
10	763 N	763	-0-	-0-	-0-	62	1	701	2	N	-0-		-0-
11	724 N	724	-0-	-0-	-0-	60	1	664	2	N	-0-		-0-
12	757 N	757	-0-	-0-	-0-	62	1	695	2	N	-0-		-0-
01	775 N	708	-0-	-67	-0-	60	1	648	2	N	-0-		-0-
*02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	58	1	658	2	N	-0-		-0-

WAMBLE WELL #: 2 RRCID -> 087647 COMPL. DATE 03/26/1980 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7815 - 7833

09	420 N	418	-0-	-2	-0-	56	1	362	2	N	-0-		-0-
10	527 N	496	-0-	-31	-0-	62	1	434	2	N	-0-		-0-
11	442 N	442	-0-	-0-	-0-	60	1	382	2	N	-0-		-0-
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	46	1	399	2	N	-0-		-0-
01	496 N	459	-0-	-37	-0-	60	1	399	2	N	-0-		-0-
02	435 N	428	-0-	-7	-0-	58	1	370	2	N	-0-		-0-

HOLTON, RICHARD B. WELL #: 1 RRCID -> 201176 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7610 - 7630

09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	58	1	655	2	N	-0-		-0-
10	941 N	941	-0-	-0-	-0-	62	1	879	2	N	-0-		-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	-0-	60	1	823	2	N	-0-		-0-
12	744 N	529	-0-	-215	-0-	62	1	467	2	N	-0-		-0-
01	930 N	595	-0-	-335	-0-	60	1	535	2	N	-0-		-0-
02	841 N	498	-0-	-343	-0-	54	1	444	2	N	-0-		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
CRONE OIL COMPANY				190235									
O D C				WELL #:	1 C	RRCID ->	028218	COMPL. DATE	07/17/1962	TOTAL DEPTH	7620	PERF.	6924 - 6977
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	2 1	1040 2	N	-0-			-0-	
10	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	3 1	1249 2	N	-0-			-0-	
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	2 1	1042 2	N	-0-			-0-	
12	1085 N	849	-0-	-236	-0-	2 1	847 2	N	-0-			-0-	
01	1240 N	1120	-0-	-120	-0-	2 1	1118 2	N	-0-			-0-	
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	2 1	1109 2	N	-0-			-0-	

DACO, INC.				196940		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
JEWEL				WELL #:	1132	RRCID ->	148940	COMPL. DATE	03/04/1994	TOTAL DEPTH	7060	PERF.	6911 - 6915
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2015 - PLUGGED 04/16/15													

DAVIS, TRAVIS H. GAS				206850		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
HANSFORD GU. 16				WELL #:	2	RRCID ->	044106	COMPL. DATE	02/23/1968	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6923
09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-				135
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-				135
11	450 N	231	-0-	-219	-0-	231 2		N	-0-				135
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		N	-0-				135
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-				135
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT				135

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY		CNTY: HANSFORD					
MAUPIN, W. E., ETAL, GU				WELL #:	1	RRCID ->	028223	COMPL. DATE	03/23/1998	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7028 - 7344
09	1500 N	1379	-0-	-121	-0-	1379 2		N	-0-				-0-
10	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726 2		N	-0-				-0-
11	1500 N	1113	-0-	-387	-0-	1113 2		N	-0-				-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048 2		N	-0-				-0-
01	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917 2		N	-0-				-0-
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721 2		N	-0-				-0-

BUZZARD 4				WELL #:	1 C	RRCID ->	035810	COMPL. DATE	12/08/1964	TOTAL DEPTH	8156	PERF.	7384 - 7398
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

BUZZARD 4				WELL #:	402	RRCID ->	187352	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8390	PERF.	7498 - 8212
09	1050 N	952	-0-	-98	-0-	952 2		N	-0-				-0-
10	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-				-0-
11	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-				-0-
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140 2		N	-0-				-0-
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 2		N	-0-				-0-
02	1015 N	958	-0-	-57	-0-	958 2		N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HANSFORD			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GIBNER 3 WELL #: 2 RRCID -> 250654 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7334 - 7344													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005													
DANIEL, S. P. WELL #: 2 RRCID -> 162811 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7300 - 7622													
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3		N	-0-	35	
10	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	3		N	-0-	35	
11	2100	N	1905	-0-	-195	-0-	1905	3		N	-0-	35	
12	2170	N	2071	-0-	-99	-0-	2071	3		N	-0-	35	
01	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	2989	3		N	-0-	35	
*02	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2480	3	2 9	N	2	37	

E R OPERATING COMPANY 238075													
TURNER, NED WELL #: 1 RRCID -> 028317 COMPL. DATE 08/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7046 - 7109													
09	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2		N	-0-	292	
10	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2		N	-0-	292	
11	270	N	159	-0-	-111	-0-	159	2		N	-0-	292	
12	1705	N	62	-0-	-1643	-0-	62	2		N	-0-	292	
01	1457	N	91	-0-	-1366	-0-	91	2		N	-0-	292	
02	145	N	129	-0-	-16	-0-	129	2		N	-0-	292	

FOSTER, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 041712 COMPL. DATE 11/23/1966 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 7036 - 7056													
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-	118	
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	65	2		N	-0-	118	
11	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2		N	-0-	118	
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-	118	
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	118	
02	87	N	61	-0-	-26	-0-	61	2		N	-0-	118	

GRAY WELL #: 2132 RRCID -> 064324 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7514 - 7522													
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2		N	-0-	41	
10	1054	N	772	-0-	-282	-0-	772	2		N	-0-	41	
11	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2		N	-0-	41	
12	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-		2		N	-0-	41	
01	775	N	234	-0-	-541	-0-	234	2		N	-0-	41	
02	1044	N	257	-0-	-787	-0-	257	2		N	-0-	41	

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 073514 COMPL. DATE 07/25/1977 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6808 - 6822													
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2		N	-0-	197	
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2		N	-0-	197	
11	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-	197	
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-	197	
01	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	2		N	-0-	197	
02	145	N	123	-0-	-22	-0-	123	2		N	-0-	197	

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 E R OPERATING COMPANY //CONT.// 238075
 WILBANKS-HIX ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 196456 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6920 - 6932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	38	1	1189	2	N	-0-			78
10	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	34	1	1051	2	N	-0-			78
11	1140 N	1004	-0-	-136	-0-	31	1	973	2	N	-0-			78
12	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	32	1	989	2	N	-0-			78
01	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	36	1	1107	2	N	-0-			78
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	31	1	1008	2	N	-0-			78

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 KING WELL #: 2 RRCID -> 022776 COMPL. DATE 10/04/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8202 - 8205

09	1380 N	920	-0-	-460	-0-	920	2			N	-0-			-0-
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-			-0-
11	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-			-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	1209 N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			-0-

BALLARD WELL #: 1123 RRCID -> 028226 COMPL. DATE 11/14/1959 TOTAL DEPTH 7488 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 028227 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7550 - 7605

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FOSTER WELL #: 1 C RRCID -> 028232 COMPL. DATE 10/04/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7589 - 7595

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HART WELL #: 1 RRCID -> 028233 COMPL. DATE 12/17/1961 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6943 - 6963

09	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	650	1	1328	2	N	-0-			-0-
10	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	682	1	1509	2	N	-0-			-0-
11	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	655	1	1410	2	N	-0-			-0-
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	682	1	1366	2	N	-0-			-0-
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	475	1	1091	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
SKINNER WELL #: 1 RRCID -> 028328 COMPL. DATE 08/07/1962 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7220 - 7224															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALO DURO WELL #: 174 RRCID -> 061021 COMPL. DATE 01/25/1975 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7001 - 7015															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			120
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			123
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			123
01		2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2467	2	8	9	N	7			130
*02		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1973	2	6	9	N	5			135

OCHILTREE -A- WELL #: 2 U RRCID -> 077525 COMPL. DATE 07/02/1978 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7460 - 7466															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

O'LAUGHLIN -B- WELL #: 1 RRCID -> 078921 COMPL. DATE 09/23/1978 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7066 - 7086															
09		172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-			-0-
10		217 N	160	-0-	-57	-0-	160	2			N	-0-			-0-
11		180 N	160	-0-	-20	-0-	160	2			N	-0-			-0-
12		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
01		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NUSBAUM WELL #: 1 RRCID -> 141472 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7416 - 7428															
09		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	176	1	1115	2	N	-0-			139
10		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	248	1	1934	2	N	-0-			139
11		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-			139
12		431 N	431	-0-	-0-	-0-	140	1	291	2	N	-0-			139
01		341 N	206	-0-	-135	-0-	206	2			N	-0-			139
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			139

EATON WELL #: 1502 RRCID -> 167573 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7720 - 8471															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43

WOODRUFF WELL #: 1701 RRCID -> 167993 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7823 - 7830															
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131								
MATHEWS			WELL #:		6	RRCID ->	197763	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7088 - 7104	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2			N	-0-		18
10		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		18
11		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 2			N	-0-		18
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		18
01		434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-				N	NO RPT		18
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-				N	NO RPT		18

BALLARD			WELL #:		2	RRCID ->	198909	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	7715	PERF. 7036 - 7044	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2		37
10		2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-				N	-0-		37
11		2370 N	1760	-0-	-610	-0-	1757 2	3 9		N	3		40
12		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1799 2	3 9		N	3		43
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1817 2	3 9		N	3		46
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		46

MATHEWS			WELL #:		7	RRCID ->	199523	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7096 - 7112	
09		826 N	826	-0-	-0-	-0-	822 2	4 9		N	4		57
10		1271 N	971	-0-	-300	-0-	971 2			N	-0-		57
11		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-		57
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		57
01		961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-				N	NO RPT		57
02		1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-				N	NO RPT		57

GF BUZZARD ET AL TRUSTEE A			WELL #:		2	RRCID ->	201117	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7592 - 7614	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD GAS UNIT 12			WELL #:		4	RRCID ->	201579	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6902 - 6911	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

RILEY			WELL #:		3	RRCID ->	202566	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7121 - 7133	
09		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2211 2			N	-0-		193
10		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988 2			N	-0-		193
11		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2			N	-0-		193
12		1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2			N	-0-		193
01		1922 N	1782	-0-	-140	-0-	1782 2			N	-0-		193
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		193

BRUNER, MARGARETE			WELL #:		2	RRCID ->	204321	COMPL. DATE	08/20/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7684 - 7691	
09		1530 N	1051	-0-	-479	-0-	1051 2			N	-0-		-0-
10		1612 N	1567	-0-	-45	-0-	1567 2			N	-0-		-0-
11		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 2			N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-				N	NO RPT		-0-
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131										
NUSBAUM UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208340 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7358 - 7392										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 2		N	-0-	73
10	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-	73
11	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-	73
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	73
01	620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	73
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT	73

BEULAH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209969 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7640 - 7648										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16	16
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	16

ESF BRAINARD 5 WELL #: 5 RRCID -> 210620 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7948 - 7980										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SKINNER WELL #: 2 RRCID -> 213542 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 7583 - 7610										
09	1410 N	1367	-0-	-43	-0-	1367 2		N	-0-	5
10	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	1401 2		N	-0-	5
11	1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010 2		N	-0-	5
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	5
01	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-			N	NO RPT	5
02	986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT	5

MATHEWS 2 WELL #: 2 RRCID -> 217493 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7174 - 7188										
09	2220 X	1815	-0-	-405	-0-	1815 2		N	-0-	170
10	2294 X	895	-0-	-1399	-0-	895 2		N	-0-	170
11	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 2		N	-0-	170
12	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	170
01	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT	170
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-			N	NO RPT	170

LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 217499 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7818 - 7821										
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LYON GAS UNIT 121 WELL #: 4 RRCID -> 221233 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7854 PERF. 7185 - 7207										
09	810 N	570	-0-	-240	-0-	570 2		N	-0-	88
10	806 N	760	-0-	-46	-0-	754 2	6 9	N	5	93
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-	93
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	93
01	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-			N	NO RPT	93
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT	93

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MATHEWS WELL #: 2102 RRCID -> 231295 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7258 - 8657

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)		(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3960 X	3851	-0-	-109	-0-	3851 2		N	-0-			195
10	4185 X	3944	-0-	-241	-0-	3944 2		N	-0-			195
11	4050 X	3730	-0-	-320	-0-	3724 2	6 9	N	5			200
12	4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			N	NO RPT			200
01	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-			N	NO RPT			200
02	3712 X	NO RPT	-0-	-3712	-0-			N	NO RPT			200

HANSFORD GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 233571 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6950 - 7866

09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2		N	-0-			78
10	2170 X	2109	-0-	-61	-0-	2109 2		N	-0-			78
11	2070 X	1623	-0-	-447	-0-	1623 2		N	-0-			78
12	2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-			N	NO RPT			78
01	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-			N	NO RPT			78
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-			N	NO RPT			78

KL WEST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 250825 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7709 - 8206

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 29 WELL #: 4 RRCID -> 254171 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6952 - 7460

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 NOVAK, E. E. WELL #: 2 U RRCID -> 028236 COMPL. DATE 07/17/1961 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7386 - 7391

09	570 N	206	-0-	-364	-0-	206 2		N	-0-			-0-
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
11	240 N	157	-0-	-83	-0-	157 2		N	-0-			-0-
12	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			-0-
01	403 N	304	-0-	-99	-0-	304 2		N	-0-			-0-
*02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			-0-

BLODGETT WELL #: 1 RRCID -> 028273 COMPL. DATE 12/03/1961 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7831 - 7894

09	2370 N	2274	-0-	-96	-0-	2274 2		N	-0-			85
10	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2397 2		N	-0-			85
11	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 2		N	-0-			85
12	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2398 2		N	-0-			85
01	2387 N	2375	-0-	-12	-0-	2375 2		N	-0-			85
02	2233 N	2212	-0-	-21	-0-	2212 2		N	-0-			85

HANSFORD (MORROW, UPPER)													CNTY: HANSFORD			
FAULCONER, VERNON E., INC.																
ETTER																
//CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 263701																
WELL #: 1 RRCID -> 028275 COMPL. DATE 05/23/1962 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 7791 - 7920																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1920 N	1514	-0-	-406	-0-	-0-	1493	2	21	9	N	19			105
10		1736 N	1557	-0-	-179	-0-	-0-	1547	2	10	9	N	9			114
11		1920 N	1563	-0-	-357	-0-	-0-	1554	2	9	9	N	8			122
12		1550 N	1363	-0-	-187	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			122
01		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	-0-	1864	2	31	9	N	28			150
*02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	-0-	1653	2	6	9	N	5	116	1	39

HOLT, R. P. -146-																
WELL #: 1 RRCID -> 028278 COMPL. DATE 04/20/1994 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 6874 - 7081																
09		735 N	735	-0-	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			165
10		806 N	775	-0-	-31	-0-	-0-	775	2			N	-0-			165
11		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	751	2			N	-0-			165
12		783 N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			165
01		775 N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-			165
02		725 N	716	-0-	-9	-0-	-0-	715	2	1	9	N	1			166

JACKSON, D. A.																
WELL #: 1 RRCID -> 028279 COMPL. DATE 06/19/1954 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6904 - 6978																
09		3180 X	3022	-0-	-158	-0-	-0-	3022	2			N	-0-			167
10		3286 X	2986	-0-	-300	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			167
11		3180 X	2798	-0-	-382	-0-	-0-	2798	2			N	-0-	124	1	43
12		3224 X	3051	-0-	-173	-0-	-0-	3051	2			N	-0-			43
01		3162 X	2734	-0-	-428	-0-	-0-	2733	2	1	9	N	1			44
02		2929 X	2840	-0-	-89	-0-	-0-	2830	2	10	9	N	9			53

MATHEWS, L. W. GU 1																
WELL #: 1 RRCID -> 028281 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7062 - 7074																
09		1620 N	1543	-0-	-77	-0-	-0-	1543	2			N	-0-			181
10		1643 N	1520	-0-	-123	-0-	-0-	1520	2			N	-0-			181
11		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-	140	1	41
12		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	-0-	1513	2			N	-0-			41
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-			41
02		1595 N	1466	-0-	-129	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			41

MATHEWS, L. W. GU 2																
WELL #: 2 RRCID -> 028282 COMPL. DATE 09/04/1954 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6882 - 6958																
09		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			99
10		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			99
11		1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	3			102
12		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1065	2	1	9	N	1			103
01		1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-			103
*02		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1323	2	13	9	N	12			115

ORA																
WELL #: 2 RRCID -> 034725 COMPL. DATE 06/16/1964 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7686 - 7720																
09		450 N	408	-0-	-42	-0-	-0-	408	2			N	-0-			9
10		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			9
11		480 N	415	-0-	-65	-0-	-0-	415	2			N	-0-			9
12		434 N	309	-0-	-125	-0-	-0-	309	2			N	-0-			9
01		403 N	381	-0-	-22	-0-	-0-	381	2			N	-0-			9
02		406 N	263	-0-	-143	-0-	-0-	263	2			N	-0-			9

HUFF																
WELL #: 2 RRCID -> 135141 COMPL. DATE 06/07/1990 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7749 - 8365																
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
 BLODGETT WELL #: 3 RRCID -> 159046 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 7945 - 7962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381 2	3 9	N	3			26
10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2512 2	1 9	N	1			27
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2437 2	4 9	N	4			31
12	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2481 2	6 9	N	5			36
01	2511 N	2486	-0-	-25	-0-	2475 2	11 9	N	10			46
02	2349 N	2283	-0-	-66	-0-	2283 2		N	-0-			46

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 161634 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

09	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	1257 2		N	-0-			100
10	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			100
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2		N	-0-			100
12	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603 2		N	-0-			100
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549 2		N	-0-			100
02	1392 N	1391	-0-	-1	-0-	1391 2		N	-0-			100

REX WELL #: 2 RRCID -> 161644 COMPL. DATE 11/05/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8272 - 8295

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 AMARILLO AREA GU WELL #: 1 RRCID -> 028329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7287 - 7862

09	1380 N	1357	-0-	-23	-0-	1357 3		N	-0-			-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3		N	-0-			-0-
11	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 3		N	-0-			-0-
12	1395 N	1198	-0-	-197	-0-	1198 3		N	-0-			-0-
01	1426 N	1199	-0-	-227	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
*02	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3		N	-0-			-0-

OLOUGHLIN, C. C., JR. B WELL #: 1 RRCID -> 028338 COMPL. DATE 01/25/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7361 - 7369

09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810 3		N	-0-			-0-
10	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 3		N	-0-			-0-
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	800 3		N	-0-			-0-
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-			-0-
01	851 N	851	-0-	-0-	-0-	851 3		N	-0-			-0-
*02	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 3		N	-0-			-0-

MORTON, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 123892 COMPL. DATE 04/09/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7422 - 7436

09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
10	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-			-0-
11	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129 3		N	-0-			-0-
12	1736 N	1194	-0-	-542	-0-	1194 3		N	-0-			-0-
01	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2214 3		N	-0-			-0-
02	2059 N	2035	-0-	-24	-0-	2035 3		N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HANSFORD			
FULLER PRODUCTION, INC.				288587								
MATHEWS, V.		WELL #:		2	RRCID ->	028296	COMPL. DATE	12/14/1958	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7137 - 7153	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3		N	-0-		108
10		1085 N	1063	-0-	-22	-0-	1063 3		N	-0-		108
11		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		108
12		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064 3		N	-0-		108
01		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		N	-0-		108
02		1015 N	995	-0-	-20	-0-	995 3		N	-0-		108

G. & S. INC.				292316								
BENNETT		WELL #:			RRCID ->	033394	COMPL. DATE	04/18/1991	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7362 - 7375	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		100
PLUGGED AND ABANDONED 12/29/2011												

H & L OPERATING CO., LLC				339787								
MEEK		WELL #:		1 T	RRCID ->	056053	COMPL. DATE	07/18/1973	TOTAL DEPTH	8098	PERF. 7436 - 7439	
09		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	134 1	1159 2	N	-0-		83
10		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	134 1	1321 2	N	14		97
11		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	134 1	1115 2	N	2		99
12		1333 N	909	-0-	-424	-0-	134 1	773 2	N	2		101
01		1457 N	655	-0-	-802	-0-	134 1	521 2	N	-0-		101
*02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	134 1	1326 2	N	-0-		101

CHUNN, IRENE		WELL #:		1	RRCID ->	064513	COMPL. DATE	08/02/1991	TOTAL DEPTH	8305	PERF. 7474 - 7826	
09		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	72 1	1120 2	N	7		131
10		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	72 1	1298 2	N	8		139
11		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	72 1	1247 2	N	-0-		139
12		1240 N	845	-0-	-395	-0-	72 1	773 2	N	-0-		139
01		1364 N	1180	-0-	-184	-0-	72 1	1108 2	N	-0-		139
02		1276 N	1119	-0-	-157	-0-	72 1	1047 2	N	-0-		139

SEITZ		WELL #:		1	RRCID ->	083274	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	7451	PERF. 6936 - 6982	
09		2550 N	2539	-0-	-11	-0-	10 1	2529 2	N	-0-		91
10		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	10 1	2609 2	N	-0-		91
11		2550 N	2379	-0-	-171	-0-	10 1	2369 2	N	-0-		91
12		2635 N	2345	-0-	-290	-0-	10 1	2335 2	N	-0-		91
01		2604 N	2407	-0-	-197	-0-	10 1	2397 2	N	-0-		91
02		2291 N	1956	-0-	-335	-0-	10 1	1946 2	N	-0-		91

REYNOLDS-WILMETH		WELL #:		1	RRCID ->	126795	COMPL. DATE	01/08/1988	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7195 - 7208	
09		1020 N	949	-0-	-71	-0-	10 1	939 2	N	-0-		43
10		1054 N	988	-0-	-66	-0-	10 1	978 2	N	-0-		43
11		990 N	890	-0-	-100	-0-	10 1	880 2	N	-0-		43
12		992 N	688	-0-	-304	-0-	10 1	678 2	N	-0-		43
01		992 N	906	-0-	-86	-0-	10 1	896 2	N	-0-		43
02		870 N	864	-0-	-6	-0-	10 1	854 2	N	-0-		43

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
H & L OPERATING CO., LLC		//CONT.// 339787		WELL #: 1084		RRCID -> 136565		COMPL. DATE 10/29/1990		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7451 - 7457				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		270 N	229	-0-	-41	-0-	10 1	219 2	N	N	-0-			196
10		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	N	-0-			196
11		253 N	253	-0-	-0-	-0-	10 1	243 2	N	N	-0-			196
12		248 N	144	-0-	-104	-0-	10 1	134 2	N	N	-0-			196
01		248 N	158	-0-	-90	-0-	10 1	148 2	N	N	-0-			196
02		232 N	144	-0-	-88	-0-	10 1	134 2	N	N	-0-			196

ENTREKIN		WELL #: 1026		RRCID -> 171718		COMPL. DATE 12/17/1998		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7297						
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	N	NO RPT			-0-

HOLT BROTHERS		395350		WELL #: 1		RRCID -> 028325		COMPL. DATE 03/14/1962		TOTAL DEPTH 7631 PERF. 7025 - 7040				
09	1211 X	-0-	-0-	-1211	-0-				N	N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-				N	N	-0-			-0-
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	N	-0-			-0-
01	248 X	-0-	-0-	-248	-0-				N	N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	N	-0-			-0-

JILPETCO, INC.		432469		WELL #: 2		RRCID -> 194437		COMPL. DATE 03/09/2003		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6974 - 7546				
09	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	1263 2			N	N	-0-			-0-
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327 2			N	N	-0-			-0-
11	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1244 2			N	N	-0-			-0-
12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2			N	N	-0-			-0-
01	1333 N	1280	-0-	-53	-0-	1280 2			N	N	-0-			-0-
*02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202 2			N	N	-0-			-0-

K & D OPERATING CO. A		448436		WELL #: 2		RRCID -> 202527		COMPL. DATE 01/04/2004		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7004				
09	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 1			N	N	-0-			-0-
10	1364 N	1187	-0-	-177	-0-	1187 1			N	N	-0-			-0-
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208 1			N	N	-0-			-0-
12	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301 1			N	N	-0-			-0-
01	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 1			N	N	-0-			-0-
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493 1			N	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		WELL #: 1038		RRCID -> 039584		COMPL. DATE 05/26/1966		TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7288 - 7309				
09	2790 X	1152	-0-	-1638	-0-	1152 2			N	N	-0-			257
10	2883 X	2604	-0-	-279	-0-	2604 2			N	N	-0-			257
11	2670 X	1069	-0-	-1601	-0-	1069 2			N	N	-0-			257
12	2759 X	2485	-0-	-274	-0-	2485 2			N	N	-0-			257
01	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	2790 2			N	N	-0-			257
*02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3424 2			N	N	-0-			257

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175											
COTTER GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	062764	COMPL. DATE	04/02/1975	TOTAL DEPTH	7601	PERF. 7111 - 7130				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	2366	2		N	-0-				86
10	2542 N	1649	-0-	-893	-0-	-0-	1649	2		N	-0-				86
11	2370 N	1322	-0-	-1048	-0-	-0-	1322	2		N	-0-				86
12	2449 N	1256	-0-	-1193	-0-	-0-	1256	2		N	-0-				86
01	1643 N	597	-0-	-1046	-0-	-0-	597	2		N	-0-				86
*02	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2		N	-0-				86

KARPER OIL & GAS CORPORATION		451280		WELLMETH-BROCK		WELL #:	1	RRCID ->	092645	COMPL. DATE	10/05/1980	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7141 - 7149	
09	930 N	915	-0-	-15	-0-	-0-	915	2		N	-0-				40
10	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	-0-	1173	2		N	-0-				40
11	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	-0-	1141	2		N	-0-				40
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				40
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1169	2		N	-0-				40
*02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	-0-	1102	2		N	-0-				40

LASATER & CO, INC.		487415		SHEETS		WELL #:	2	RRCID ->	069590	COMPL. DATE	09/20/1976	TOTAL DEPTH	7244	PERF. 6856 - 6866	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LASATER		WELL #:		1	RRCID ->	086210	COMPL. DATE	01/02/1980	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7264 - 7274				
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-				-0-
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-				-0-
12	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-				-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-				-0-
*02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-				-0-

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P.		500792		COLLARD		WELL #:	120 U	RRCID ->	076091	COMPL. DATE	09/22/1977	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7260 - 7288	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

O'LAUGHLIN		WELL #:		361 U	RRCID ->	082168	COMPL. DATE	02/13/1979	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7097 - 7302				
09	1200 N	1178	-0-	-22	-0-	-0-	1178	2		N	-0-				-0-
10	1271 N	1199	-0-	-72	-0-	-0-	1199	2		N	-0-				-0-
11	1200 N	1170	-0-	-30	-0-	-0-	1170	2		N	-0-				-0-
12	1209 N	1195	-0-	-14	-0-	-0-	1195	2		N	-0-				-0-
01	1209 N	1160	-0-	-49	-0-	-0-	1160	2		N	-0-				-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD													
LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. //CONT.// 500792													
COLLARD -25- WELL #: 5375 L RRCID -> 098687 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 6964 - 670													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	-0-	1790 2		N	-0-		141
10		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	-0-	1833 2		N	-0-		141
11		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1750 2		N	-0-		141
12		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	-0-	1719 2		N	-0-		141
01		1612 N	1540	-0-	-72	-0-	-0-	1540 2		N	-0-		141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		141

BIRDWELL WELL #: 2027 RRCID -> 166020 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 7299 - 7875													
09		660 N	628	-0-	-32	-0-	-0-	628 2		N	-0-		-0-
10		651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
11		614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 2		N	-0-		-0-
12		651 N	648	-0-	-3	-0-	-0-	648 2		N	-0-		-0-
01		674 N	674	-0-	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LINDENMUTH & ASSOCIATES, INC. 501202													
JARVIS -30- WELL #: 1 RRCID -> 050672 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 8178 - 8186													
09		787 N	787	-0-	-0-	-0-	-0-	787 2		N	-0-		91
10		558 N	425	-0-	-133	-0-	-0-	425 2		N	-0-		91
11		570 N	482	-0-	-88	-0-	-0-	482 2		N	-0-		91
12		806 N	473	-0-	-333	-0-	-0-	473 2		N	-0-		91
01		839 N	839	-0-	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		91
*02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	-0-	739 2		N	-0-		91

LOWE CATTLE CO., INC. 510414													
LOWE GU WELL #: 1U RRCID -> 028235 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7051 - 7063													
09		180 N	72	-0-	-108	-0-	-0-	72 1		N	-0-		-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

MAKAR PRODUCTION COMPANY 522986													
HOLT, EVA WELL #: 1156 RRCID -> 028340 COMPL. DATE 01/02/1960 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 6850 - 6862													
09		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	-0-	2916 3		N	-0-		29
10		3007 X	2792	-0-	-215	-0-	-0-	2792 3		N	-0-		29
11		2880 X	2621	-0-	-259	-0-	-0-	2621 3		N	-0-		29
12		3007 X	2697	-0-	-310	-0-	-0-	2697 3		N	-0-		29
01		2790 N	2634	-0-	-156	-0-	-0-	2634 3		N	-0-		29
*02		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	2844 3		N	-0-		29

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560													
NITSCHKE WELL #: 1021 RRCID -> 028311 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 7976 - 8000													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56

OIL AND GAS DIVISION

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
LEE, R. E. GU		WELL #: 1		RRCID -> 028337		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8375		PERF. 8221 - 8245		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	90 N	61	-0-	-29	-0-	30 1	31 2	N	-0-					79
10	93 N	54	-0-	-39	-0-	31 1	23 2	N	-0-					79
11	90 N	47	-0-	-43	-0-	30 1	17 2	N	-0-					79
12	62 N	61	-0-	-1	-0-	31 1	30 2	N	-0-					79
01	62 N	56	-0-	-6	-0-	31 1	25 2	N	-0-					79
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	29 1	25 2	N	-0-					79

JACKSON		WELL #: A 1		RRCID -> 088109		COMPL. DATE 03/18/1980		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7593 - 7607				
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	27 1	671 2	N	2					50
10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	30 1	1125 2	N	-0-					50
11	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	28 1	1044 2	N	-0-					50
12	713 N	345	-0-	-368	-0-	16 1	327 2	N	2					52
01	1147 N	392	-0-	-755	-0-	20 1	372 2	N	-0-					52
02	1044 N	498	-0-	-546	-0-	23 1	475 2	N	-0-					52

GREENE "25"		WELL #: 1		RRCID -> 173501		COMPL. DATE 05/06/1999		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7360 - 7436				
09	1590 N	1282	-0-	-308	-0-	32 1	1250 2	N	-0-					27
10	2232 N	1314	-0-	-918	-0-	31 1	1283 2	N	-0-					27
11	1320 N	1272	-0-	-48	-0-	28 1	1244 2	N	-0-					27
12	1333 N	1205	-0-	-128	-0-	27 1	1175 2	N	3					30
01	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	31 1	1396 2	N	3					33
*02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	29 1	1177 2	N	-0-					33

AMARILLO AREA FOUNDATION GU "5"		WELL #: 1		RRCID -> 174269		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7200 - 7212	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	11830			N	NO RPT		-0-

NITSCHKE		WELL #: 2		RRCID -> 175733		COMPL. DATE 01/04/2000		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 7984 - 8000	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROOKS "118"		WELL #: 1		RRCID -> 178050		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6904 - 7198				
09	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	30 1	3505 2	N	5					100
10	3751 X	2918	-0-	-833	-0-	31 1	2879 2	N	7					107
11	3630 X	2879	-0-	-751	-0-	30 1	2846 2	N	3					110
12	3751 X	2533	-0-	-1218	-0-	25 1	2504 2	N	4					114
01	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	31 1	3361 2	N	-0-					114
*02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	29 1	3155 2	N	11					125

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
GARCIA		WELL #: 1		RRCID -> 178748		COMPL. DATE 08/17/2000			TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7630 - 7639		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	662 N	662	-0-	-0-	-0-	29	1 633 2	N	-0-		137
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	29	1 594 2	N	-0-		137
11	555 N	555	-0-	-0-	-0-	25	1 530 2	N	-0-		137
12	682 N	464	-0-	-218	-0-	22	1 442 2	N	-0-		137
01	620 N	536	-0-	-84	-0-	30	1 506 2	N	-0-		137
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	28	1 525 2	N	-0-		137

BRUNSTETER "22"		WELL #: 1		RRCID -> 181113		COMPL. DATE 01/29/2001			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7988 - 8003		
09	1020 N	25	-0-	-995	-0-	2	1 23 2	N	-0-		180
10	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	61	1 1216 2	N	-0-		180
11	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	58	1 1025 2	N	-0-		180
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	48	1 842 2	N	-0-		180
01	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	58	1 1084 2	N	-0-		180
02	1044 N	945	-0-	-99	-0-	54	1 891 2	N	-0-		180

BLACK STONE MINERALS "86"		WELL #: 1		RRCID -> 182429		COMPL. DATE 04/06/2001			TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7378 - 7402		
09	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	30	1 1279 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1322	-0-	-42	-0-	31	1 1291 2	N	-0-		-0-
11	1320 N	1201	-0-	-119	-0-	28	1 1173 2	N	-0-		-0-
12	1364 N	794	-0-	-570	-0-	24	1 770 2	N	-0-		-0-
01	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	31	1 1544 2	N	-0-		-0-
*02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	29	1 1276 2	N	-0-		-0-

MATHEWS "115"		WELL #: 1		RRCID -> 188777		COMPL. DATE 04/23/2002			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7052 - 7360		
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	30	1 1070 2	N	5		135
10	1240 N	1117	-0-	-123	-0-	31	1 1084 2	N	2		137
11	1140 N	28	-0-	-1112	-0-	28	1	N	-0-		137
12	1147 N	1051	-0-	-96	-0-	25	1 1020 2	N	5		142
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	29	1 1150 2	N	10		152
*02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	29	1 1049 2	N	5		157

SANDERS "105"		WELL #: 1		RRCID -> 189532		COMPL. DATE 06/28/2002			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6944 - 6965		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		58

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MATHEWS "116" WELL #: 2 RRCID -> 190757 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7122 - 7450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 N	2232	-0-	-228	-0-	30	1	2202	2	N	-0-			80
10	2821 N	2256	-0-	-565	-0-	31	1	2225	2	N	-0-			80
11	2190 N	2177	-0-	-13	-0-	30	1	2147	2	N	-0-			80
12	2294 N	2019	-0-	-275	-0-	26	1	1993	2	N	-0-			80
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	29	1	2357	2	N	3			83
						3	9							
02	2117 N	2065	-0-	-52	-0-	29	1	2032	2	N	4			87
						4	9							

STEELE-COLLARD "28" WELL #: 2 RRCID -> 192373 COMPL. DATE 12/10/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7288 - 7955

09	2130 N	2109	-0-	-21	-0-	152	1	1942	2	N	14			82
						15	9							
10	2077 N	2015	-0-	-62	-0-	150	1	1862	2	N	3			85
						3	9							
11	2100 N	1825	-0-	-275	-0-	135	1	1688	2	N	2			87
						2	9							
12	2170 N	1931	-0-	-239	-0-	131	1	1797	2	N	3			90
						3	9							
01	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	154	1	2014	2	N	7			97
						8	9							
*02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	147	1	1813	2	N	-0-			97

POPE WELL #: 1 RRCID -> 196415 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7764 - 7784

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SCHIFF "6" WELL #: 3 RRCID -> 196576 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7288 - 7844

09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	72	1	665	2	N	-0-			29
10	744 N	725	-0-	-19	-0-	73	1	652	2	N	-0-			29
11	750 N	670	-0-	-80	-0-	65	1	605	2	N	-0-			29
12	775 N	713	-0-	-62	-0-	65	1	648	2	N	-0-			29
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	74	1	698	2	N	-0-			29
*02	708 N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	637	2	N	-0-			29

STEELE-COLLARD "B" WELL #: 865 RRCID -> 214607 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7004 - 7512

09	1380 N	1076	-0-	-304	-0-	30	1	1046	2	N	-0-			202
10	1488 N	1233	-0-	-255	-0-	31	1	1202	2	N	-0-			202
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	30	1	1643	2	N	-0-			202
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	25	1	1191	2	N	1			203
						1	9							
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	7			210
						8	9							
02	1624 N	1005	-0-	-619	-0-	29	1	973	2	N	3			213
						3	9							

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HANSFORD	
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
SHIELDKNIGHT "26"		WELL #: 1		RRCID -> 233426		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 7625 - 7640	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5910 X	5309	-0-	-601	-0-	30 1	5272 2	N	6		68
10	5890 X	5437	-0-	-453	-0-	7 9	5402 2	N	4		72
11	5580 X	5259	-0-	-321	-0-	4 9	5215 2	N	13		85
12	5766 X	4995	-0-	-771	-0-	30 1	4955 2	N	12		97
01	5518 X	5294	-0-	-224	-0-	14 9	5257 2	N	8		105
*02	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	27 1	5131 2	N	10		115
						13 9					
						28 1					
						9 9					
						29 1					
						11 9					

BIRDWELL "22"		WELL #: 111		RRCID -> 241709		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 7588 - 7596	
09	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	29 1	1612 2	N	2		30
10	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	2 9	1864 2	N	-0-		30
11	1620 N	1583	-0-	-37	-0-	31 1	1555 2	N	2		32
12	1705 N	1518	-0-	-187	-0-	26 1	1488 2	N	5		37
01	1891 N	1692	-0-	-199	-0-	2 9	1664 2	N	-0-		37
02	1537 N	1341	-0-	-196	-0-	24 1	1309 2	N	3		40
						6 9					
						28 1					
						29 1					
						3 9					

O'NEILL "24"		WELL #: 1		RRCID -> 244269		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7502 - 7514	
09	780 N	645	-0-	-135	-0-	29 1	616 2	N	-0-		8
10	961 N	511	-0-	-450	-0-	31 1	480 2	N	-0-		8
11	840 N	28	-0-	-812	-0-	28 1		N	-0-		8
12	896 N	896	-0-	-0-	-0-	26 1	870 2	N	-0-		8
01	804 N	804	-0-	-0-	-0-	27 1	777 2	N	-0-		8
*02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	29 1	698 2	N	-0-		8

MARTIN "21"		WELL #: 1		RRCID -> 255145		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7496 - 8050	
09	900 N	895	-0-	-5	-0-	30 1	865 2	N	-0-		135
10	899 N	873	-0-	-26	-0-	31 1	842 2	N	-0-		135
11	1020 N	821	-0-	-199	-0-	28 1	793 2	N	-0-		135
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	27 1	926 2	N	2		137
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	2 9	908 2	N	3		140
*02	876 N	876	-0-	-0-	-0-	31 1	841 2	N	5		145
						3 9					
						29 1					
						6 9					

MGE RESOURCES, INC.		563288									
HANSFORD GU 22		WELL #: 1 C		RRCID -> 028256		COMPL. DATE 11/16/1957		TOTAL DEPTH 7950		PERF. 7322 - 7334	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573												
CONVERSE, R. V. WELL #: 1 RRCID -> 028224 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6332 - 7529												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3		Y	-0-		36
10		558 N	461	-0-	-97	-0-	461 3		Y	-0-		36
11		600 N	407	-0-	-193	-0-	407 3		Y	-0-		36
12		620 N	520	-0-	-100	-0-	520 3		Y	-0-		36
01		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3		Y	-0-		36
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			Y	NO RPT		36

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
DAVIS-BRYAN -GU- WELL #: 1 C RRCID -> 028334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7394 - 7961												
09		1740 N	1702	-0-	-38	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
10		1953 N	1603	-0-	-350	-0-	1603 3		N	-0-		-0-
11		1530 N	1498	-0-	-32	-0-	1498 3		N	-0-		-0-
12		1767 N	1527	-0-	-240	-0-	1527 3		N	-0-		-0-
01		1612 N	1502	-0-	-110	-0-	1502 3		N	-0-		-0-
02		1450 N	415	-0-	-1035	-0-	415 3		N	-0-		-0-

HIX WILBANKS, ESTATE WELL #: 1101 RRCID -> 053277 COMPL. DATE 07/16/1972 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7438 - 7446												
09		600 N	370	-0-	-230	-0-	362 3	8 9	N	7		73
10		651 N	467	-0-	-184	-0-	463 3	4 9	N	4		77
11		780 N	613	-0-	-167	-0-	613 3		N	-0-		77
12		372 N	237	-0-	-135	-0-	237 3		N	-0-		77
01		542 N	542	-0-	-0-	-0-	527 3	15 9	N	14		91
02		580 N	572	-0-	-8	-0-	570 3	2 9	N	2		93

WILBANKS, HIX ESTATE WELL #: 4101 RRCID -> 203254 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7424												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
BARNES, W. B. WELL #: 1 RRCID -> 036317 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7326 - 7340												
09		820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2		N	-0-		74
10		930 N	837	-0-	-93	-0-	837 2		N	-0-		74
11		840 N	794	-0-	-46	-0-	794 2		N	-0-		74
12		837 N	470	-0-	-367	-0-	453 2	17 9	N	15	62 1	27
01		837 N	584	-0-	-253	-0-	584 2		N	-0-		27
02		754 N	676	-0-	-78	-0-	676 2		N	-0-		27

REMNANT ENERGY, INC. 701555												
HANSFORD GU 19 WELL #: 1 RRCID -> 028253 COMPL. DATE 08/12/1957 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 7263 - 7276												
09		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		N	-0-		52
10		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 2		N	-0-		52
11		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2		N	-0-		52
12		434 N	344	-0-	-90	-0-	344 2		N	-0-		52
01		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N	-0-		52
02		435 N	407	-0-	-28	-0-	407 2		N	-0-		52

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 REMNANT ENERGY, INC. //CONT.// 701555
 HANSFORD GU 19 WELL #: 2 RRCID -> 199254 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7280 - 7308

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SABRE OPERATING, INC. 742261
 JONES, T. E. WELL #: 1 RRCID -> 056142 COMPL. DATE 05/02/1973 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6812 - 6850

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

LACKEY WELL #: 3 U RRCID -> 059780 COMPL. DATE 12/21/1973 TOTAL DEPTH 7197 PERF. 6838 - 6848

09	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	2		N	-0-			-0-
10	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	2		N	-0-			-0-
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-			-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2		N	-0-			-0-
01	2697	N	1944	-0-	-753	-0-	1944	2		N	-0-			-0-
*02	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2		N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 NITSCHKE WELL #: 1XC RRCID -> 028318 COMPL. DATE 09/12/1957 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 7945 - 7953

09	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2		N	-0-			15
10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	1101	2		N	-0-			15
11	1230	N	1043	-0-	-187	-0-	1043	2		N	-0-			15
12	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	1031	2		N	-0-			15
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	974	2		N	-0-			15
02	1015	N	973	-0-	-42	-0-	973	2		N	-0-			15

LACKEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194797 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7112 - 7218

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SHARPLES, PHILIP T. TRUST 771115
 LOWE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 028315 COMPL. DATE 11/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7002 - 7018

09	660	N	170	-0-	-490	-0-	167	2	3 9	N	3			53
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	305	2	4 9	N	4			57
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1 9	N	1			58
12	186	N	69	-0-	-117	-0-	67	2	2 9	N	2			60
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	68	2		N	-0-			60
*02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	223	2	8 9	N	7			67

LOWE, R. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 028316 COMPL. DATE 04/14/1956 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 6889 - 6970

09	1500	N	647	-0-	-853	-0-	647	2		N	-0-			98
10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2		N	-0-			98
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2		N	-0-			98
12	682	N	275	-0-	-407	-0-	268	2	7 9	N	6			104
01	1178	N	230	-0-	-948	-0-	230	2		N	-0-			104
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	867	2	9 9	N	8			112

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
SPEARTEX GRAIN COMPANY 808580
COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 065204 COMPL. DATE 12/17/1975 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7193 - 7208

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	3	1	1247 2	N	-0-		22
10		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	3	1	1254 2	N	-0-		22
11		1560 N	1437	-0-	-123	-0-	3	1	1434 2	N	-0-		22
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	3	1	1430 2	N	-0-		22
01		1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	4	1	1817 2	N	-0-		22
*02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	3	1	1711 2	N	-0-		22

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
ENTREKIN, M. E. WELL #: 1 RRCID -> 028335 COMPL. DATE 06/11/1959 TOTAL DEPTH 8050 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 120185 COMPL. DATE 12/18/1985 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 7423 - 7446

09	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	1743 2	N	-0-		-0-
10	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	3233 2	N	-0-		-0-
11	1260 X	1156	-0-	-104	-0-	-0-	43	1	1113 2	N	-0-		-0-
12	1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	1241 2	N	-0-		-0-
01	1302 X	568	-0-	-734	-0-	-0-	96	1	472 2	N	-0-		-0-
02	1218 X	687	-0-	-531	-0-	-0-	130	1	557 2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 167899 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7326 - 7346

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SHEETS WELL #: 216 RRCID -> 182575 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7759 - 8526

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BUZZARD FARMS WELL #: 196 RRCID -> 190091 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7276 - 7312

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER) //CONT.// 38797 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420										
GUTHRIE WELL #: 360 RRCID -> 209091 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7062 - 7070										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SCHUMANN WELL #: 104 RRCID -> 213901 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7722 - 7732										
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PITTMAN WELL #: 1069 RRCID -> 270402 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 7390 - 7406										
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015										

DOUGLAS "F" WELL #: 3126 RRCID -> 274238 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7304 - 7842										
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	464	2			-0-
10	499 X	499	-0-	-0-	-0-	499	2			-0-
11	498 X	498	-0-	-0-	-0-	498	2			-0-
12	496 X	292	-0-	-204	-0-	292	2			-0-
01	496 N	23	-0-	-473	-0-	23	2			-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-					-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344 FEE WELL #: 1117 RRCID -> 028283 COMPL. DATE 10/09/1958 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7422 - 7450										
09	1710 N	1190	-0-	-520	-0-	1190	2			100
10	1767 N	1121	-0-	-646	-0-	1121	2			100
11	1530 N	1327	-0-	-203	-0-	1325	2	2	9	102
12	1240 N	134	-0-	-1106	-0-	133	2	1	9	103
01	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					103
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	775	2	1	9	104

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035 COLLARD WELL #: 1 RRCID -> 028219 COMPL. DATE 01/13/1959 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 7472 - 7490										
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			-0-
10	404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			-0-
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			-0-
01	403 N	183	-0-	-220	-0-	183	2			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.// 879035								
JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 1		RRCID -> 028221		COMPL. DATE 06/12/1959		TOTAL DEPTH 7388 PERF. 6962 - 6978		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2		Y	-0-	-0-
10	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 2		Y	-0-	-0-
11	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-	-0-
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		Y	-0-	-0-
01	682 X	603	-0-	-79	-0-	603 2		Y	-0-	-0-
02	638 X	NO RPT	-0-	-638	-0-			Y	NO RPT	-0-

HARRIS, W. L.		WELL #: 1		RRCID -> 028320		COMPL. DATE 04/29/1956		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6964 - 6984		
09	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2		N	-0-	-0-
10	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107 2		N	-0-	-0-
11	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 2		N	-0-	-0-
12	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	1070 2		N	-0-	-0-
01	1116 N	1100	-0-	-16	-0-	1100 2		N	-0-	-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT	-0-

HART, H. B. -B-		WELL #: 1		RRCID -> 028322		COMPL. DATE 05/19/1961		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7059 - 7072		
09	1560 N	1448	-0-	-112	-0-	1448 2		N	-0-	4
10	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 2		N	-0-	4
11	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-	4
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 2		N	-0-	4
01	1643 N	1497	-0-	-146	-0-	1497 2		N	-0-	4
02	1479 N	NO RPT	-0-	-1479	-0-			N	NO RPT	4

SANDERS, REX -B- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 028327		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6961 - 7541		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

SANDERS G U -A-		WELL #: 1		RRCID -> 041279		COMPL. DATE 11/20/1966		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6933 - 6950		
*07	744 N	595	-0-	-149	-0-	595 2		N	-0-	1
*08	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 2		N	-0-	1
*09	450 N	340	-0-	-110	-0-	340 2		N	-0-	1
*10	589 N	399	-0-	-190	-0-	399 2		N	-0-	1
*11	630 N	393	-0-	-237	-0-	393 2		N	-0-	1
*12	341 N	275	-0-	-66	-0-	275 2		N	-0-	1
01	403 N	85	-0-	-318	-0-	85 2		N	-0-	1
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	-0-			N	NO RPT	1

JACKSON-CRAWFORD		WELL #: 2112		RRCID -> 213182		COMPL. DATE 10/13/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7176 - 7184		
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		Y	-0-	-0-
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-	-0-
11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2		Y	-0-	-0-
12	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		Y	-0-	-0-
01	341 N	329	-0-	-12	-0-	329 2		Y	-0-	-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			Y	NO RPT	-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)			//CONT.//		38797 682	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			//CONT.//		879035										
REX SANDERS -B- UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	228382	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	7463	PERF. 7044 - 7055			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAKITA OPERATING, LLC					891725										
LACKEY			WELL #:		1144	RRCID ->	163412	COMPL. DATE	05/05/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6962 - 6968			
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
10		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-			-0-
11		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*02		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-

HAND			WELL #:		1	RRCID ->	203360	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 7298 - 7317			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDHORSE OPERATING COMPANY					923452										
SCHUMAN			WELL #:		1	RRCID ->	189497	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	7751	PERF. 7598 - 7610			
09		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3735	3	3	9	N	3			60
10		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	3			N	-0-			60
11		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3846	3	8	9	N	7			67
12		4087 X	4087	-0-	-0-	-0-	4063	3	24	9	N	22			89
01		4123 X	4027	-0-	-96	-0-	4020	3	7	9	N	6			95
02		3857 X	3658	-0-	-199	-0-	3658	3			N	-0-			95

SANDERS G U -A-			WELL #:		2	RRCID ->	192298	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7013 - 7027			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.					945936										
BARRETT E G			WELL #:		1 U	RRCID ->	028241	COMPL. DATE	10/13/1957	TOTAL DEPTH	7762	PERF. N/A			
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HANSFORD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 028244		COMPL. DATE 07/28/1955			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6910 - 6938					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			3
10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			3
11	1050 N	691	-0-	-359	-0-	691	2			N	-0-			3
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	N	8			11
01	713 N	693	-0-	-20	-0-	681	2	12	9	N	11			22
*02	766 N	766	-0-	-0-	-0-	760	2	6	9	N	5			27

HANSFORD GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 028245		COMPL. DATE 06/09/1955			TOTAL DEPTH 7340 PERF. 6866 - 6869					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			8
10	1023 N	804	-0-	-219	-0-	795	2	9	9	N	8			16
11	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1119	2	4	9	N	4			20
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	995	2	17	9	N	15			35
01	806 N	802	-0-	-4	-0-	792	2	10	9	N	9			44
02	1073 N	784	-0-	-289	-0-	775	2	9	9	N	8	45	1	7

HANSFORD GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 028246		COMPL. DATE 09/07/1955			TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6954 - 7019					
09	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1186	2	11	9	N	10			13
10	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	1138	2	10	9	N	9			22
11	1290 N	754	-0-	-536	-0-	747	2	7	9	N	6			28
12	1240 N	2	-0-	-1238	-0-	2	2			N	-0-			28
01	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	6			34
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1081	2	13	9	N	12			46

HANSFORD GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 028248		COMPL. DATE 08/25/1956			TOTAL DEPTH 7680 PERF. 6996 - 7118					
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	193	2	3	9	N	3			23
10	868 N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-			23
11	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			23
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	222	2	2	9	N	2			25
01	9 N	9	-0-	-0-	-0-	5	2	4	9	N	4			29
*02	535 N	535	-0-	-0-	-0-	533	2	2	9	N	2			31

HANSFORD GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 028249		COMPL. DATE 05/28/1956			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7116 - 7124					
09	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092	2	2	9	N	2			10
10	1147 N	1081	-0-	-66	-0-	1078	2	3	9	N	3			13
11	1110 N	1047	-0-	-63	-0-	1044	2	3	9	N	3			16
12	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1043	2	11	9	N	10			26
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1081	2	7	9	N	6			32
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3			35

HANSFORD GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 028250		COMPL. DATE 11/02/1956			TOTAL DEPTH 7403 PERF. 6903 - 6922					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 028251		COMPL. DATE 09/18/1957			TOTAL DEPTH 7970 PERF. 7360 - 7386					
09	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2591	2	3	9	N	3			3
10	2914 N	2758	-0-	-156	-0-	2754	2	4	9	N	4			7
11	2850 N	2589	-0-	-261	-0-	2581	2	8	9	N	7			14
12	2666 N	1823	-0-	-843	-0-	1817	2	6	9	N	5			19
01	2759 N	2505	-0-	-254	-0-	2497	2	8	9	N	7			26
*02	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2523	2	6	9	N	5			31

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HANSFORD GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 028252		COMPL. DATE 10/05/1957		TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7202 - 7212		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695 2	N	-0-	-0-	-0-
10	1085 N	894	-0-	-191	-0-	894 2	N	-0-	-0-	-0-
11	630 N	369	-0-	-261	-0-	369 2	N	-0-	-0-	-0-
12	713 N	309	-0-	-404	-0-	309 2	N	-0-	-0-	-0-
01	899 N	219	-0-	-680	-0-	211 2	8 9 N	7		7
*02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427 2	2 9 N	2		9

HANSFORD GU 21		WELL #: 1 U		RRCID -> 028255		COMPL. DATE 11/27/1960		TOTAL DEPTH 7877 PERF. 7238 - 7258		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-	-0-

HANSFORD GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 028258		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7133 - 7156		
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578 2	N	-0-		35
10	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2	N	-0-		35
11	540 N	500	-0-	-40	-0-	500 2	N	-0-		35
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2	N	-0-		35
01	658 N	658	-0-	-0-	-0-	657 2	1 9 N	1		36
*02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	551 2	2 9 N	2		38

HANSFORD GU 29		WELL #: 1 U		RRCID -> 028259		COMPL. DATE 08/04/1958		TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6886 - 6902		
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	27	N	-0-	-0-	-0-

MACKIE, H. E.		WELL #: 1		RRCID -> 028261		COMPL. DATE 06/25/1958		TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7149 - 7185		
09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1879 2	6 9 N	5		5
10	2263 N	1567	-0-	-696	-0-	1567 2		N	-0-	5
11	1980 N	1775	-0-	-205	-0-	1769 2	6 9 N	5		10
12	1953 N	1204	-0-	-749	-0-	1194 2	10 9 N	9		19
01	1581 N	1393	-0-	-188	-0-	1386 2	7 9 N	6		25
02	1711 N	1603	-0-	-108	-0-	1600 2	3 9 N	3		28

OIL DEV CO OF TEX		WELL #: 2		RRCID -> 028262		COMPL. DATE 06/16/1955		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6918 - 6978		
09	585 N	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	1
10	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	1
11	678 N	678	-0-	-0-	-0-	670 2	8 9 N	7		8
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	528 2	3 9 N	3		11
01	558 N	525	-0-	-33	-0-	521 2	4 9 N	4		15
02	522 N	474	-0-	-48	-0-	472 2	2 9 N	2		17

SEITZ, W. B.		WELL #: 1		RRCID -> 028265		COMPL. DATE 02/23/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6804 - 6825		
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	36
10	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555 2		N	-0-	36
11	810 N	510	-0-	-300	-0-	510 2		N	-0-	36
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508 2		N	-0-	36
01	558 N	504	-0-	-54	-0-	504 2		N	-0-	36
02	493 N	471	-0-	-22	-0-	471 2		N	-0-	1

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TAYLOR, T. H.		WELL #: 1		RRCID -> 028267		COMPL. DATE 04/05/1958		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7192 - 7214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HANSFORD GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 066653		COMPL. DATE 06/01/1976		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6893 - 6903			
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2	N	-0-		4
10	1426 N	1203	-0-	-223	-0-	1203	2	N	-0-		4
11	1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1270	2	9 9	8		12
12	1333 N	1309	-0-	-24	-0-	1299	2	10 9	9		21
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1290	2	7 9	6		27
*02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1294	2	7 9	6		33

HANSFORD GU -30-		WELL #: 2		RRCID -> 081933		COMPL. DATE 03/01/1979		TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7178 - 7220			
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2	N	-0-		2
10	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	-0-		2
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2	N	-0-		2
12	1116 N	822	-0-	-294	-0-	804	2	18 9	16		18
01	1240 N	1181	-0-	-59	-0-	1170	2	11 9	10		28
*02	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1104	2	8 9	7		35

PHELPS-BRYAN 119		WELL #: 1		RRCID -> 178167		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6884 - 6898			
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1136	3	6 9	5		25
10	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	1073	3	9 9	8		33
11	1200 N	917	-0-	-283	-0-	915	3	2 9	2		35
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	978	3	11 9	10		45
01	1085 N	1010	-0-	-75	-0-	990	3	20 9	18		63
02	899 N	873	-0-	-26	-0-	867	3	6 9	5	59 1	9

HANSFORD GAS UNIT 26		WELL #: 3		RRCID -> 180640		COMPL. DATE 12/09/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7206 - 7218			
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1175	3	7 9	6		9
10	1364 N	1285	-0-	-79	-0-	1281	3	4 9	4		13
11	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1148	3	7 9	6		19
12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1505	3	8 9	7		26
01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1441	3	10 9	9		35
*02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1263	3	6 9	5		40

HANSFORD GAS UNIT 21		WELL #: 2		RRCID -> 181421		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7270 - 7289			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HALE 133		WELL #: 1		RRCID -> 181570		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6866 - 6908			
09	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2066	3	6 9	5		17
10	2945 N	2326	-0-	-619	-0-	2314	3	12 9	11		28
11	1530 N	1212	-0-	-318	-0-	1209	3	3 9	3		31
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3		-0-		31
01	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079	3		-0-		31
*02	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393	3	17 9	15		46

HANSFORD (MORROW, UPPER)		//CONT.// 38797 682		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
HANSFORD GAS UNIT 17		WELL #: 3		RRCID -> 189463		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7328 - 8148			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

HANSFORD GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 194213		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 7849 PERF. 6864 - 6918			
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3	N	-0-	15	
10	496 N	479	-0-	-17	-0-	479	3	N	-0-	15	
11	570 N	479	-0-	-91	-0-	476	3	N	3	18	
12	558 N	335	-0-	-223	-0-	329	3	N	5	23	
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	630	3	N	8	31	
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	3	N	-0-	31	

HANSFORD G U 8		WELL #: 2		RRCID -> 196513		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6912 - 6950			
09	2985 N	2985	-0-	-0-	-0-	2971	3	N	13	28	
10	3069 X	2986	-0-	-83	-0-	2964	3	N	20	48	
11	2970 X	2916	-0-	-54	-0-	2903	3	N	12	60	
12	3069 X	2384	-0-	-685	-0-	2351	3	N	30	90	
01	3069 X	1905	-0-	-1164	-0-	1884	3	N	19	109	
02	2871 X	2672	-0-	-199	-0-	2648	3	N	22	16	

HANSFORD G U 18		WELL #: 3		RRCID -> 198192		COMPL. DATE 10/13/2003		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7240 - 7256			
09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	3	N	-0-	11	
10	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	1004	3	N	-0-	11	
11	1080 N	865	-0-	-215	-0-	854	3	N	10	21	
12	1147 N	941	-0-	-206	-0-	932	3	N	8	29	
01	992 N	930	-0-	-62	-0-	926	3	N	4	33	
*02	984 N	984	-0-	-0-	-0-	977	3	N	6	39	

HANSFORD G U 9		WELL #: 4		RRCID -> 199640		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7108 - 7120			
09	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	17	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-	17	
11	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2	N	-0-	17	
12	217 N	209	-0-	-8	-0-	209	2	N	-0-	17	
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	2	N	-0-	17	
02	232 N	196	-0-	-36	-0-	196	2	N	-0-	17	

HANSFORD GAS UNIT 29		WELL #: 2		RRCID -> 203168		COMPL. DATE 04/14/2004		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6932			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

HANSFORD (MORROW, UPPER-OIL) 38797 744 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 LASATER & CO, INC. 487415
 SHEETS WELL #: 1 RRCID -> 150284 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6890 - 7044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	786 R	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					190
10	810 R	810	-0-	-0-	-0-	806	2	4	9	N	4	152	1			42
11	750 #	723	-0-	-27	-0-	720	2	3	9	N	3					45
12	775 #	688	-0-	-87	-0-	686	2	2	9	N	2					47
01	775 #	747	-0-	-28	-0-	746	2	1	9	N	1					48
02	725 #	684	-0-	-41	-0-	684	2			N	-0-					48

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 237648 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7484 - 7494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

PLUGGED AND ABANDONED 08/16/2012

PHELPS WELL #: 3 RRCID -> 279072 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7473 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90 #	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	87 #	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-					-0-

HANSFORD (WHITE DOLOMITE) 38797 930 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 177859 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3429 - 3432

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

ROSENBAUM 152 WELL #: 1 RRCID -> 185233 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 3188 - 3193

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2			N	-0-					-0-
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330	2			N	-0-					-0-
11	450 N	158	-0-	-292	-0-	158	2			N	-0-					-0-
12	403 N	113	-0-	-290	-0-	113	2			N	-0-					-0-
01	341 N	108	-0-	-233	-0-	108	2			N	-0-					-0-
02	145 N	101	-0-	-44	-0-	101	2			N	-0-					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235085 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

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

HANSFORD, NORTH (CHEROKEE)												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
JACKSON, S. P. & K. K. -D-												
38799 132 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
147699												
WELL #: 1 RRCID -> 203037 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 6674 - 6682												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	278	-0-	-412	-0-	278	2	N	-0-			100
10	1302 N	174	-0-	-1128	-0-	174	2	N	-0-			100
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-			100
12	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	2	N	-0-			100
01	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	2	N	-0-			100
02	986 N	680	-0-	-306	-0-	680	2	N	-0-			100

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
MCCLLELLAN												
252131												
WELL #: 2012 RRCID -> 162898 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A												
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2	N	-0-			-0-
10	372 N	360	-0-	-12	-0-	360	2	N	-0-			-0-
11	330 N	185	-0-	-145	-0-	185	2	N	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			-0-
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (CLEVELAND)												
ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
JARVIS HOLT 5												
38799 264 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
252131												
WELL #: 1 RRCID -> 242092 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6520 - 6565												
09	1080 #	1076	-0-	-4	-0-	1076	2	N	-0-			133
10	1116 #	1069	-0-	-47	-0-	1069	2	N	-0-			133
11	1080 #	1003	-0-	-77	-0-	1003	2	N	-0-			133
12	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			133
01	1116 #	NO RPT	-0-	-1116	-0-			N	NO RPT			133
02	1044 #	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT			133

HANSFORD, N. (DES MOINES, UP.)												
CRONE OIL COMPANY												
COLLARD-LEE												
38799 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
190235												
WELL #: 1 L RRCID -> 030696 COMPL. DATE 05/20/1963 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 6133 - 6145												
09	1080 N	712	-0-	-368	-0-	2	1	710	2	N	-0-	17
10	1085 N	761	-0-	-324	-0-	2	1	759	2	N	-0-	17
11	712 N	712	-0-	-0-	-0-	2	1	710	2	N	-0-	17
12	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	2	1	1120	2	N	-0-	17
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	2	1	1146	2	N	-0-	17
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	3	1	1626	2	N	-0-	17

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS)												
BRACKEN OPERATING, L.L.C.												
GREENE												
38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
085851												
WELL #: 1027 RRCID -> 147351 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 5028 - 5040												
09	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
10	341 N	93	-0-	-248	-0-	93	3	N	-0-			-0-
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	3	N	-0-			-0-
12	713 N	250	-0-	-463	-0-	250	3	N	-0-			-0-
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-			-0-
*02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
MCCARTY, LOIS, -A-												
216378												
WELL #: 1 C RRCID -> 022130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7450 PERF. 4869 - 4892												
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	Y	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	541	2	Y	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	Y	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	Y	-0-	-0-
01	589 N	155	-0-	-434	-0-	155	1			Y	-0-	-0-
*02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	Y	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (DOUGLAS) //CONT.// 38799 396 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 VERNON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022129 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 4852 - 5316

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737 2		N	-0-			52
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-			52
11	690 N	484	-0-	-206	-0-	484 2		N	-0-			52
12	775 N	647	-0-	-128	-0-	647 2		N	-0-			52
01	837 N	646	-0-	-191	-0-	646 2		N	-0-			52
*02	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 2		N	-0-			52

LASATER & CO, INC. 487415
 PALO DURO RESERVOIR WELL #: 1056 RRCID -> 139514 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 4822 - 5691

09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2		N	-0-			-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72 2		N	-0-			-0-
11	90 N	49	-0-	-41	-0-	49 2		N	-0-			-0-
12	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2		N	-0-			-0-
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17 2		N	-0-			-0-
02	58 N	38	-0-	-20	-0-	38 2		N	-0-			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 022176 COMPL. DATE 08/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7291 - 7380

09	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	54 1	1284 2	N	-0-			44
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	44 1	1058 2	N	-0-	44 5		-0-
11	990 N	303	-0-	-687	-0-	23 1	278 2	N	2			2
						2 9						
12	1395 N	714	-0-	-681	-0-	24 1	690 2	N	-0-			2
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	41 1	1273 2	N	-0-			2
*02	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	36 1	1162 2	N	-0-			2

D.W.P. PRODUCTION 196927
 SANDERS, REX GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 022175 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7265 - 7276

09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		N	-0-			-0-
10	310 N	308	-0-	-2	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	300 N	290	-0-	-10	-0-	290 2		N	-0-			-0-
12	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 2		N	-0-			-0-
01	310 N	301	-0-	-9	-0-	301 2		N	-0-			-0-
*02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 2		N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940
 WHITTENBURG WELL #: 197 RRCID -> 022163 COMPL. DATE 03/24/1958 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7299 - 7309

09	450 N	279	-0-	-171	-0-	279 3		N	-0-			70
10	465 N	388	-0-	-77	-0-	388 2		N	-0-			70
11	360 N	282	-0-	-78	-0-	282 2		N	-0-			70
12	766 N	766	-0-	-0-	-0-	766 2		N	-0-			70
*01	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 2		N	-0-			70
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT			70

DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 O. D. C. WELL #: 1 RRCID -> 049045 COMPL. DATE 06/03/1970 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 6937 - 7066

09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2		N	-0-			-0-
10	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-			-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 2		N	-0-			-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290	-0-			N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																
HAVENER WELL #: 1 RRCID -> 047225 COMPL. DATE 07/09/1969 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7240 - 7250																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	AMT	CODE	EOM BALANCE
09		390 N	316	-0-	-74	-0-	316	2			Y	-0-				-0-
10		372 N	349	-0-	-23	-0-	349	2			Y	-0-				-0-
11		360 N	233	-0-	-127	-0-	233	2			Y	-0-				-0-
12		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			Y	-0-				-0-
01		341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-				-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-				-0-

E R OPERATING COMPANY 238075																
COX, C. R., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022168 COMPL. DATE 06/04/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7332 - 7374																
09		2010 N	1490	-0-	-520	-0-	1490	2			N	-0-				105
10		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	1927	2			N	-0-				105
11		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-				105
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-				105
01		1922 N	1523	-0-	-399	-0-	1523	2			N	-0-				105
*02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-				105

HENDERSON, A. R. WELL #: 4095 RRCID -> 076089 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 7193 - 7199																
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

RALSTON WELL #: 210 RRCID -> 093636 COMPL. DATE 05/18/1981 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7351																
09		1710 N	1482	-0-	-228	-0-	57	1	1425	2	N	-0-				207
10		930 N	360	-0-	-570	-0-	13	1	347	2	N	-0-				207
11		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	52	1	1328	2	N	-0-				207
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				207
01		534 N	534	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	-0-				207
02		1334 N	86	-0-	-1248	-0-	86	2			N	-0-				207

CR COX GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 180646 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7297 - 7312																
09		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-				189
10		1488 N	805	-0-	-683	-0-	805	2			N	-0-				189
11		1380 N	383	-0-	-997	-0-	383	2			N	-0-				189
12		1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-				189
01		806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-				189
02		377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-				189

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
RALSTON WELL #: 3 RRCID -> 200417 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7044 - 7282																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
HUDSON, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 022174 COMPL. DATE 04/02/1958 TOTAL DEPTH 7645 PERF. 7268 - 7278															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3	9	N	3			135
10		682 N	599	-0-	-83	-0-	599	2			N	-0-			135
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	765	2	2	9	N	2			137
12		766 N	766	-0-	-0-	-0-	765	2	1	9	N	1			138
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6			144
02		754 N	499	-0-	-255	-0-	499	2			N	-0-			144

H & L OPERATING CO., LLC 339787															
AYRES WELL #: 2079 RRCID -> 221187 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6872 - 6946															

09		16364 X	5249	-0-	-11115	-0-	10	1	5239	2	N	-0-			28
10		5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	10	1	5519	2	N	-0-			28
11		5340 X	5301	-0-	-39	-0-	10	1	5291	2	N	-0-			28
12		5518 X	5208	-0-	-310	-0-	10	1	5198	2	N	-0-			28
01		5518 X	5365	-0-	-153	-0-	10	1	5355	2	N	-0-			28
02		5162 X	4925	-0-	-237	-0-	10	1	4915	2	N	-0-			28

JILPETCO, INC. 432469															
NOLLNER, W. C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 186048 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7034 - 7044															

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

K & D OPERATING CO. A 448436															
ODONNELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022172 COMPL. DATE 04/11/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7186 - 7210															

09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			228
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2013															

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
MAUPIN, WES WELL #: 1 RRCID -> 181567 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7336 - 7356															

09		1890 N	1785	-0-	-105	-0-	30	1	1755	2	N	-0-			128
10		1922 N	1842	-0-	-80	-0-	31	1	1811	2	N	-0-			128
11		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	27	1	1548	2	N	-0-			128
12		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	26	1	1689	2	N	-0-			128
01		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	31	1	1914	2	N	-0-			128
*02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	29	1	1643	2	N	-0-			128

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795															
INTREPID WELL #: 1107 RRCID -> 192328 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7188 - 7200															

09		870 N	804	-0-	-66	-0-	804	2			N	-0-			139
10		899 N	898	-0-	-1	-0-	898	2			N	-0-			139
11		859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			139
12		894 N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-			139
01		899 N	871	-0-	-28	-0-	871	2			N	-0-			139
02		841 N	710	-0-	-131	-0-	710	2			N	-0-			139

HANSFORD, NORTH (MORROW) //CONT.// 38799 726 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
WILHAM INVESTMENTS, INC. 924100												
RALSTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065647 COMPL. DATE 03/01/1976 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7243 - 7266												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE

09		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2	N	-0-		89
10		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2	N	-0-		89
11		1290 N	1279	-0-	-11	-0-	1279	2	N	-0-		89
12		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2	N	-0-		89
01		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	2	N	-0-		89
02		1247 N	1224	-0-	-23	-0-	1224	2	N	-0-		89

XTO ENERGY INC. 945936												
JACKSON, S.P.& K.K.-C- WELL #: 1 RRCID -> 022166 COMPL. DATE 11/08/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7334 - 7344												
09		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		3
10		341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2	N	-0-		3
11		90 N	50	-0-	-40	-0-	50	2	N	-0-		3
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		3
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		3
02		58 N	2	-0-	-56	-0-	2	2	N	-0-		3

JACKSON SP & KK -C- WELL #: 2 RRCID -> 177303 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 7907 PERF. 7302 - 7349												
09		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	3	N	-0-		23
10		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3	N	-0-		23
11		1110 N	1051	-0-	-59	-0-	1051	3	N	-0-		23
12		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3	N	-0-		23
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		23
02		1015 N	871	-0-	-144	-0-	869	3	N	2	2	21

HANSFORD, N. (MORROW, LOW PRESSURE) 38799 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD												
D.W.P. PRODUCTION 196927												
SANDERS, REX, GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022160 COMPL. DATE 04/23/1956 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 6981 - 6997												
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	2	N	-0-		-0-
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287	2	N	-0-		-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264	2	N	-0-		-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	2	N	-0-		-0-
01		279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274	2	N	-0-		-0-
02		261 N	231	-0-	-30 B	-0-	231	2	N	-0-		-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
LONG, LILLIAN V. WELL #: 3 RRCID -> 022141 COMPL. DATE 11/09/1956 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 5354 - 5363												
09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-
10		310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		-0-
11		15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	3	N	5	6	5
12		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3	N	-0-		5
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3	N	-0-		5
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-		5

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
SCHIFF WELL #: 1 RRCID -> 022143 COMPL. DATE 04/13/1956 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 5343 - 5369												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
09	1020 N	60	-0-	-960	-0-	58	1	2	4	N	-0-	30
10	1209 N	103	-0-	-1106	-0-	97	1	2	4	N	4	34
11	3000 N	3313	-0-	313	313	110	1	3201	3	N	-0-	34
12	3100 N	3369	-0-	269	582	103	1	3264	3	N	-0-	12
01	3100 N	2998	-0-	-102	480	100	1	2896	3	N	-0-	12
02	2088 X	104	-0-	-1984	-0-	102	1	2	4	N	-0-	12

STEELE, J. I., ET UX WELL #: 1 RRCID -> 022145 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5364 - 5410												
09	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-	-0-
10	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-	-0-
11	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-	-0-
12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	3	1	4	N	-0-	-0-
02	638 N	-0-	-0-	-638	-0-					N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
MILLER, S. P., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 022152 COMPL. DATE 11/19/1956 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5324 - 5332												
09	540 N	529	-0-	-11	-0-	529	2			N	-0-	47
10	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2			N	-0-	47
11	540 N	379	-0-	-161	-0-	379	2			N	-0-	47
12	558 N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-	47
01	558 N	489	-0-	-69	-0-	489	2			N	-0-	47
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-	47

DACO, INC. 196940												
EVANS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247200 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 5374 - 5380												
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-	-0-
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	636	-0-	636	636	636	2			N	-0-	-0-
12	1257 N	621	-0-	-636	-0-	621	2			N	-0-	-0-
*01	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-	-0-
02	609 N	NO RPT	-0-	-609	-0-					N	NO RPT	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCCARTY, LOIS, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022135 COMPL. DATE 06/02/1957 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5336 - 5378												
09	460 N	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	Y	-0-	-0-
10	595 N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	541	2	Y	-0-	-0-
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	52	1	499	2	Y	-0-	-0-
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	54	1	549	2	Y	-0-	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

STEELE, J. I. WELL #: 1 RRCID -> 022136 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 5338 - 5348												
09	1320 N	1285	-0-	-35	-0-	1285	2			Y	-0-	-0-
10	1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1321	2			Y	-0-	-0-
11	1290 N	1227	-0-	-63	-0-	1227	2			Y	-0-	-0-
12	1333 N	933	-0-	-400	-0-	933	2			Y	-0-	-0-
01	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	1292	2			Y	-0-	-0-
02	1189 N	976	-0-	-213	-0-	976	2			Y	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
MCCARTY, LOIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 202578 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 5315 - 5325										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		1269 N	1269	-0-	-0-	110 1	1159 2	N	-0-	-0-
10		1209 N	1111	-0-	-98	101 1	1010 2	N	-0-	-0-
11		1140 N	1038	-0-	-102	98 1	940 2	N	-0-	-0-
12		1302 N	1122	-0-	-180	101 1	1021 2	N	-0-	-0-
01		1116 N	-0-	-0-	-1116			N	-0-	-0-
*02		1021 N	1021	-0-	-0-	94 1	927 2	N	-0-	-0-

E R OPERATING COMPANY 238075										
BECK, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 022148 COMPL. DATE 04/27/1955 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5352 - 5395										
09		600 N	574	-0-	-26	574 2		N	-0-	48
10		1395 N	1007	-0-	-388	1007 2		N	-0-	48
11		600 N	314	-0-	-286	314 2		N	-0-	48
12		994 N	994	-0-	-0-	994 2		N	-0-	48
01		992 N	906	-0-	-86	906 2		N	-0-	48
*02		547 N	547	-0-	-0-	547 2		N	-0-	48

HENNDERSON, A. R. GAS UNIT WELL #: 2082 RRCID -> 058140 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5353 - 5362										
09		2190 N	1815	-0-	-375	1815 2		N	-0-	196
10		2077 N	1634	-0-	-443	1634 2		N	-0-	196
11		2224 N	2224	-0-	-0-	2224 2		N	-0-	196
12		1891 N	1595	-0-	-296	1595 2		N	-0-	196
01		1643 N	1445	-0-	-198	1445 2		N	-0-	196
02		2117 N	1355	-0-	-762	1355 2		N	-0-	196

A. R. HENDERSON GAS UNIT WELL #: 4082 RRCID -> 185197 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5366 - 5401										
09		3245 X	3245	-0-	-0-	3245 2		N	-0-	-0-
10		3442 X	3442	-0-	-0-	3442 2		N	-0-	-0-
11		3299 X	3299	-0-	-0-	3299 2		N	-0-	-0-
12		3333 X	3333	-0-	-0-	3333 2		N	-0-	-0-
01		3266 X	3266	-0-	-0-	3266 2		N	-0-	-0-
*02		3019 X	3019	-0-	-0-	3019 2		N	-0-	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131										
HANSFORD GAS UNIT 30 WELL #: 4 RRCID -> 247891 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5232 - 6424										
09		840 N	121	-0-	-719	121 2		N	-0-	82
10		775 N	-0-	-0-	-775			N	-0-	82
11		660 N	4	-0-	-656	4 2		N	-0-	82
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	82
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	82
02		4 N	NO RPT	-0-	-4			N	NO RPT	82

H & L OPERATING CO., LLC 339787										
AYRES WELL #: 1 A RRCID -> 063712 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 5467 PERF. 5360 - 5382										
09		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-	-0-
11		11 N	-0-	-0-	-11			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HANSFORD, NORTH (TONKAWA) //CONT.// 38799 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764															
HARVEY, T. C., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022150 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 5334 - 5394															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		390 N	350	-0-	-40	-0-	350	2			N	-0-			3
10		651 N	564	-0-	-87	-0-	564	2			N	-0-			3
11		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-			3
12		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-			3
01		558 N	459	-0-	-99	-0-	459	2			N	-0-			3
02		464 N	308	-0-	-156	-0-	308	2			N	-0-			3

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420															
THOMAS WELL #: 1068 RRCID -> 216411 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5342 - 5360															

09		1653 X	1653	-0-	-0-	-0-	69	1	1584	2	N	-0-			-0-
10		3317 X	2945	-0-	-372	-0-	130	1	2815	2	N	-0-			-0-
11		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	130	1	3291	2	N	-0-			-0-
12		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	130	1	3331	2	N	-0-			-0-
01		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	130	1	3317	2	N	-0-			-0-
02		3190 X	3178	-0-	-12	-0-	130	1	3048	2	N	-0-			-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035															
ARCHER, O. T. WELL #: 1 RRCID -> 022153 COMPL. DATE 02/12/1958 TOTAL DEPTH 5378 PERF. 5353 - 5364															

09		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
10		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
11		1200 N	1122	-0-	-78	-0-	1122	2			N	-0-			-0-
12		1240 N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			N	-0-			-0-
01		1240 N	990	-0-	-250	-0-	990	2			N	-0-			-0-
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDERS, REX -B- UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156154 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															

09		2430 N	2316	-0-	-114	-0-	2316	2			N	-0-			-0-
10		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-			-0-
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-			-0-
12		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-			-0-
01		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-			-0-
02		2233 N	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			-0-

SANDER, REX -C- UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156714 COMPL. DATE 12/10/1995 TOTAL DEPTH 5575 PERF. 5349 - 5364															

09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2			N	-0-			-0-
10		2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1927	2			N	-0-			-0-
11		2070 N	1732	-0-	-338	-0-	1732	2			N	-0-			-0-
12		2511 N	1759	-0-	-752	-0-	1759	2			N	-0-			-0-
01		1922 N	1731	-0-	-191	-0-	1731	2			N	-0-			-0-
02		1682 N	NO RPT	-0-	-1682	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD															
APACHE CORPORATION 027200															
COLLARD, STEELE A WELL #: 3 RRCID -> 166451 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3672 - 3732															

09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANSFORD, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 38799 950 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 SCHIFF-LAWRENCE WELL #: 2 RRCID -> 140810 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3400 - 4575

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 GREENE WELL #: 1018 RRCID -> 145977 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 3214 - 3220

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GREENE WELL #: 2018 RRCID -> 150285 COMPL. DATE 07/05/1994 TOTAL DEPTH 5248 PERF. 3194 - 3198

09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3	N	-0-			-0-
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	-0-			-0-
11	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3	N	-0-			-0-
12	1023	N	882	-0-	-141	-0-	882	3	N	-0-			-0-
01	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1051	3	N	-0-			-0-
02	1015	N	844	-0-	-171	-0-	844	3	N	-0-			-0-

DAVIS-BRYAN WELL #: 2902 RRCID -> 152119 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 3254 - 3268

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HANSFORD, NW. (UPPER MORROW) 38801 385 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 NIX WELL #: 1 RRCID -> 171835 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6636 - 6646

09	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2	N	-0-			-0-
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2	N	-0-			-0-
11	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2	N	-0-			-0-
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2	N	-0-			-0-
01	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
*02	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2	N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 266486 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6662 - 6786

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HARDY (MORROW, UPPER)		39039 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		WELL #: 3961		RRCID -> 171884		COMPL. DATE 08/25/1996		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8560 - 8581		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HARDY (NOVI)		39039 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 1		RRCID -> 223892		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8296 - 8312			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	510	N	227	-0-	-283	-0-	50	1	177	2	N	-0-	49
10	496	N	200	-0-	-296	-0-	52	1	148	2	N	-0-	49
11	360	N	200	-0-	-160	-0-	60	1	139	2	N	1	50
							1	9					
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	62	1	221	2	N	-0-	50
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	62	1	327	2	N	4	54
							4	9					
*02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	430	2	N	1	55
							1	9					

HARLAND (MORROW)		39092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		WELL #: 1		RRCID -> 138070		COMPL. DATE 01/30/1991		TOTAL DEPTH 7254 PERF. 6777 - 6783			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	2640	#	1385	-0-	-1255	B	-61189	1385	2		N	-0-	-0-
10	2728	#	2713	-0-	-15	B	-61204	2713	2		N	-0-	-0-
11	2640	#	2156	-0-	-484	B	-61688	2156	2		N	-0-	-0-
12	2232	#	2239	-0-	7	B	-61681	2239	2		N	-0-	-0-
01	2728	#	2129	-0-	-599	B	-62280	2129	2		N	-0-	-0-
02	2552	#	1960	-0-	-592	B	-62872	1960	2		N	-0-	-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN						
RENNER		172232		WELL #: 1		RRCID -> 126797		COMPL. DATE 01/10/1988		TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6794 - 6805				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	1200	#	1168	-0-	-32	B	-18975	30	1	1138	2	N	-0-	-0-
10	1240	#	1241	-0-	1	B	-18974	31	1	1210	2	N	-0-	-0-
11	1200	#	1148	-0-	-52	B	-19026	30	1	1118	2	N	-0-	-0-
12	1240	#	1235	-0-	-5	B	-19031	31	1	1204	2	N	-0-	-0-
01	1240	#	1224	-0-	-16	B	-19047	31	1	1193	2	N	-0-	-0-
02	1160	#	1129	-0-	-31	B	-19078	29	1	1100	2	N	-0-	-0-

OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS		620573		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SHERMAN					
BELLE, FLORA		172232		WELL #: 1023		RRCID -> 124862		COMPL. DATE 07/17/1987		TOTAL DEPTH 6942 PERF. 6787 - 6790			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	971	N	971	-0-	-0-	B	-0-	971	3		N	-0-	-0-
10	1028	N	1028	-0-	-0-	B	-0-	1028	3		N	-0-	-0-
11	1020	N	1020	-0-	-0-	B	-0-	1020	3		N	-0-	-0-
12	992	N	731	-0-	-261	B	-0-	731	3		N	-0-	-0-
01	1023	N	441	-0-	-582	B	-0-	441	3		N	-0-	-0-
02	986	N	NO RPT	-0-	-986	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HARTLEY HUGOTON(KRIDER DOLOMITE) DISCOVERY OPERATING, INC. MCCRORY		39480 500 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARTLEY								
WELL #:		1		RRCID -> 133219		COMPL. DATE 10/24/1989		TOTAL DEPTH 6608		PERF. 3498 - 3530						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540	N	529	-0-	-11	-0-	529	3		N	-0-					-0-
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	3		N	-0-					-0-
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3		N	-0-					-0-
01	651	N	634	-0-	-17	-0-	634	3		N	-0-					-0-
*02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3		N	-0-					-0-

DEEN		WELL #:		1		RRCID -> 137326		COMPL. DATE 02/20/1991		TOTAL DEPTH 3600		PERF. 3442 - 3518				
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	3		N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	3		N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	3		N	-0-					-0-
12	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	3		N	-0-					-0-
01	620	N	260	-0-	-360	-0-	260	3		N	-0-					-0-
02	464	N	303	-0-	-161	-0-	303	3		N	-0-					-0-

SILBERBERG		WELL #:		1		RRCID -> 137328		COMPL. DATE 02/19/1991		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3500				
09	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3		N	-0-					-0-
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3		N	-0-					-0-
12	496	N	240	-0-	-256	-0-	240	3		N	-0-					-0-
01	434	N	270	-0-	-164	-0-	270	3		N	-0-					-0-
02	319	N	314	-0-	-5	-0-	314	3		N	-0-					-0-

READ ESTATE		WELL #:		1		RRCID -> 144742		COMPL. DATE 03/05/1993		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3501 - 3521				
09	450	N	112	-0-	-338	-0-	112	3		N	-0-					-0-
10	713	N	10	-0-	-703	-0-	10	3		N	-0-					-0-
11	510	N	15	-0-	-495	-0-	15	3		N	-0-					-0-
12	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		N	-0-					-0-
*02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	3		N	-0-					-0-

FROST		WELL #:		1		RRCID -> 148075		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 3590		PERF. 3478 - 3540				
09	570	N	490	-0-	-80	-0-	490	3		N	-0-					-0-
10	682	N	438	-0-	-244	-0-	438	3		N	-0-					-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	3		N	-0-					-0-
12	496	N	467	-0-	-29	-0-	467	3		N	-0-					-0-
01	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3		N	-0-					-0-
02	406	N	323	-0-	-83	-0-	323	3		N	-0-					-0-

LASATER & CO, INC. JOHNSON		487415 WELL #:		2427		RRCID -> 230370		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 3615		PERF. 3462 - 3568				
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2		N	-0-					-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2		N	-0-					-0-
11	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2		N	-0-					-0-
12	930	N	811	-0-	-119	-0-	811	2		N	-0-					-0-
01	868	N	763	-0-	-105	-0-	763	2		N	-0-					-0-
02	812	N	778	-0-	-34	-0-	778	2		N	-0-					-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY														
LASATER & CO, INC. // CONT. // 487415														
J. RUSK WELL #: 1 RRCID -> 230405 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 3630 PERF. 3502 - 3586														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	-0-	4359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	4278 X	4137	-0-	-141	-0-	-0-	4137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	4140 X	3902	-0-	-238	-0-	-0-	3902	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	-0-	3977	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4495 X	3826	-0-	-669	-0-	-0-	3826	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4205 X	3554	-0-	-651	-0-	-0-	3554	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FOREMAN WELL #: 2011 RRCID -> 231018 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3430 - 3512														
09	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	648	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	682 N	469	-0-	-213	-0-	-0-	469	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	589 N	531	-0-	-58	-0-	-0-	531	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	493 N	457	-0-	-36	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

WRIGHT WELL #: 303 RRCID -> 231039 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 3584 PERF. 3440 - 3552														
09	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1293	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	-0-	1177	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	1125	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1333 N	1096	-0-	-237	-0-	-0-	1096	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	-0-	1078	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1102 N	999	-0-	-103	-0-	-0-	999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYD WELL #: 2414 RRCID -> 236812 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 3520 - 3588														
09	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	124 N	109	-0-	-15	-0-	-0-	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	120 N	84	-0-	-36	-0-	-0-	84	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	325 N	325	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	656 N	656	-0-	-0-	-0-	-0-	656	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARRICK "B" WELL #: 207 RRCID -> 237103 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3383 - 3465														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BARRICK A WELL #: 210R RRCID -> 237115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 3475 PERF. 3313 - 3399														
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	558 N	457	-0-	-101	-0-	-0-	457	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	433	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	496 N	431	-0-	-65	-0-	-0-	431	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	364	-0-	-101	-0-	-0-	364	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	406 N	334	-0-	-72	-0-	-0-	334	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BOYD WELL #: 1413 RRCID -> 237122 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3449 - 3585														
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	559	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	744 N	629	-0-	-115	-0-	-0-	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	609 N	583	-0-	-26	-0-	-0-	583	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HARTLEY HUGOTON (KRIDER DOLOMITE) // CONT. // 39480 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARTLEY												
MGE RESOURCES, INC. 563288												
FANGMAN WELL #: 1 RRCID -> 197931 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 3520 PERF. 3389 - 3520												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-		1438 2		N	-0-	-0-
10		2170 N	1247	-0-	-923	-0-		1247 2		N	-0-	-0-
11		2250 N	1474	-0-	-776	-0-		1474 2		N	-0-	-0-
12		1488 N	613	-0-	-875	-0-		613 2		N	-0-	-0-
01		1240 N	265	-0-	-975	-0-		265 2		N	-0-	-0-
02		1421 N	122	-0-	-1299	-0-		122 2		N	-0-	-0-

FANGMAN WELL #: 2 RRCID -> 201035 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 3402 - 3525												
09		1500 N	949	-0-	-551	-0-		949 2		N	-0-	-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-		1244 2		N	-0-	-0-
11		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430 2		N	-0-	-0-
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		1466 2		N	-0-	-0-
01		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-		1478 2		N	-0-	-0-
02		1392 N	1328	-0-	-64	-0-		1328 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 1 RRCID -> 212839 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 3631 PERF. 3495 - 3520												
09		600 N	490	-0-	-110	-0-		490 2		N	-0-	-0-
10		614 N	614	-0-	-0-	-0-		614 2		N	-0-	-0-
11		564 N	564	-0-	-0-	-0-		564 2		N	-0-	-0-
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-		595 2		N	-0-	-0-
01		620 N	610	-0-	-10	-0-		610 2		N	-0-	-0-
*02		786 N	786	-0-	-0-	-0-		786 2		N	-0-	-0-

JOHNSON, JOY WELL #: 2 RRCID -> 221253 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 3655 PERF. 3502 - 3521												
09		1110 N	656	-0-	-454	-0-		656 2		N	-0-	-0-
10		1612 N	596	-0-	-1016	-0-		596 2		N	-0-	-0-
11		874 N	874	-0-	-0-	-0-		874 2		N	-0-	-0-
12		682 N	377	-0-	-305	-0-		377 2		N	-0-	-0-
01		953 N	953	-0-	-0-	-0-		953 2		N	-0-	-0-
*02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-		1104 2		N	-0-	-0-

RUSK WELL #: 1 RRCID -> 222876 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 3672 PERF. 3525 - 3558												
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-		1836 2		N	-0-	-0-
10		1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		1858 2		N	-0-	-0-
11		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-		1561 2		N	-0-	-0-
12		1891 N	1762	-0-	-129	-0-		1762 2		N	-0-	-0-
01		1860 N	1173	-0-	-687	-0-		1173 2		N	-0-	-0-
02		1508 N	863	-0-	-645	-0-		863 2		N	-0-	-0-

HAYWOOD (ATOKA) 39899 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE												
APACHE CORPORATION 027200												
STUMP, J. V. WELL #: 2 RRCID -> 210662 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7610 - 7653												
09		1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-		1428 3	13 9	N	12	164
10		1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-		1447 3	33 9	N	30	12
11		1560 N	1361	-0-	-199 B	-0-		1361 3		N	-0-	12
12		1488 N	1421	-0-	-67 B	-0-		1420 3	1 9	N	1	13
01		1488 N	1383	-0-	-105 B	-0-		1383 3		N	-0-	13
02		1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-		1277 3	13 9	N	12	25

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535											
KINDER				WELL #: 19		RRCID -> 225021		COMPL. DATE		N/A					
								TOTAL DEPTH		8165 PERF. 7682 - 7708					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			88	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
DAVIS BROTHERS				WELL #: 1		RRCID -> 160747		COMPL. DATE 03/05/1977		TOTAL DEPTH		7975 PERF. 7506 - 7522			
09	600	N	455	-0-	-145	B	-0-	455	2	N	-0-			13	
10	558	N	482	-0-	-76	B	-0-	482	2	N	-0-			13	
11	480	N	469	-0-	-11	B	-0-	469	2	N	-0-			13	
12	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2	N	-0-			13	
01	496	N	452	-0-	-44	B	-0-	452	2	N	-0-			13	
02	464	N	398	-0-	-66	B	-0-	398	2	N	-0-			13	
TARBOX, WALDO				WELL #: 1		RRCID -> 185619		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		8961 PERF. 7993 - 8013	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			42	
DAVIS BROTHERS				WELL #: 2		RRCID -> 270665		COMPL. DATE 04/20/2012		TOTAL DEPTH		8530 PERF. 7468 - 7492			
09	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134	2	N	-0-			25	
10	155	N	91	-0-	-64	B	-0-	91	2	N	-0-			25	
11	150	N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-			25	
12	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-			25	
01	T. A.		-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-			25	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			25	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
DAVIS				WELL #: 2106		RRCID -> 110123		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH		9850 PERF. 7328 - 7336			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	
PEARSON				WELL #: 7109		RRCID -> 112442		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH		9295 PERF. 7216 - 7460			
09	63	N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	2	N	-0-			-0-	
10	62	N	-0-	-0-	-62	B	-0-			N	-0-			-0-	
11	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2	N	-0-			-0-	
12	95	N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-			-0-	
01	94	N	94	-0-	-0-	B	-0-	94	2	N	-0-			-0-	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-	

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.// 39899 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 4109		RRCID -> 172332	COMPL. DATE 03/05/1999	TOTAL DEPTH 9240	PERF. 7100	- 7208		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	797 N	797	-0-	-0- B	-0-	797	2		-0-			153
10	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				-0-			153
11	1358 N	1358	-0-	-0- B	-0-	1358	2		-0-			153
12	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	1303	2	2 9	2			155
01	765 N	765	-0-	-0- B	-0-	764	2	1 9	1			156
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				NO RPT			156

HOLTON				WELL #: 1	RRCID -> 228885	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7930	- 8097			
09	240 #	496	-0-	256 B	-5532	476	2	20 9	N	18		181
10	558 #	499	-0-	-59 B	-5591	477	2	22 9	N	20		201
11	540 #	427	-0-	-113 B	-5704	415	2	12 9	N	11		212
12	558 #	417	-0-	-141 B	-5845	24	1	390 2	N	3		215
01	558 #	790	-0-	232 B	-5613	374	1	394 2	N	20		235
02	493 #	NO RPT	-0-	-493 B	-6106	22	9		N	NO RPT		235

J-BREX COMPANY				WELL #: 1	RRCID -> 210036	COMPL. DATE 03/06/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8040	- 8047			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #: 571	RRCID -> 216441	COMPL. DATE 04/19/2006	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 7773	- 7786			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				WELL #: 1087	RRCID -> 145482	COMPL. DATE 04/21/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8018	- 8031			
09	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	60	1	490 2	N	-0-		144
10	651 N	403	-0-	-248 B	-0-	62	1	341 2	N	-0-		144
11	600 N	172	-0-	-428 B	-0-	44	1	128 2	N	-0-		144
12	558 N	67	-0-	-491 B	-0-	2	1	65 2	N	-0-		144
01	403 N	114	-0-	-289 B	-0-	26	1	88 2	N	-0-		144
*02	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	16	1	327 2	N	-0-		144

REMNANT ENERGY, INC.				WELL #: 1017	RRCID -> 196656	COMPL. DATE 08/11/2003	TOTAL DEPTH 9101	PERF. 7766	- 7780			
09	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	484	2	6 9	N	5		87
10	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461	2		N	-0-		87
11	690 N	502	-0-	-188 B	-0-	502	2		N	-0-		87
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535	2		N	-0-		87
01	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445	2		N	-0-		87
02	493 N	286	-0-	-207 B	-0-	286	2		N	-0-		87

OIL AND GAS DIVISION

HAYWOOD (ATOKA)		//CONT.//		39899 500	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.//		701555								
KELLY		WELL #:		2	RRCID ->	247138	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	8580	PERF.	6974 - 8099
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		690 #	551	-0-	-139 B	-783	551 2	N	-0-			106
10		713 #	564	-0-	-149 B	-932	564 2	N	-0-			106
11		690 #	547	-0-	-143 B	-1075	547 2	N	-0-			106
12		589 #	557	-0-	-32 B	-1107	557 2	N	-0-			106
01		589 #	625	-0-	36 B	-1071	558 2	N	61			167
02		522 #	544	-0-	22 B	-1049	519 2	N	25 9	23		190

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099						CNTY: WHEELER		
CISSELL		WELL #:		1	RRCID ->	219935	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8119 - 8131
09		1554 N	1554	-0-	-0- B	-0-	1521 2	33 9	N	30	178 1	87
10		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	1518 2	55 9	N	50		137
11		1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1602 2	25 9	N	23		160
12		1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	1508 2	25 9	N	23		183
01		1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 2		N	-0-	139 1	44
*02		1237 N	1237	-0-	-0- B	-0-	1212 2	25 9	N	23		68

HEFLEY CLAY (GRANITE WASH)				40141 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHEELER		
SPINDLETOP DRILLING CO.		WELL #:		1	RRCID ->	205011	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	15759	PERF.	8398 - 8410
09		362 R	362	-0-	-0-	-0-	295 2	67 9	N	61		169
10		620 #	242	-0-	-378	-0-	213 2	29 9	N	26		195
11		600 #	130	-0-	-470	-0-	90 2	40 9	N	36		231
12		620 #	372	-0-	-248	-0-	372 2		N	-0-	188 1	43
01		372 #	235	-0-	-137	-0-	176 2	59 9	N	54		97
02		348 #	193	-0-	-155	-0-	193 2		N	-0-		97

HEMPHILL (DOUGLAS)				40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
APACHE CORPORATION		WELL #:		1013	RRCID ->	185706	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8224	PERF.	7924 - 8127
09		2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	1922 2	90 9	N	82		109
10		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1757 2	95 9	N	86		195
11		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1252 2	35 9	N	32		227
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	937 2	13 9	N	12		239
01		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		N	-0-		239
*02		807 N	807	-0-	-0-	-0-	761 2	46 9	N	42		281

POWLEDGE		WELL #:		1	RRCID ->	191179	COMPL. DATE	08/18/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8040 - 8240
09		2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 2		N	-0-		167
10		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 2		N	-0-		167
11		2220 N	1905	-0-	-315	-0-	1905 2		N	-0-	142 1	25
12		2201 N	2069	-0-	-132	-0-	2069 2		N	-0-		25
01		2108 N	2063	-0-	-45	-0-	2063 2		N	-0-		25
02		1856 N	1750	-0-	-106	-0-	1750 2		N	-0-		25

RAMP-WALKER 31		WELL #:		1-C	RRCID ->	227856	COMPL. DATE	10/06/2005	TOTAL DEPTH	12009	PERF.	7952 - 8136
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
SHELL FEE 53				WELL #:	3	RRCID ->	237444	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	8145	PERF. 7684 - 7930	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202 2			N	-0-		34
10		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643 2			N	-0-		34
11		637 N	637	-0-	-0-	-0-	637 2			N	-0-		34
12		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			N	-0-		34
01		651 N	632	-0-	-19	-0-	632 2			N	-0-		34
02		609 N	609	-0-	-0-	-0-	590 2	19 9		N	17		51

RAMP ET AL				WELL #:	7023	RRCID ->	237594	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	8313	PERF. 7850 - 8046	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		8

RAMP ET AL				WELL #:	6023	RRCID ->	238382	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7880 - 8079	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

HOOVER 50				WELL #:	3	RRCID ->	239386	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	8185	PERF. 8014 - 8057	
09		662 N	662	-0-	-0-	-0-	653 2	9 9		N	8		61
10		975 N	975	-0-	-0-	-0-	966 2	9 9		N	8		69
11		965 N	965	-0-	-0-	-0-	942 2	23 9		N	21		90
12		832 N	832	-0-	-0-	-0-	823 2	9 9		N	8		98
01		961 N	889	-0-	-72	-0-	889 2			N	-0-		98
02		928 N	807	-0-	-121	-0-	782 2	25 9		N	23		121

HUFF 9				WELL #:	1	RRCID ->	270706	COMPL. DATE	01/25/2013	TOTAL DEPTH	13910	PERF. 8082 - 8298	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		67

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
ETHEREDGE GAS UNIT				WELL #:	7 U	RRCID ->	112005	COMPL. DATE	05/04/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF. 7580 - 10935	
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3092 2	2 4		N	-0-		7
10		2294 X	1872	-0-	-422	-0-	1750 2	2 4		N	109		116
							120 9						
11		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1395 2	2 4		N	-0-		116
12		2294 X	1412	-0-	-882	-0-	1410 2	2 4		N	-0-		116
*01		2294 X	1552	-0-	-742	-0-	1550 2	2 4		N	-0-		116
02		2146 X	1125	-0-	-1021	-0-	1093 2	2 4		N	27		143
							30 9						

HEMPHILL (DOUGLAS)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
DUMLER, WILLA REA -A-																			
//CONT.// 40311 100																			
//CONT.// 040798																			
WELL #: 2										RRCID -> 154080		COMPL. DATE 03/27/1995		TOTAL DEPTH 11459		PERF. 7890 - 7910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

MILOM, OCA										WELL #: 201		RRCID -> 163489		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 7903 - 7934	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

MILOM, OCA										WELL #: 301		RRCID -> 163929		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7988 - 8002	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

HOOVER, WILLIAM DAN										WELL #: 150		RRCID -> 169247		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 7770 - 7806	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					

HOOVER, LOUISE ETAL "C"										WELL #: 4		RRCID -> 173739		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 7749 - 7759	
09		510 N	495	-0-	-15	-0-	-0-	495	3	N	-0-			40					
10		527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	516	3	N	-0-			40					
11		510 N	501	-0-	-9	-0-	-0-	501	3	N	-0-			40					
12		527 N	516	-0-	-11	-0-	-0-	516	3	N	-0-			40					
*01		527 N	511	-0-	-16	-0-	-0-	511	3	N	-0-			40					
02		493 N	478	-0-	-15	-0-	-0-	478	3	N	-0-			40					

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MILOM, OCA WELL #: 401 RRCID -> 178198 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	842 N	842	-0-	-0-	-0-	49 1	791 3	N	-0-			34
						2 4						
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	38 1	685 3	N	-0-			34
						2 4						
11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	38 1	426 3	N	-0-			34
						2 4						
12	868 N	718	-0-	-150	-0-	43 1	673 3	N	-0-			34
						2 4						
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	39 1	960 3	N	-0-			34
						2 4						
*02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	27 1	791 3	N	-0-			34
						2 4						

RAMP ET AL WELL #: 1023 RRCID -> 181063 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 8305 PERF. 7894 - 8074

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21

RAMP ET AL WELL #: 2023 RRCID -> 195574 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7852 - 8042

*03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELL FEE WELL #: 4053 RRCID -> 195982 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7840 - 7979

09	895 N	895	-0-	-0-	-0-	895 3		N	-0-			29
10	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929 3		N	-0-			29
11	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3		N	-0-			29
12	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 3		N	-0-			29
*01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939 3		N	-0-			29
*02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	981 3	1 9	N	1			30

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 PETREE WELL #: 3023 RRCID -> 175713 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 11505 PERF. 10775 - 10995

09	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1226 2	29 9	N	26	1 8		97
10	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1222 2	13 9	N	12			109
11	1260 N	1194	-0-	-66	-0-	1171 2	23 9	N	21	5 8		125
12	1302 N	1176	-0-	-126	-0-	1150 2	26 9	N	24			149
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1224 2	22 9	N	20	6 8		163
*02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	1162 2	58 9	N	53	7 8		209

HEMPHILL (DOUGLAS)												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
PETREE 3 //CONT.// 153429												
WELL #: 4 RRCID -> 182785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7862 - 7874												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CIMAREX ENERGY CO.												
DEREK 12 153438												
WELL #: 1 RRCID -> 168452 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF. 7978 - 8010												
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	279	2	8	9	N	133
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	682	2	14	9	N	146
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	220	2			N	146
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	146
01	682	N	241	-0-	-441	-0-	241	2			N	146
02	203	N	148	-0-	-55	-0-	148	2			N	146

PATRICIA 11												
WELL #: 1 RRCID -> 171729 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7992 - 8052												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DEREK 12												
WELL #: 3 RRCID -> 221213 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8019 - 8223												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.												
JONES, MARY 216378												
WELL #: 6 RRCID -> 100146 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 7706 - 7937												
09	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	2064	3	53	9	Y	175
10	1984	N	1613	-0-	-371	-0-	1557	3	56	9	Y	32
11	2160	N	1514	-0-	-646	-0-	1477	3	37	9	Y	54
12	2201	N	2009	-0-	-192	-0-	1967	3	42	9	Y	92
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1619	3	61	9	Y	20
*02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	2017	3	31	9	Y	40

NORRIS -29-												
WELL #: 8 RRCID -> 112136 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 7566 - 7640												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
NORRIS				WELL #: 9	RRCID -> 169534	COMPL. DATE 04/24/1998	TOTAL DEPTH 8011	PERF. 7820	- 7840						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
ELM CREEK RANCH 35				WELL #: 3	RRCID -> 246516	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 8370	PERF. 7946	- 8132						
09	270 N	270	-0-	-0-	-0-	230 2	40 9	N	36						190
10	249 N	249	-0-	-0-	-0-	221 2	28 9	N	25						215
11	240 N	198	-0-	-42	-0-	190 2	8 9	N	7	183 1					39
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	215 2	3 9	N	3						42
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	1						43
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT						43

BEGERT TRUST 31				WELL #: 3	RRCID -> 249743	COMPL. DATE 09/25/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 8042	- 8170						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

ELM CREEK RANCH 7				WELL #: 5	RRCID -> 249949	COMPL. DATE 12/09/2008	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 8056	- 8175						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

H & L OPERATING CO., LLC				339787											
HOBART RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 164720	COMPL. DATE 08/26/1997	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 8021	- 8035						
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	10 1	82 2	N	-0-						65
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	10 1	86 2	N	-0-						65
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-						65
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	10 1	90 2	N	-0-						65
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	10 1	94 2	N	-0-						65
*02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	10 1	87 2	N	-0-						65

LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
MACIAS				WELL #: 1024	RRCID -> 151259	COMPL. DATE 08/26/1994	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7710	- 7856						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT./ 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT./ 491579
YARNOLD WELL #: 1024 RRCID -> 156152 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7877 - 7902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	750 N	725	-0-	-25	-0-	725	2				N	-0-			14
10	744 N	738	-0-	-6	-0-	738	2				N	-0-			14
11	720 N	719	-0-	-1	-0-	719	2				N	-0-			14
12	744 N	716	-0-	-28	-0-	716	2				N	-0-			14
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	2				N	-0-			14
*02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-			14

HOOVER WELL #: 1018 RRCID -> 159560 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 7929 - 7958

09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825	2	1	9		N	1			102
10	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2				N	-0-			102
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	860	2	66	9		N	60			162
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	873	2	3	9		N	3			165
01	930 N	441	-0-	-489	-0-	413	2	28	9		N	25			190
*02	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1109	2	30	9		N	27	187	1	30

FISHER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160507 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7884 - 7908

09	1020 N	976	-0-	-44	-0-	976	2				N	-0-			7
10	1054 N	999	-0-	-55	-0-	999	2				N	-0-			7
11	990 N	981	-0-	-9	-0-	981	2				N	-0-			7
12	1023 N	982	-0-	-41	-0-	982	2				N	-0-			7
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2				N	-0-			7
02	957 N	925	-0-	-32	-0-	925	2				N	-0-			7

YARNOLD WELL #: 2024 RRCID -> 161620 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7854 - 7883

09	780 N	738	-0-	-42	-0-	738	2				N	-0-			23
10	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-			23
11	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-			23
12	775 N	720	-0-	-55	-0-	720	2				N	-0-			23
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2				N	-0-			23
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2				N	-0-			23

SHELL FEE WELL #: 1017 RRCID -> 161622 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7890 - 7906

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FISHER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 162903 COMPL. DATE 03/02/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7963 - 7980

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

HOOVER WELL #: 2018 RRCID -> 163166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			7

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
HOOVER		WELL #:		3018	RRCID ->	164760	COMPL. DATE	07/08/1997	TOTAL DEPTH	8140	PERF. 7990 - 8003	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
SHELL FEE		WELL #:		2017	RRCID ->	164820	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 8013 - 8028	
09	300 N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-	18
10	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	18
11	300 N	280	-0-	-20	-0-	280	2			N	-0-	18
12	248 N	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-	18
01	341 N	216	-0-	-125	-0-	216	2			N	-0-	18
02	261 N	190	-0-	-71	-0-	190	2			N	-0-	18
SHELL FEE 19		WELL #:		1	RRCID ->	167462	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	8135	PERF. 7976 - 7999	
09	1170 N	697	-0-	-473	-0-	697	2			N	-0-	8
10	1364 X	602	-0-	-762	-0-	602	2			N	-0-	8
11	1320 X	497	-0-	-823	-0-	497	2			N	-0-	8
12	1364 X	303	-0-	-1061	-0-	303	2			N	-0-	8
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870	2			N	-0-	8
*02	1263 X	1263	-0-	-0-	-0-	1142	2	121	9	N	110	118
BUCKTHAL		WELL #:		1016	RRCID ->	167779	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	8130	PERF. 7984 - 8000	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3
RAMP RANCH		WELL #:		1025	RRCID ->	168051	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 8045 - 8082	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138
*02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	138
SHELL FEE		WELL #:		3017	RRCID ->	168295	COMPL. DATE	03/14/1998	TOTAL DEPTH	8142	PERF. 7968 - 7986	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	25
BUCKTHAL		WELL #:		2016	RRCID ->	169553	COMPL. DATE	04/25/1998	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 8014 - 8030	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
FLOWERS				WELL #: 1015	RRCID -> 169767	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8180	PERF. 8023	-	8040				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3090 X	1019	-0-	-2071	-0-	1019	2		N	-0-			68
10		2976 X	2953	-0-	-23	-0-	2953	2		N	-0-			68
11		2790 X	1900	-0-	-890	-0-	1821	2	79	9	N	72		140
12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2		N	-0-			140
01		3100 N	3221	-0-	121	-0-	3221	2		N	-0-			140
*02		2900 N	3254	-0-	354	-0-	3174	2	80	9	N	73	171 1	42

FLOWERS				WELL #: 2015	RRCID -> 171567	COMPL. DATE 01/02/1999	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7874	-	7921				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
PLUGGED AND ABANDONED _____ 10/14/2014 - P&A 10/14/14														

HOOVER				WELL #: 4018	RRCID -> 172194	COMPL. DATE 02/01/1999	TOTAL DEPTH 8120	PERF. 7970	-	7994				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CANTWELL				WELL #: 1046	RRCID -> 172286	COMPL. DATE 03/07/1999	TOTAL DEPTH 8130	PERF. 7980	-	7996				
09		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4184	2		N	-0-			145
10		4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4502	2	2	9	N	2		147
11		4403 X	4403	-0-	-0-	-0-	4320	2	83	9	N	75		222
12		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			N	-0-	191 1	31
01		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3201	2	2	9	N	2		33
*02		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5251	2	108	9	N	98		131

FLOWERS				WELL #: 3015	RRCID -> 174565	COMPL. DATE 07/01/1999	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7747	-	7950				
09		6870 X	5064	-0-	-1806	-0-	5064	2			N	-0-		158
10		5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5929	2			N	-0-		158
11		5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5559	2	32	9	N	29		187
12		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5945	2	18	9	N	16		203
01		5921 X	5714	-0-	-207	-0-	5662	2	52	9	N	47		250
*02		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5715	2	35	9	N	32		282

FLOWERS 49				WELL #: 1	RRCID -> 174825	COMPL. DATE 09/19/1999	TOTAL DEPTH 8055	PERF. 7970	-	7986				
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
PLUGGED AND ABANDONED _____ 04/22/2015 - PLUGGED 04/22/15														

HEMPHILL (DOUGLAS)												
LE NORMAN OPERATING LLC												
BUCKTHAL												
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 491579												
WELL #: 4016 RRCID -> 174826 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7815 - 7876												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	
09		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1202 2	2 9		N	2	85
10		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2725 2	31 9		N	28	113
11		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2430 2	136 9		N	124	42
12		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2131 2	6 9		N	5	47
01		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2006 2	44 9		N	40	87
*02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1909 2	12 9		N	11	98

SHELL FEE 45												
WELL #: 2 RRCID -> 175821 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8028 - 8042												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SAMPLES												
WELL #: 1014 RRCID -> 176440 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7762 - 7962												
09		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172 2			N	-0-	-0-
10		4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4255 2			N	-0-	-0-
11		4860 X	3885	-0-	-975	-0-	3885 2			N	-0-	-0-
12		3968 X	3917	-0-	-51	-0-	3917 2			N	-0-	-0-
01		3968 X	3414	-0-	-554	-0-	3414 2			N	-0-	-0-
02		3712 X	2546	-0-	-1166	-0-	2546 2			N	-0-	-0-

WALKER 29												
WELL #: 1029 RRCID -> 176470 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7950 - 7978												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

FLOWERS												
WELL #: 4015 RRCID -> 176579 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 7825 - 8030												
09		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749 2			N	-0-	47
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2			N	-0-	47
11		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681 2			N	-0-	47
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2			N	-0-	47
01		673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 2			N	-0-	47
*02		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745 2			N	-0-	47

FLOWERS RANCH												
WELL #: 1020 RRCID -> 177659 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7764 - 7822												
09		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2			N	-0-	-0-
10		465 N	359	-0-	-106	-0-	359 2			N	-0-	-0-
11		480 N	275	-0-	-205	-0-	275 2			N	-0-	-0-
12		403 N	240	-0-	-163	-0-	240 2			N	-0-	-0-
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2			N	-0-	-0-
*02		479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-	-0-

SAMPLES												
WELL #: 2014 RRCID -> 178797 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7691 - 7954												
09		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470 2			N	-0-	213
10		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758 2			N	-0-	213
11		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 2			N	-0-	213
12		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 2			N	-0-	213
01		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2446 2	8 9		N	7	220
*02		2900 N	3211	-0-	311	311	3172 2	39 9		N	35	255

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)													//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: HEMPHILL											
LE NORMAN OPERATING LLC													//CONT.// 491579														
SHELL FEE 19													WELL #: 3			RRCID -> 179962			COMPL. DATE 11/15/2000			TOTAL DEPTH 8100			PERF. 7777 - 7832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
								AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE											
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	-0-	3223	2		N	-0-				-0-											
10		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	-0-	2704	2		N	-0-				-0-											
11		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	-0-	2439	2		N	-0-				-0-											
12		1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	-0-	1974	2		N	-0-				-0-											
01		2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	-0-	2776	2		N	-0-				-0-											
*02		2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	-0-	2480	2		N	-0-				-0-											

FLOWERS "A"													WELL #: 1054			RRCID -> 181453			COMPL. DATE 01/18/2001			TOTAL DEPTH 8200			PERF. 7786 - 7994		
09		840 X	840	-0-	-840	-0-	-0-				N	-0-				204											
10		868 X	320	-0-	-548	-0-	-0-	320	2		N	-0-				204											
11		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-				204											
12		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	-0-	2066	2	54	9	N	49			253											
01		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	-0-	1901	2	61	9	N	55	196	1	112											
*02		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1684	2	22	9	N	20			132											

FLOWERS 49													WELL #: 2			RRCID -> 181675			COMPL. DATE 02/19/2001			TOTAL DEPTH 8140			PERF. 8004 - 8019		
09		240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-	224	2		N	-0-				-0-											
10		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2		N	-0-				-0-											
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-				-0-											
12		330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-				-0-											
01		1054 N	601	-0-	-453	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-											
02		551 N	359	-0-	-192	-0-	-0-	359	2		N	-0-				-0-											

SHELL FEE 13													WELL #: 1			RRCID -> 182098			COMPL. DATE 03/10/2001			TOTAL DEPTH 8160			PERF. 7838 - 8036		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15				60											
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60											
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60											
12		212 X	212	-0-	-0-	-0-	-0-	212	2		N	-0-				60											
01		1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	1118	9	N	1016	769	1	307											
*02		1394 X	1394	-0-	-0-	-0-	-0-	600	2	794	9	N	722	564	1	465											

CANTWELL													WELL #: 2046			RRCID -> 183254			COMPL. DATE 05/15/2001			TOTAL DEPTH 8130			PERF. 7986 - 7995		
09		60 N	43	-0-	-17	-0-	-0-	43	2		N	-0-				18											
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7				25											
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25											
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				25											
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25											
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				25											

FLOWERS "B"													WELL #: 1053			RRCID -> 183734			COMPL. DATE 06/26/2001			TOTAL DEPTH 8256			PERF. 7876 - 8074		
09		150 N	35	-0-	-115	-0-	-0-	27	2	8	9	N	7			173											
10		486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	286	2	200	9	N	182			355											
11		210 N	203	-0-	-7	-0-	-0-	113	2	90	9	N	82	192	1	245											
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				245											
01		217 N	115	-0-	-102	-0-	-0-	80	2	35	9	N	32			277											
02		203 N	62	-0-	-141	-0-	-0-	44	2	18	9	N	16	193	1	100											

BUCKTHAL													WELL #: 5016			RRCID -> 185182			COMPL. DATE 09/05/2001			TOTAL DEPTH 8110			PERF. 7832 - 8014		
09		4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	-0-	4169	2	2	9	N	2			13											
10		4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	-0-	4115	2			N	-0-			13											
11		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	-0-	3942	2	59	9	N	54			67											
12		3771 X	3771	-0-	-0-	-0-	-0-	3748	2	23	9	N	21			88											
01		3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	-0-	3927	2	35	9	N	32			120											
*02		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	-0-	3611	2	24	9	N	22			142											

HEMPHILL (DOUGLAS)												
LE NORMAN OPERATING LLC												
RAMP RANCH												
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 491579												
WELL #: 2025 RRCID -> 185269 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 8038 - 8072												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2	N	-0-		50
10		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1979	2	N	1	8	50
11		3000 N	4043	-0-	1043	1043	4043	2	N	-0-		50
12		3100 N	4455	-0-	1355	2398	4455	2	N	-0-		50
01		3100 N	3718	-0-	618	3016	3718	2	N	-0-		50
*02		4843 X	1827	-0-	-3016	-0-	1826	2	N	1	8	50

SHELL FEE 13												
WELL #: 2 RRCID -> 186897 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7880 - 8084												
09		794 N	794	-0-	-0-	-0-	374	2	N	382	374	260
10		946 N	946	-0-	-0-	-0-	597	2	N	317	189	388
11		705 N	705	-0-	-0-	-0-	540	2	N	150	376	162
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	232	2	N	243	192	213
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	411	2	N	213	191	235
*02		527 N	527	-0-	-0-	-0-	354	2	N	157	185	207

SHELL FEE												
WELL #: 4017 RRCID -> 188229 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7786 - 7986												
09		3180 X	2461	-0-	-719	-0-	2460	2	N	1		57
10		3348 X	3265	-0-	-83	-0-	3265	2	N	-0-		57
11		3240 X	2840	-0-	-400	-0-	2837	2	N	3		60
12		3193 X	2844	-0-	-349	-0-	2819	2	N	23		83
01		3193 X	2773	-0-	-420	-0-	2773	2	N	-0-		83
02		2987 X	2746	-0-	-241	-0-	2687	2	N	54		137

FLOWERS "C"												
WELL #: 1 RRCID -> 189608 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7876 - 8110												
09		693 N	693	-0-	-0-	-0-	660	2	N	30		98
10		500 N	500	-0-	-0-	-0-	443	2	N	57		150
11		420 N	232	-0-	-188	-0-	208	2	N	22		172
12		434 N	343	-0-	-91	-0-	304	2	N	35		207
01		434 N	334	-0-	-100	-0-	287	2	N	43	198	52
*02		278 N	278	-0-	-0-	-0-	267	2	N	10		62

FLOWERS "D"												
WELL #: 121 RRCID -> 190889 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 8009 - 8037												
09		360 N	159	-0-	-201	-0-	95	2	N	58	58	35
10		403 N	160	-0-	-243	-0-	119	2	N	37	37	35
11		420 N	128	-0-	-292	-0-	104	2	N	22	22	35
12		155 N	125	-0-	-30	-0-	115	2	N	9	9	35
01		155 N	108	-0-	-47	-0-	101	2	N	6	6	35
*02		139 N	139	-0-	-0-	-0-	133	2	N	5	5	35

FLOWERS												
WELL #: 5015 RRCID -> 193638 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7876 - 7927												
09		1530 N	948	-0-	-582	-0-	948	2	N	-0-		103
10		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2	N	-0-		103
11		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1399	2	N	4		107
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1413	2	N	1		108
01		1519 N	1082	-0-	-437	-0-	1082	2	N	-0-		108
02		1363 N	1255	-0-	-108	-0-	1255	2	N	-0-		108

SHELL FEE 13												
WELL #: 3 RRCID -> 203142 COMPL. DATE 07/27/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7878 - 8086												
09		3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3370	2	N	-0-		32
10		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3514	2	N	-0-		32
11		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2	N	-0-		32
12		3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2	N	-0-		32
01		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2	N	-0-		32
*02		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3192	2	N	1	8	32

HEMPHILL (DOUGLAS)												//CONT.// 40311 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC												//CONT.// 491579											
FLOWERS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 226927		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7796 - 7993			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE					
09	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	-0-	4057	2	2	9	N	2						158					
10	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-						158					
11	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4067	2	157	9	N	143		193	1			108					
12	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	-0-	4306	2		4	N	4						112					
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	-0-	4041	2			N	-0-						112					
*02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	-0-	4399	2	286	9	N	260						372					
SHELL FEE 19												WELL #: 4		RRCID -> 227993		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 8163		PERF. 7856 - 8036			
09	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-						72					
10	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	-0-	2188	2			N	-0-						72					
11	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-						72					
12	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2			N	-0-						72					
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2046	2		22	N	20						92					
*02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-						92					
FLOWERS "B"												WELL #: 3053		RRCID -> 228168		COMPL. DATE 10/08/2006		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 7836 - 8026			
09	630 N	-0-	-0-	-630	-0-	-0-					N	-0-						320					
10	341 N	97	-0-	-244	-0-	-0-	53	2	44	9	N	40						360					
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	88	9	N	80		191	1			249					
12	36 N	36	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2	6	9	N	5						254					
01	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	574	9	N	522		386	1			390					
*02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2	228	9	N	207		384	1			213					
FLOWERS 49												WELL #: 4		RRCID -> 228561		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 7853 - 8033			
09	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-						70					
10	217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	135	2			N	-0-						70					
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	-0-	177	2			N	-0-						70					
12	217 N	167	-0-	-50	-0-	-0-	167	2			N	-0-						70					
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-						70					
02	174 N	141	-0-	-33	-0-	-0-	141	2			N	-0-						70					
FLOWERS RANCH												WELL #: 2020		RRCID -> 228664		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7778 - 8075			
09	1559 X	1559	-0-	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-						280					
10	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-						280					
11	1470 X	1462	-0-	-8	-0-	-0-	1462	2			N	-0-						280					
12	1612 N	1150	-0-	-462	-0-	-0-	1150	2			N	-0-						280					
01	1550 N	1140	-0-	-410	-0-	-0-	1140	2			N	-0-						280					
*02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-						280					
FLOWERS "D"												WELL #: 2021		RRCID -> 229357		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8157		PERF. 7813 - 8087			
09	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2	28	9	N	25						172					
10	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	94	9	N	85						257					
11	1290 N	1092	-0-	-198	-0-	-0-	1078	2	14	9	N	13		192	1		13	65					
12	1426 N	1257	-0-	-169	-0-	-0-	1256	2	1	9	N	1		1	8			65					
*01	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	-0-	1305	2			N	-0-						65					
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2	11	9	N	10						75					
CANTWELL												WELL #: 3046		RRCID -> 230866		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 8195		PERF. 7753 - 8000			
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-						210					
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-						210					
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-						210					
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60	2			N	-0-						210					
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						210					
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						210					

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 ABRAHAM 180 WELL #: 1H RRCID -> 274424 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7561 - 11587

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHELL FEE 45 WELL #: 1H RRCID -> 276395 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8566 - 12943

09	21150	X	16615	-0-	-4535	-0-	15597	2	1018	9	N	925	860	1	22	8	330
10	23177	X	23177	-0-	-0-	-0-	21884	2	1293	9	N	1175	693	1	67	8	745
11	21060	X	20251	-0-	-809	-0-	19599	2	652	9	N	593	528	1	52	8	758
12	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	17957	2	714	9	N	649	873	1	44	8	490
01	20282	X	20282	-0-	-0-	-0-	19521	2	761	9	N	692	699	1	8	8	475
*02	19622	X	19622	-0-	-0-	-0-	18933	2	689	9	N	626	533	1	20	8	548

FLOWERS 'A' WELL #: 5401H RRCID -> 278148 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8467 - 13091

09	48930	X	29050	-0-	-19880	-0-	26505	2	2545	9	N	2314	2224	1	2	8	500
10	50561	X	28612	-0-	-21949	-0-	26296	2	2316	9	N	2105	2275	1	5	8	325
11	24992	X	24992	-0-	-0-	-0-	23206	2	1786	9	N	1624	1037	1	7	8	905
12	30008	X	22637	-0-	-7371	-0-	20699	2	1938	9	N	1762	2213	1	2	8	452
01	33666	X	24279	-0-	-9387	-0-	22457	2	1822	9	N	1656	1767	1	3	8	338
02	28072	X	20498	-0-	-7574	-0-	19016	2	1482	9	N	1347	1545	1	2	8	138

FLOWERS RANCH WELL #: 2001H RRCID -> 278417 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 8468 - 12647

09	35580	X	29164	-0-	-6416	-0-	28662	2	502	9	N	456	552	1			242
10	36766	X	26473	-0-	-10293	-0-	25832	2	641	9	N	583	550	1	25	8	250
11	35580	X	22756	-0-	-12824	-0-	22299	2	457	9	N	415	376	1	11	8	278
12	36766	X	18884	-0-	-17882	-0-	18534	2	350	9	N	318	363	1	1	8	232
01	30132	X	20661	-0-	-9471	-0-	20306	2	355	9	N	323	365	1			190
02	28188	X	17837	-0-	-10351	-0-	17531	2	306	9	N	278	268	1			200

BUCKTHAL WELL #: 1604H RRCID -> 278423 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8226 - 12133

09	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	33988	2	333	9	N	303	192	1			348
10	41921	X	41921	-0-	-0-	-0-	41634	2	287	9	N	261	197	1			412
11	37163	X	37163	-0-	-0-	-0-	36860	2	303	9	N	275	189	1			498
12	33959	X	33959	-0-	-0-	-0-	33590	2	369	9	N	335	390	1			443
01	29109	X	28085	-0-	-1024	-0-	27818	2	267	9	N	243	393	1			293
02	27231	X	23116	-0-	-4115	-0-	22857	2	259	9	N	235	195	1			333

FLOWERS 'D' WELL #: 2101H RRCID -> 278499 COMPL. DATE 09/11/2015 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 8616 - 12675

09	0		29638	-0-	29638	29638	29561	2	77	9	N	70					70
10	0		42271	-0-	42271	71909	41715	2	556	9	N	505	192	1			383
11	101837	X	29928	-0-	-71909	-0-	29627	2	301	9	N	274	194	1			463
12	43493	X	24209	-0-	-19284	-0-	23998	2	211	9	N	192	199	1			456
01	43493	X	24404	-0-	-19089	-0-	24184	2	220	9	N	200	401	1			255
02	40687	X	20082	-0-	-20605	-0-	19864	2	218	9	N	198	202	1			251

RAMP RANCH WELL #: 2501H RRCID -> 278511 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 8056 PERF. 8535 - 13283

09	94712	X	57818	-0-	-36894	-0-	55119	2	2699	9	N	2454	2316	1			547
10	68479	X	50870	-0-	-17609	-0-	48461	2	2409	9	N	2190	2085	1	40	8	612
11	66270	X	46422	-0-	-19848	-0-	44978	2	1444	9	N	1313	1159	1	21	8	745
12	68479	X	38280	-0-	-30199	-0-	36992	2	1288	9	N	1171	1373	1	15	8	528
01	68479	X	42568	-0-	-25911	-0-	41126	2	1442	9	N	1311	997	1	20	8	822
02	55883	X	35256	-0-	-20627	-0-	34157	2	1099	9	N	999	975	1	51	8	795

HEMPHILL (DOUGLAS)															CNTY: HEMPHILL	
LE NORMAN OPERATING LLC																
CANTWELL																
		//CONT.// 40311 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY								
		//CONT.// 491579														
		WELL #: 4601H			RRCID -> 278890			COMPL. DATE 09/01/2015			TOTAL DEPTH 8065			PERF. 8311 - 12359		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT			
09	0	25412	-0-	25412	25412	21895	2	3517	9	N	3197	2929	1	268		
10	0	32377	-0-	32377	57789	29009	2	3368	9	N	3062	2976	1	354		
11	85427 X	27638	-0-	-57789	-0-	25376	2	2262	9	N	2056	1786	1	624		
12	31062 X	23504	-0-	-7558	-0-	21675	2	1829	9	N	1663	1563	1	724		
01	31062 X	20221	-0-	-10841	-0-	18644	2	1577	9	N	1434	1719	1	421	18	8
02	29058 X	17060	-0-	-11998	-0-	15663	2	1397	9	N	1270	1342	1	296	53	8

FLOWERS 'A'																
		WELL #: 5402H			RRCID -> 278897			COMPL. DATE 08/01/2015			TOTAL DEPTH 8031			PERF. 8504 - 13199		
09	0	62990	-0-	62990	98617	49626	2	13364	9	N	12149	12096	1	547		
10	0	65049	-0-	65049	163666	54413	2	10636	9	N	9669	9983	1	233		
11	221529 X	57863	-0-	-163666	-0-	49956	2	7907	9	N	7188	6088	1	1333		
12	56544 X	52967	-0-	-3577	-0-	45741	2	7226	9	N	6569	6763	1	1139		
01	56544 X	50072	-0-	-6472	-0-	43839	2	6233	9	N	5666	6110	1	689	6	8
02	52896 X	38489	-0-	-14407	-0-	33841	2	4648	9	N	4225	4546	1	363	5	8

PARK 104																
		WELL #: 2H			RRCID -> 278961			COMPL. DATE 09/19/2015			TOTAL DEPTH 7668			PERF. 8033 - 12307		
09	0	550	-0-	550	550	333	2	217	9	N	197	7	1	190		
10	0	568	-0-	568	1118	268	2	300	9	N	273	1	8	462		
11	0	1372	-0-	1372	2490	1122	2	250	9	N	227	199	1	490		
12	10032 X	784	-0-	-9248	-0-	611	2	173	9	N	157	399	1	248		
*01	25916 X	18169	-0-	-7747	-0-	15025	2	3144	9	N	2858	2766	1	340		
02	24244 X	15157	-0-	-9087	-0-	12851	2	2306	9	N	2096	2323	1	113		

SHELL FEE																
		WELL #: 1701H			RRCID -> 278981			COMPL. DATE 10/03/2015			TOTAL DEPTH 7976			PERF. 8333 - 12409		
10	0	18507	-0-	18507	18507	17879	2	628	9	N	571	191	1	380		
11	0	19542	-0-	19542	38049	18960	2	582	9	N	529	387	1	522		
12	DELQ PR	18167	-0-	18167	56216	17859	2	308	9	N	280	195	1	607		
01	72348 X	16132	-0-	-56216	-0-	15978	2	154	9	N	140	3	8	744		
02	21373 X	14230	-0-	-7143	-0-	13833	2	397	9	N	361	925	1	178	2	8

WALKER																
		WELL #: 1052H			RRCID -> 278982			COMPL. DATE 12/27/2013			TOTAL DEPTH 8102			PERF. 8306 - 12688		
10	10378 X	10378	-0-	-0-	-0-	9172	2	1206	9	N	1096	626	1	470		
11	9527 X	9527	-0-	-0-	-0-	8553	2	974	9	N	885	750	1	605		
12	DELQ PR	8664	-0-	8664	8664	7469	2	1195	9	N	1086	949	1	742		
01	13205 X	4541	-0-	-8664	-0-	3833	2	708	9	N	644	949	1	433	4	8
02	7772 X	5643	-0-	-2129	-0-	4715	2	928	9	N	844	381	1	887	9	8

PYEATT																
		WELL #: 3051H			RRCID -> 279021			COMPL. DATE 08/01/2012			TOTAL DEPTH 8102			PERF. 8784 - 12291		
10	14B2 EXT	5491	-0-	5491	5491	5048	2	443	9	N	403			403		
11	0 W	5895	-0-	5895	11386	5247	2	648	9	N	589	271	1	721		
12	0 W	6495	-0-	6495	17881	5663	2	832	9	N	756	974	1	503		
01	0 W	5904	-0-	5904	23785	5192	2	712	9	N	647	597	1	553		
02	0 W	5969	-0-	5969	29754	5243	2	726	9	N	660	569	1	635	9	8

WALKER 29																
		WELL #: 1H			RRCID -> 279034			COMPL. DATE 09/09/2014			TOTAL DEPTH 8061			PERF. 8517 - 12926		
*10	18697 X	18697	-0-	-0-	-0-	15400	2	3297	9	N	2997	2370	1	627		
*11	16646 X	16646	-0-	-0-	-0-	13315	2	3331	9	N	3028	3074	1	581		
*12	14541 X	14541	-0-	-0-	-0-	11800	2	2741	9	N	2492	2715	1	358		
01	22506 X	20432	-0-	-2074	-0-	16845	2	3587	9	N	3261	3081	1	538		
02	21054 X	17351	-0-	-3703	-0-	14426	2	2925	9	N	2659	2751	1	446		

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (DOUGLAS)												
LE NORMAN OPERATING LLC												
SHELL FEE 13												
//CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
//CONT.// 491579												
WELL #: 1H RRCID -> 279099 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8380 - 12745												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
11		0	25413	-0-	25413	25413	23991	2	1422	9	N	493
12		0	45766	-0-	45766	71179	44146	2	1620	9	N	700
01		121042 X	49863	-0-	-71179	-0-	48584	2	1279	9	N	742
02		50953 X	39479	-0-	-11474	-0-	38542	2	937	9	N	620

DAUGHTRY 107												
WELL #: 1H RRCID -> 279488 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7579 PERF. 7798 - 12260												
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		22208 X	NO RPT	-0-	-22208	-0-					N	-0-

CITATION 31												
WELL #: 1H RRCID -> 279489 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 8211 PERF. 8542 - 12546												
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		24320 X	NO RPT	-0-	-24320	-0-					N	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC												
RAMP WALKER 12												
WELL #: 744737 2 RRCID -> 218470 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7900 - 8090												
09		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	218	1	2272	2	N	84
10		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	248	1	2533	2	N	85
							1	9				
11		2610 N	2293	-0-	-317	-0-	209	1	2072	2	N	96
							12	9				
12		2573 N	1273	-0-	-1300	-0-	216	1	1057	2	N	96
01		2790 N	901	-0-	-1889	-0-	100	1	801	2	N	96
02		2204 N	1118	-0-	-1086	-0-	187	1	931	2	N	96

RAMP WALKER 12												
WELL #: 3 RRCID -> 225367 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7872 - 8071												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132

RAMP WALKER 12												
WELL #: 4 RRCID -> 227472 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7878 - 8072												
09		1740 N	1671	-0-	-69	-0-	102	1	1569	2	N	144
10		1798 N	1392	-0-	-406	-0-	40	1	1352	2	N	144
11		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	104	1	1727	2	N	201
							63	9				
12		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	266	1	1767	2	N	209
							9	9				
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	260	1	1878	2	N	223
							15	9				
*02		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	264	1	1681	2	N	228
							6	9				

WALKER												
WELL #: 2011 RRCID -> 228603 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7844 - 8029												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
RAMP WALKER 12				WELL #: 5	RRCID -> 231502	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	7910	-	8096
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2	N	-0-			58	
10	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2	N	-0-			58	
11	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2	N	-0-			58	
12	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2	N	-0-			58	
01	1550 N	1186	-0-	-364	-0-	1182	2	N	4	9		62	
*02	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2	N	-0-			62	

WALKER				WELL #: 3011	RRCID -> 231511	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7878	-	8050
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42	

RAMP WALKER 12				WELL #: 6	RRCID -> 233136	COMPL. DATE	11/22/2007	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7914	-	8102
09	1050 N	655	-0-	-395	-0-	97	1	558	2	N	-0-	130	
10	1054 N	896	-0-	-158	-0-	76	1	820	2	N	-0-	130	
11	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	90	1	1038	2	N	13	143	
						14	9						
12	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	247	1	1196	2	N	-0-	143	
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	251	1	1096	2	N	7	150	
						8	9						
*02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	236	1	1177	2	N	2	152	
						2	9						

WALKER RANCH 10				WELL #: 2	RRCID -> 234035	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7968	-	8116
09	900 N	831	-0-	-69	-0-	86	1	691	2	N	49	263	
						54	9						
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	79	1	687	2	N	40	198 1	105
						44	9						
11	793 N	793	-0-	-0-	-0-	113	1	649	2	N	28	133	
						31	9						
12	868 N	801	-0-	-67	-0-	228	1	527	2	N	42	175	
						46	9						
01	806 N	164	-0-	-642	-0-	14	1	150	2	N	-0-	175	
02	754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-	175	

WALKER				WELL #: 4011	RRCID -> 234525	COMPL. DATE	01/12/2008	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	7858	-	8044
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

SHREEVES 24				WELL #: 1	RRCID -> 234528	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	8305	PERF.	7825	-	8011
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117	

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
WALKER				WELL #: 5011	RRCID -> 235347	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7852 - 8028				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SHREEVES 24				WELL #: 2	RRCID -> 236250	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8349	PERF.	7853 - 8045				
09	2850 X	1610	-0-	-1240	-0-	1610	2			N	-0-				110
10	2945 X	971	-0-	-1974	-0-	971	2			N	-0-				110
11	1410 X	733	-0-	-677	-0-	733	2			N	-0-				110
12	1674 X	308	-0-	-1366	-0-	308	2			N	-0-				110
01	1674 X	870	-0-	-804	-0-	870	2			N	-0-				110
*02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	945	2	4	9	N	4				114

RAMP WALKER 12				WELL #: 7	RRCID -> 237492	COMPL. DATE	05/11/2008	TOTAL DEPTH	8340	PERF.	7919 - 8112				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102

SHREEVES 24				WELL #: 3	RRCID -> 242908	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7880 - 8084				
09	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-				62
10	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208	2	1	9	N	1				63
11	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1293	2	77	9	N	70				133
12	1178 N	669	-0-	-509	-0-	665	2	4	9	N	4				137
01	1209 N	726	-0-	-483	-0-	726	2			N	-0-				137
02	1334 N	1075	-0-	-259	-0-	1075	2			N	-0-				137

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P.				780000											
FILLINGIM				WELL #: 2055	RRCID -> 174567	COMPL. DATE	08/15/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7970 - 7999				
09	570 N	462	-0-	-108	-0-	90	1	366	2	N	5				256
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	90	1	615	2	N	52	192	1		116
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	90	1	508	2	N	28				144
12	659 N	659	-0-	-0-	-0-	93	1	545	2	N	19				163
01	775 N	626	-0-	-149	-0-	21	9	516	2	N	15				178
02	609 N	607	-0-	-2	-0-	84	1	523	2	N	-0-				178

HEMPHILL (DOUGLAS) //CONT.// 40311 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. //CONT.// 780000														
FILLINGM WELLS #: 4055 RRCID -> 183743 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7916 - 7948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	90	1	1319	2	N	7			430
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	8	9	1338	2	N	46	194	1	282
11	1560 N	1502	-0-	-58	-0-	51	9	1381	2	N	28			310
12	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	31	9	1429	2	N	5			315
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	93	1	1403	2	N	22			337
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	24	9	1275	2	N	-0-			337
02	1450 N	1359	-0-	-91	-0-	84	1	1275	2	N	-0-			337
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099														
CHUMBLEY WELLS #: 1 RRCID -> 172893 COMPL. DATE 04/16/1999 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 7955 - 7965														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SHELL WELLS #: 1 RRCID -> 172908 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7994 - 8005														
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2479	2	13	9	N	12			47
10	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2408	2	3	9	N	3			50
11	2640 N	2122	-0-	-518	-0-	2122	2			N	-0-			50
12	2573 N	2190	-0-	-383	-0-	2186	2	4	9	N	4			54
01	2418 N	2084	-0-	-334	-0-	2070	2	14	9	N	13			67
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT			67
CHUMBLEY WELLS #: 2 RRCID -> 172975 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7937 - 7949														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
HOSTUTLER WELLS #: 2 RRCID -> 174183 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7939 - 7956														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50
READ TRUST WELLS #: 1048 RRCID -> 174819 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7966 - 7982														
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1193	2	9	9	N	8			150
10	1023 N	979	-0-	-44	-0-	970	2	9	9	N	8			158
11	907 N	907	-0-	-0-	-0-	905	2	2	9	N	2			160
12	761 N	761	-0-	-0-	-0-	759	2	2	9	N	2			162
*01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	716	2	3	9	N	3			165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			165

HEMPHILL (DOUGLAS)		//CONT.//		40311 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
READ TRUST "A"		WELL #:		1	RRCID -> 189964	COMPL. DATE	06/20/2002	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7904 - 8087			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

READ TRUST 'A'		WELL #:		2	RRCID -> 236969	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7924 - 8112			
09	2220 N	2199	-0-	-21	-0-	2191	2	8	9	N	7			304
10	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-			304
11	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1943	2		2	9	N	2		306
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1993	2		20	9	N	18		324
*01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2102	2		23	9	N	21		345
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			345

HEMPHILL (DOUGLAS-OIL)		40311 105		ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID -> 209101	COMPL. DATE	03/07/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7613 - 7670			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ETHEREDGE "B"		WELL #:		6 U	RRCID -> 260064	COMPL. DATE	07/22/2010	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7670 - 11012			
09	660 N	633	-0-	-27	-0-	633	2			N	-0-			55
10	682 N	665	-0-	-17	-0-	646	2		19	9	N	17		72
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2				N	-0-		72
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2				N	-0-		72
*01	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-		72
02	609 N	504	-0-	-105	-0-	476	2		28	9	N	25		97

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ABRAHAM "A"	WELL #:			2026 U	RRCID -> 174599	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	7674 - 7818
09	2820 #	2738	-0-	-82	-0-	2738	2				N	-0-		159	
10	2883 #	2806	-0-	-77	-0-	2806	2				N	-0-		159	
11	2760 #	2742	-0-	-18	-0-	2742	2				N	-0-		159	
12	2852 #	2748	-0-	-104	-0-	2748	2				N	-0-		159	
*01	2821 R	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2				N	-0-		159	
02	2639 #	NO RPT	-0-	-2639	-0-						N	NO RPT		159	

GEORGE "B"		WELL #:		3028 U	RRCID -> 276521	COMPL. DATE	03/18/1988	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7755 - 7809			
09	0 W	322	-0-	322	4804	319	2		3	9	N	3		44
10	0 W	374	-0-	374	5178	374	2				N	-0-		44
11	0 W	365	-0-	365	5543	365	2				N	-0-		44
12	5877	334	-0-	-5543	-0-	334	2				N	-0-		44
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	341	2		8	9	N	7		51
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		51

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
ARRINGTON FRENCH		WELL #: 1054		RRCID -> 055406		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10498 - 10624								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRENCH ARRINGTON		WELL #: 7054		RRCID -> 148944		COMPL. DATE 03/25/1994		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10320 - 10336								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					8

ARRINGTON		WELL #: 1055		RRCID -> 153137		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10756								
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-					35
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3		N	-0-					35
11	1050	N	1041	-0-	-9	-0-	1041	3		N	-0-					35
12	1147	N	846	-0-	-301	-0-	846	3		N	-0-					35
01	1116	N	910	-0-	-206	-0-	910	3		N	-0-					35
02	1015	N	897	-0-	-118	-0-	897	3		N	-0-					35

DEVIN		WELL #: 1		RRCID -> 169394		COMPL. DATE 06/27/2009		TOTAL DEPTH 13695 PERF.10573 - 12678								
09	T. A.		3069	-0-	3069	12666	3026	2	43	9	N	39				139
10	15468	X	2802	-0-	-12666	-0-	2791	2	11	9	N	10				149
11	3270	X	2712	-0-	-558	-0-	2690	2	22	9	N	20				169
12	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2812	2	34	9	N	31				200
01	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2776	2	11	9	N	10				210
*02	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	2658	2	24	9	N	22				232

CARRUTH		WELL #: 2		RRCID -> 183596		COMPL. DATE 12/21/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10524 - 10600								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 058319		COMPL. DATE 03/14/1990		TOTAL DEPTH 12745 PERF.10696 - 12688				
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	10	1	482	2	Y	-0-				-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	10	1	468	2	Y	-0-				-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	10	1	446	2	Y	-0-				-0-
12	388	N	388	-0-	-0-	-0-	8	1	380	2	Y	-0-				-0-
*01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	8	1	326	2	Y	-0-				-0-
*02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	9	1	280	2	Y	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
HOOVER										WELL #: 2		RRCID -> 065206		COMPL. DATE 11/02/1975		TOTAL DEPTH 11080 PERF.10587 - 10829	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 068951		COMPL. DATE 11/01/1976		TOTAL DEPTH 11303 PERF.10752 - 11020	
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	24	1	1249	2	N	5					181	
						2	4		6								
10	1271 N	1193	-0-	-78	-0-	24	1	1149	2	N	16					197	
						2	4		18								
11	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	25	1	1256	2	N	-0-					197	
						2	4										
12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	24	1	1334	2	N	3	186	1			14	
						2	4		3								
*01	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	25	1	1278	2	N	-0-					14	
						2	4										
02	1247 N	1026	-0-	-221	-0-	26	1	947	2	N	46					60	
						2	4		51								

ETHEREDGE GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 069589		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10710 - 10956	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

SHALLER, FRANK										WELL #: 2		RRCID -> 077429		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7304 - 10608	
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

BROWN, J. T. -ET- -AL- -B-										WELL #: 11 L		RRCID -> 077921		COMPL. DATE 05/22/1978		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10320 - 10352	
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

HOOVER, DAN B. -ET- -AL- -A-										WELL #: 5		RRCID -> 106365		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10904 PERF. 7560 - 10576	
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-					91	
10	341 N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					91	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					91	
12	248 N	146	-0-	-102	-0-	146	3			N	-0-					91	
*01	310 N		-0-	-310	-0-					N	-0-					91	
02	261 N		-0-	-261	-0-					N	-0-					91	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												//CONT.// 040798									
ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 6 L		RRCID -> 107019		COMPL. DATE 07/22/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7670 - 11012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM	BALANCE		
09	SWR	10	633	-0-	633		38017	633	2			N	-0-						55		
10	SWR	10	665	-0-	665		38682	646	2	19	9	N	17						72		
11	SWR	10	635	-0-	635		39317	635	2			N	-0-						72		
12	SWR	10	671	-0-	671		39988	671	2			N	-0-						72		
*01	SWR	10	668	-0-	668		40656	668	2			N	-0-						72		
02	SWR	10	504	-0-	504		41160	476	2	28	9	N	25						97		

ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 5 L		RRCID -> 107212		COMPL. DATE 07/01/1983		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10722 - 10993	
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		
*01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						124		

ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 8		RRCID -> 110124		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10774 - 11036	
09	1118	N	1118	-0-	-0-		-0-	988	2	130	9	N	118						126		
10	919	N	919	-0-	-0-		-0-	919	2			N	-0-						126		
11	840	N	758	-0-	-82		-0-	758	2			N	-0-						126		
12	1147	N	720	-0-	-427		-0-	720	2			N	-0-						126		
*01	930	N	720	-0-	-210		-0-	720	2			N	-0-						126		
02	725	N	416	-0-	-309		-0-	416	2			N	-0-						126		

ETHEREDGE GAS UNIT												WELL #: 7 L		RRCID -> 111024		COMPL. DATE 03/15/1984		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 7580 - 10935	
09	870	N	753	-0-	-117		-0-	753	2			N	-0-						55		
10	820	N	820	-0-	-0-		-0-	707	2	113	9	N	103						158		
11	987	N	987	-0-	-0-		-0-	987	2			N	-0-						158		
12	848	N	848	-0-	-0-		-0-	848	2			N	-0-						158		
*01	806	N	789	-0-	-17		-0-	789	2			N	-0-						158		
02	957	N	677	-0-	-280		-0-	677	2			N	-0-						158		

BROWN, J. T. ET AL -B-												WELL #: 14		RRCID -> 115298		COMPL. DATE 02/12/1985		TOTAL DEPTH 12128		PERF.10264 - 10279	
09	360	N	354	-0-	-6		-0-	5	1	347	3	N	-0-						108		
								2	4												
10	463	N	463	-0-	-0-		-0-	6	1	358	3	N	88						196		
								2	4	97	9										
11	369	N	369	-0-	-0-		-0-	6	1	355	3	N	5						201		
								2	4	6	9										
12	372	N	363	-0-	-9		-0-	7	1	354	3	N	-0-						201		
								2	4												
01	465	N	362	-0-	-103		-0-	7	1	353	3	N	-0-						201		
								2	4												
02	348	N	341	-0-	-7		-0-	7	1	332	3	N	-0-						201		
								2	4												

BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 11		RRCID -> 122308		COMPL. DATE 10/02/1986		TOTAL DEPTH 10970		PERF.10403 - 10540	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)												CNTY: HEMPHILL									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																					
BROWN, J. T. ET AL -D-																					
WELL #: 12												RRCID -> 146916		COMPL. DATE 10/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10456			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3		N	-0-			25							
10		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1086	3	103	9	94			119							
11		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1210	3	13	9	12			131							
12		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1022	3	22	9	20			151							
01		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1175	3	30	9	27			178							
02		1189 N	1089	-0-	-100	-0-	1071	3	18	9	16	179	1	15							
BROWN, J. T. ET AL -D-												WELL #: 13		RRCID -> 153881		COMPL. DATE 03/31/1995		TOTAL DEPTH 10780		PERF.10276 - 10377	
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	13	1	696	3	N	-0-		101							
							2	4													
10		826 N	826	-0-	-0-	-0-	16	1	680	3	N	116		217							
							2	4	128	9											
11		720 N	627	-0-	-93	-0-	15	1	610	3	N	-0-		217							
							2	4													
12		744 N	661	-0-	-83	-0-	20	1	639	3	N	-0-	182	1	35						
							2	4													
01		837 N	690	-0-	-147	-0-	20	1	668	3	N	-0-		35							
							2	4													
02		609 N	575	-0-	-34	-0-	14	1	557	3	N	2		37							
							2	4	2	9											
BROWN, J. T. ET AL "D"												WELL #: 14		RRCID -> 155770		COMPL. DATE 08/07/1995		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10366 - 10408	
09		900 N	841	-0-	-59	-0-	30	1	809	3	N	-0-		-0-							
							2	4													
10		868 N	818	-0-	-50	-0-	35	1	781	3	N	-0-		-0-							
							2	4													
11		810 N	748	-0-	-62	-0-	33	1	650	3	N	57		57							
							2	4	63	9											
12		868 N	836	-0-	-32	-0-	32	1	787	3	N	14		71							
							2	4	15	9											
01		830 N	830	-0-	-0-	-0-	37	1	777	3	N	13		84							
							2	4	14	9											
*02		780 N	780	-0-	-0-	-0-	26	1	726	3	N	24		108							
							2	4	26	9											
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"												WELL #: 13R		RRCID -> 158210		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10350 - 10432	
09		1650 N	1519	-0-	-131	-0-	16	1	1501	3	N	-0-		101							
							2	4													
10		1643 N	1574	-0-	-69	-0-	1485	3	2	4	N	79		180							
							87	9													
11		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1491	3	2	4	N	17	179	1	18						
							19	9													
12		1581 N	1527	-0-	-54	-0-	1507	3	2	4	N	16		34							
							18	9													
01		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	220	1	1455	3	N	26		60							
							2	4	29	9											
*02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	204	1	1397	3	N	12		72							
							2	4	13	9											

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		14	RRCID ->	158596	COMPL. DATE	05/22/1996	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10386	- 10474
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		24

BROWN, J. T. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	164569	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10314	- 10352
09	870 N	822	-0-	-48	-0-	8 1	812 3	N	-0-			74
						2 4						
10	750 N	750	-0-	-0-	-0-	8 1	740 3	N	-0-			74
						2 4						
11	900 N	719	-0-	-181	-0-	11 1	706 3	N	-0-			74
						2 4						
12	837 N	693	-0-	-144	-0-	8 1	683 3	N	-0-			74
						2 4						
*01	744 N	741	-0-	-3	-0-	9 1	730 3	N	-0-			74
						2 4						
02	696 N	682	-0-	-14	-0-	7 1	673 3	N	-0-			74
						2 4						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B"		WELL #:		15	RRCID ->	166916	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10310	- 10328
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	28 1	908 3	N	-0-			160
						2 4						
10	1023 N	725	-0-	-298	-0-	23 1	689 3	N	10			170
						2 4						
11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	36 1	1127 3	N	1			171
						2 4						
12	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	38 1	1079 3	N	-0-			171
						2 4						
*01	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	30 1	1073 3	N	-0-			171
						2 4						
02	1131 N	1028	-0-	-103	-0-	26 1	1000 3	N	-0-			171
						2 4						

JARVIS, BILLY & SONS, INC.		WELL #:		7	RRCID ->	169961	COMPL. DATE	04/14/1998	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10126	- 10156
09	480 N	154	-0-	-326	-0-	3 1	149 3	N	-0-			40
						2 4						
10	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 4		N	-0-			40
11	360 N	2	-0-	-358	-0-	2 4		N	-0-			40
12	155 N	3	-0-	-152	-0-	3 4		N	-0-			40
*01	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 4		N	-0-			40
*02	2900 N	17265	-0-	14365	14365	58 1	15125 3	N	1891	1738 1	40 5	153
						2 4	2080 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT./ 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT./ 040798
 MILOM, OCA WELL #: 201 RRCID -> 194874 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7903 - 11030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	75	1	3061	3	N	-0-			60
						2	4							
10	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	74	1	2858	3	N	-0-			60
						2	4							
11	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	61	1	2767	3	N	143	178	1	25
						2	4				157	9		
12	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	63	1	2732	3	N	-0-			25
						2	4							
*01	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	65	1	2737	3	N	-0-			25
						2	4							
*02	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	64	1	2740	3	N	125			150
						2	4				138	9		

SHALLER, FRANK WELL #: 8H RRCID -> 271876 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10847 - 14920

09	18000 X	15672	-0-	-2328	-0-	15414	2	2	4	N	233	188	1	146
						256	9							
10	18507 X	16160	-0-	-2347	-0-	15600	2	2	4	N	507	367	1	286
						558	9							
11	17160 X	14870	-0-	-2290	-0-	14658	2	2	4	N	191			477
						210	9							
12	17143 X	14948	-0-	-2195	-0-	14757	2	2	4	N	172	378	1	271
						189	9							
*01	16957 X	13210	-0-	-3747	-0-	12696	2	2	4	N	465	560	1	176
						512	9							
02	15138 X	14545	-0-	-593	-0-	14205	2	2	4	N	307	189	1	294
						338	9							

JARVIS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 274026 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10486 - 17212

09	31680 X	28573	-0-	-3107	-0-	27635	2	2	4	N	851	937	1	102
						936	9							
10	32736 X	28537	-0-	-4199	-0-	27931	2	2	4	N	549	501	1	150
						604	9							
11	30240 X	25431	-0-	-4809	-0-	24680	2	2	4	N	681	669	1	162
						749	9							
12	29512 X	25997	-0-	-3515	-0-	25614	2	2	4	N	346	358	1	150
						381	9							
*01	29512 X	26763	-0-	-2749	-0-	26200	2	2	4	N	510	539	1	121
						561	9							
02	27608 X	24356	-0-	-3252	-0-	23960	2	2	4	N	358	354	1	125
						394	9							

WRIGHT A WELL #: 3H RRCID -> 274027 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 10412 PERF.11277 - 15273

09	10560 X	8204	-0-	-2356	-0-	7971	2	2	4	N	210	186	1	147
						231	9							
10	10230 X	7885	-0-	-2345	-0-	7481	2	2	4	N	365	185	1	327
						402	9							
11	9900 X	8557	-0-	-1343	-0-	8336	2	3	4	N	198	190	1	335
						218	9							
12	9610 X	8196	-0-	-1414	-0-	8035	2	3	4	N	144			479
						158	9							
*01	9610 X	7597	-0-	-2013	-0-	7411	2	2	4	N	167	388	1	258
						184	9							
02	9280 X	7180	-0-	-2100	-0-	6974	2	2	4	N	185	189	1	254
						204	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WRIGHT A WELL #: 2H RRCID -> 274741 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 10397 PERF.10694 - 15348															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	7614 X	7614	-0-	-0-	-0-	7413	2	2	4	N	181	189	1	113	
						199	9								
10	7832 X	7832	-0-	-0-	-0-	7614	2	2	4	N	196			309	
						216	9								
11	6900 X	6667	-0-	-233	-0-	6455	2	3	4	N	190	347	1	152	
						209	9								
12	8308 X	6692	-0-	-1616	-0-	6591	2	2	4	N	90			242	
						99	9								
01	8308 X	6772	-0-	-1536	-0-	6615	2	3	4	N	140	184	1	198	
						154	9								
02	8033 X	6398	-0-	-1635	-0-	6148	2	2	4	N	225			423	
						248	9								

KING 'A' WELL #: 3H RRCID -> 276574 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10421 - 13838															
09	33300 X	26351	-0-	-6949	-0-	25283	3	2	4	N	969	943	1	181	
						1066	9								
10	32612 X	25421	-0-	-7191	-0-	24477	3	2	4	N	856	948	1	89	
						942	9								
11	29850 X	23339	-0-	-6511	-0-	22391	3	2	4	N	860	763	1	186	
						946	9								
12	28737 X	22952	-0-	-5785	-0-	21962	3	2	4	N	898	956	1	128	
						988	9								
*01	27745 X	22011	-0-	-5734	-0-	21204	3	2	4	N	732	771	1	89	
						805	9								
02	25462 X	19793	-0-	-5669	-0-	19153	3	2	4	N	580	568	1	101	
						638	9								

MILOM, OCA WELL #: 1 RRCID -> 277048 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 11175 PERF.11000 - 11076															
09	10268 X	-0-	-0-	-10268	-0-					N	10			15	
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			15	
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			15	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15	

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851															
THORNE WELL #: 3076 RRCID -> 113632 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10615 PERF.10479 - 10534															
09	383 N	383	-0-	-0-	-0-	359	3	24	9	N	22			77	
10	403 N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-			77	
11	390 N	378	-0-	-12	-0-	378	3			N	-0-			77	
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	395	3	17	9	N	15			92	
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	393	3	24	9	N	22			114	
02	377 N	367	-0-	-10	-0-	354	3	13	9	N	12			126	

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP 109333															
FLOWERS WELL #: 1228 RRCID -> 063013 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 7627 - 10876															
09	600 N	466	-0-	-134	-0-	466	2			N	-0-			56	
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			56	
11	510 N	484	-0-	-26	-0-	484	2			N	-0-			56	
12	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-			56	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56	
*02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-			56	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333									
FLOWERS 225		WELL #:		1 L	RRCID -> 064653	COMPL. DATE 12/02/1975	TOTAL DEPTH 11225	PERF.10806	- 10866		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-		110
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 2		N	-0-		110
11	1050 N	55	-0-	-995	-0-	55 2		N	-0-		110
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		110
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		110
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-		110

FLOWERS		WELL #:		2	RRCID -> 065129	COMPL. DATE 10/24/1996	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 7580	- 10648		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

FLOWERS		WELL #:		2228 T	RRCID -> 068947	COMPL. DATE 08/22/1976	TOTAL DEPTH 10995	PERF.10709	- 10785		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

FLOWERS		WELL #:		4228	RRCID -> 126123	COMPL. DATE 09/28/1987	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10679	- 10746		
09	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 2		N	-0-		309
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2		N	-0-		309
11	1170 N	994	-0-	-176	-0-	994 2		N	-0-		309
12	1178 N	1010	-0-	-168	-0-	1010 2		N	-0-		309
01	1178 N	938	-0-	-240	-0-	938 2		N	-0-		309
02	957 N	815	-0-	-142	-0-	814 2	1 9	N	1		310

FLOWERS		WELL #:		5228	RRCID -> 128105	COMPL. DATE 05/30/1988	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10641	- 10738		
09	1530 X	1432	-0-	-98	-0-	1432 2		N	-0-		164
10	1581 X	1353	-0-	-228	-0-	1353 2		N	-0-		164
11	1530 X	1292	-0-	-238	-0-	1292 2		N	-0-		164
12	1488 N	1174	-0-	-314	-0-	1174 2		N	-0-		164
01	1364 N	1175	-0-	-189	-0-	1175 2		N	-0-		164
02	1247 N	1159	-0-	-88	-0-	1159 2		N	-0-		164

FLOWERS		WELL #:		6228	RRCID -> 141687	COMPL. DATE 04/16/1992	TOTAL DEPTH 10880	PERF.10628	- 10808		
09	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	3116 2		N	-0-		205
10	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 2		N	-0-		205
11	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2513 2		N	-0-		205
12	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-		205
01	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2875 2		N	-0-		205
*02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2		N	-0-		205

FLOWERS		WELL #:		7228	RRCID -> 146778	COMPL. DATE 09/09/1993	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10678	- 10864		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HOBART RANCH WELL #: 1060 RRCID -> 166236 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11333 PERF. 7879 - 11073

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 ROSS, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 036952 COMPL. DATE 08/04/1965 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10786 - 11157

09	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			N	-0-					-0-
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
12	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
*02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-

GULF-MESA SAPPINGTON WELL #: 2 RRCID -> 067476 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10700 - 11120

09	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2117	3	77	9	N	70	60	1			72
10	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2748	3	64	9	N	58	100	1			30
11	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2621	3	88	9	N	80	95	1			15
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2535	3	68	9	N	62					77
01	3100 N	3788	-0-	688	688	3648	3	140	9	N	127	100	1			104
*02	2900 N	3509	-0-	609	1297	3415	3	94	9	N	85	120	1			69

ROSS, A. A. WELL #: 4071 RRCID -> 068315 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10694 - 11048

09	1260 N	1100	-0-	-160	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
10	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	1115	2			N	-0-					-0-
11	1080 N	886	-0-	-194	-0-	886	2			N	-0-					-0-
12	1147 N	920	-0-	-227	-0-	920	2			N	-0-					-0-
01	1116 N	799	-0-	-317	-0-	799	2			N	-0-					-0-
*02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-

ROSS, A. A. WELL #: 3071 RRCID -> 068955 COMPL. DATE 11/02/1976 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10810 - 11060

09	3690 X	3596	-0-	-94	-0-	3531	2	65	9	N	59	112	1			59
10	3813 X	3124	-0-	-689	-0-	3115	2	9	9	N	8					67
11	3690 X	3246	-0-	-444	-0-	3072	2	174	9	N	158					225
12	3472 X	3281	-0-	-191	-0-	3259	2	22	9	N	20	175	1			70
01	3472 X	2841	-0-	-631	-0-	2828	2	13	9	N	12					82
*02	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3150	2	185	9	N	168					250

ROSS, A. A. WELL #: 5071 RRCID -> 081934 COMPL. DATE 02/12/1978 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10690 - 10996

09	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	2995	2	42	9	N	38					210
10	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3069	2	33	9	N	30	186	1			54
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2626	2	44	9	N	40					94
12	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2860	2	51	9	N	46					140
01	2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	2857	2	105	9	N	95	140	1			95
*02	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2796	2	54	9	N	49					144

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, A. A.		WELL #: 7071		RRCID -> 085087		COMPL. DATE 09/16/1979		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10744 - 11080				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020	N	1018	-0-	-2	-0-	1018 2	N	-0-			10
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2	N	-0-			10
11	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	1019 2	N	-0-			10
12	1054	N	984	-0-	-70	-0-	984 2	N	-0-			10
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	959 2	N	-0-			10
02	986	N	962	-0-	-24	-0-	962 2	N	-0-			10

ROSS, A. A.		WELL #: 8071		RRCID -> 085564		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10880 - 11152				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15												

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 086073		COMPL. DATE 11/28/1979		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10596 - 10854				
09	3000	N	3089	-0-	89	89	3005 3	84 9	N	76	168 1	76
10	3100	N	3124	-0-	24	113	3109 3	15 9	N	14	53 1	37
11	2874	N	2761	-0-	-113	-0-	2697 3	64 9	N	58		95
12	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	2621 3	46 9	N	42		137
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2867 3	52 9	N	47	74 1	110
*02	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	2876 3	21 9	N	19		129

ROSS A.A.		WELL #: 6071		RRCID -> 087997		COMPL. DATE 10/26/1979		TOTAL DEPTH 15700 PERF.10748 - 11064				
09	1860	N	1670	-0-	-190	-0-	1598 2	72 9	N	65	100 1	40
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1788 2	24 9	N	22		62
11	1650	N	1503	-0-	-147	-0-	1503 2		N	-0-		62
12	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	1636 2		N	-0-		62
01	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	1641 2	42 9	N	38		100
*02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1527 2	48 9	N	44		144

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 4		RRCID -> 115069		COMPL. DATE 12/01/1984		TOTAL DEPTH 11412 PERF.10748 - 11000				
09	1920	N	1892	-0-	-28	-0-	1892 3		N	-0-		7
10	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	1938 3		N	-0-		7
11	1860	N	1828	-0-	-32	-0-	1828 3		N	-0-		7
12	1953	N	1842	-0-	-111	-0-	1842 3		N	-0-		7
01	1953	N	1850	-0-	-103	-0-	1850 3		N	-0-		7
02	1769	N	1732	-0-	-37	-0-	1732 3		N	-0-		7

GULF-MESA SAPPINGTON		WELL #: 5		RRCID -> 215197		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 12326 PERF.11012 - 12140				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57

ROSS, A. A.		WELL #: 1171		RRCID -> 219116		COMPL. DATE 07/24/2006		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10782 - 12459				
09	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950 2		N	-0-		-0-
10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195 2		N	-0-		-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-		-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119 2		N	-0-		-0-
01	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 2		N	-0-		-0-
*02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
ROSS, A.A.		WELL #:		1071D	RRCID ->	219911	COMPL. DATE	08/29/2006	TOTAL DEPTH	13210	PERF. 4410 - 5145
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROSS, A.A.		WELL #:		1371	RRCID ->	229585	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10792 - 12432
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2

ROSS		WELL #:		1271	RRCID ->	235907	COMPL. DATE	03/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791 - 12364
09	3840 X	3637	-0-	-203	-0-	3637	2		N	-0-	37
10	3968 X	3542	-0-	-426	-0-	3542	2		N	-0-	37
11	3840 X	3325	-0-	-515	-0-	4	1	3321	2	N	-0-
12	3596 X	2910	-0-	-686	-0-	10	1	2900	2	N	-0-
01	3596 X	3288	-0-	-308	-0-	10	1	3278	2	N	-0-
02	3364 X	3278	-0-	-86	-0-	3278	2		N	-0-	37

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		WELL #:		1	RRCID ->	057101	COMPL. DATE	04/02/1973	TOTAL DEPTH	11260	PERF.10784 - 11080
PETREE UNIT													
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224	2	1	9	N	1	59	
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1226	2	1	9	N	1	60	
11	1170 N	1058	-0-	-112	-0-	1056	2	2	9	N	2	62	
12	1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1149	2	1	9	N	1	63	
01	1240 N	1169	-0-	-71	-0-	1169	2			N	-0-	63	
*02	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1296	2	17	9	N	15	63	

PETREE, CLEMMIE		WELL #:		2 A	RRCID ->	079982	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	11289	PERF.10729 - 11047
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	67

PETREE 3		WELL #:		3	RRCID ->	152071	COMPL. DATE	11/30/1994	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10740 - 11040
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	4

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
PETREE 23		WELL #:		3	RRCID ->	158881	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	11505	PERF.10775 - 10995		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PETREE		WELL #:		403	RRCID ->	179071	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	11210	PERF. 7862 - 10070		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
PETREE 23		WELL #:		23	RRCID ->	181106	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	12910	PERF.10770 - 12150		
09	1410 N	1240	-0-	-170	-0-	1240	2		N	-0-			63
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	1269	2	4 9	N	4			67
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2		N	-0-			67
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	1187	2		N	-0-			67
01	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		N	-0-			67
02	1189 N	1180	-0-	-9	-0-	1180	2		N	-0-			67
PETREE 3		WELL #:		7	RRCID ->	211037	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10756 - 12330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			49
PETREE 3		WELL #:		8	RRCID ->	213369	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10771 - 12366		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
PETREE 3		WELL #:		9	RRCID ->	214039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12740	PERF.10790 - 12398		
09	2430 N	2406	-0-	-24	-0-	2402	3	4 9	N	4	4 8		57
10	2542 N	2493	-0-	-49	-0-	2491	3	2 9	N	2	2 8		57
11	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	2386	3	1 9	N	1	1 8		57
12	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	2382	3	2 9	N	2	2 8		57
01	2480 N	2240	-0-	-240	-0-	2233	3	7 9	N	6	6 8		57
02	2320 N	2317	-0-	-3	-0-	2313	3	4 9	N	4	4 8		57
PETREE 3		WELL #:		10	RRCID ->	217104	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10763 - 12314		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			136
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			136

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED							
PETREE 3										WELL #: 13		RRCID -> 219112		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10785 - 12272	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	2370 N	2202	-0-	-168	-0-	2201 3	1 9	N	1	1 8		165							
10	2418 N	2266	-0-	-152	-0-	2265 3	1 9	N	1	1 8		165							
11	2250 N	2123	-0-	-127	-0-	2122 3	1 9	N	1	1 8		165							
12	2263 N	2106	-0-	-157	-0-	2104 3	2 9	N	2	2 8		165							
01	2263 N	2093	-0-	-170	-0-	2087 3	6 9	N	5	5 8		165							
*02	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2201 3	6 9	N	5	5 8		165							

PETREE 3										WELL #: 12		RRCID -> 224878		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10789 - 12332	
09	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2363 3	1 9	N	1	1 8		80							
10	2573 N	2349	-0-	-224	-0-	2347 3	2 9	N	2	2 8		80							
11	2250 N	2113	-0-	-137	-0-	2112 3	1 9	N	1	1 8		80							
12	2449 N	2129	-0-	-320	-0-	2127 3	2 9	N	2	2 8		80							
01	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	1906 3	4 9	N	4	4 8		80							
*02	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2400 3	6 9	N	5	5 8		80							

PETREE 3										WELL #: 14H		RRCID -> 246576		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 11058		PERF.11089 - 12808	
09	4110 X	2933	-0-	-1177	-0-	1309 1	1579 3	N	41	1 8		190							
						45 9													
10	4247 X	2079	-0-	-2168	-0-	1316 1	751 3	N	11	2 8		199							
						12 9													
11	3420 X	2201	-0-	-1219	-0-	1188 1	1005 3	N	7	2 8		204							
						8 9													
12	3534 X	1993	-0-	-1541	-0-	755 1	1204 3	N	31	192 1	3 8	40							
						34 9													
01	3534 X	2705	-0-	-829	-0-	1360 1	1288 3	N	52	7 8		85							
						57 9													
02	2842 X	2551	-0-	-291	-0-	1265 1	1123 3	N	148	188 1	10 8	35							
						163 9													

PETREE 3										WELL #: 15H		RRCID -> 246578		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10828		PERF.11170 - 13688	
09	3180 X	3044	-0-	-136	-0-	878 1	2111 3	N	50	1 8		221							
						55 9													
10	3286 X	2032	-0-	-1254	-0-	765 1	1248 3	N	17	188 1	2 8	48							
						19 9													
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	798 1	2016 3	N	32	2 8		78							
						35 9													
12	3131 X	2929	-0-	-202	-0-	754 1	2097 3	N	71	4 8		145							
						78 9													
01	3131 X	2852	-0-	-279	-0-	804 1	1920 3	N	116	7 8		254							
						128 9													
02	2929 X	2327	-0-	-602	-0-	854 1	1362 3	N	101	191 1	9 8	155							
						111 9													

CIMAREX ENERGY CO. HOBART RANCH										WELL #: 153438 169		RRCID -> 034342		COMPL. DATE 08/24/1964		TOTAL DEPTH 13280		PERF.10869 - 10914	
09	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1715 3	4 9	N	4	4 8		1							
10	1953 N	1358	-0-	-595	-0-	1351 3	7 9	N	6	6 8		1							
11	1710 N	1612	-0-	-98	-0-	1605 3	7 9	N	6	6 8		1							
12	1767 N	1577	-0-	-190	-0-	1567 3	10 9	N	9	9 8		1							
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421 3	8 9	N	7	7 8		1							
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1764 3	9 9	N	8	8 8		1							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		170	RRCID ->	035600	COMPL. DATE	02/02/1965	TOTAL DEPTH	11535	PERF.10848	- 11076	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1470	N	1346	-0-	-124	-0-	1346	3	N	-0-			10
10	1550	N	1450	-0-	-100	-0-	1450	3	N	-0-			10
11	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1296	3	N	5	5	8	10
12	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	3	N	-0-			10
01	1457	N	1381	-0-	-76	-0-	1374	3	N	6	6	8	10
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-			10

HOBART RANCH		WELL #:		270	RRCID ->	061341	COMPL. DATE	01/14/1975	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10876	- 11231	
09	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3	N	-0-			38
10	1333	N	1320	-0-	-13	-0-	1320	3	N	-0-			38
11	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-			38
12	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3	N	-0-			38
01	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1354	3	N	7	7	8	38
*02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	3	N	-0-			38

HOBART RANCH		WELL #:		269	RRCID ->	061926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10828	- 11146	
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	534	3	N	2	2	8	125
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	546	3	N	4	4	8	125
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	442	3	N	3	3	8	125
12	558	N	414	-0-	-144	-0-	410	3	N	4	4	8	125
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	398	3	N	4	4	8	125
02	435	N	403	-0-	-32	-0-	399	3	N	4	4	8	125

HOBART RANCH		WELL #:		168	RRCID ->	075866	COMPL. DATE	03/08/1961	TOTAL DEPTH	15219	PERF.10847	- 11095	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		370	RRCID ->	076991	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10851	- 11240	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH		WELL #:		3069	RRCID ->	078672	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12527	PERF.11380	- 12344	
09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	656	3	N	2	2	8	30
10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	665	3	N	5	5	8	30
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	561	3	N	3	3	8	30
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	549	3	N	3	3	8	30
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	476	3	N	4	4	8	30
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	570	3	N	3	3	8	30

HOBART RANCH		WELL #:		470	RRCID ->	086897	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	11255	PERF.10843	- 11205	
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	3	N	-0-			17
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			17
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	945	3	N	6	6	8	17
12	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	3	N	-0-			17
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	917	3	N	6	6	8	17
02	928	N	908	-0-	-20	-0-	908	3	N	-0-			17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438									
HOBART RANCH		WELL #: 267		RRCID -> 088263		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 3		N	-0-		-0-
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613 3		N	-0-		-0-
11	570 N	519	-0-	-51	-0-	519 3		N	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 3		N	-0-		-0-
01	620 N	489	-0-	-131	-0-	489 3		N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 3		N	-0-		-0-
HOBART RANCH		WELL #: 670		RRCID -> 088671		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11609 - 12366			
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	365 3	1 9	N	1	1 8	35
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	472 3	2 9	N	2	2 8	35
11	379 N	379	-0-	-0-	-0-	378 3	1 9	N	1	1 8	35
12	432 N	432	-0-	-0-	-0-	430 3	2 9	N	2	2 8	35
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	448 3	2 9	N	2	2 8	35
*02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	418 3	2 9	N	2	2 8	35
HOBART RANCH		WELL #: 570		RRCID -> 088673		COMPL. DATE 11/02/2007		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11238 - 12382			
09	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1402 3	4 9	N	4	4 8	57
10	1488 N	1464	-0-	-24	-0-	1456 3	8 9	N	7	7 8	57
11	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1408 3	7 9	N	6	6 8	57
12	1457 N	1292	-0-	-165	-0-	1283 3	9 9	N	8	8 8	57
01	1457 N	1104	-0-	-353	-0-	1097 3	7 9	N	6	6 8	57
*02	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1448 3	8 9	N	7	7 8	57
HOBART RANCH		WELL #: 770		RRCID -> 092588		COMPL. DATE 01/27/1981		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10840 - 11120			
09	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1573 3	2 9	N	2	2 8	-0-
10	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1598 3	4 9	N	4	4 8	-0-
11	1530 N	1524	-0-	-6	-0-	1521 3	3 9	N	3	3 8	-0-
12	1643 N	1463	-0-	-180	-0-	1459 3	4 9	N	4	4 8	-0-
01	1612 N	1560	-0-	-52	-0-	1556 3	4 9	N	4	4 8	-0-
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1613 3	6 9	N	5	5 8	-0-
HOBART RANCH		WELL #: 870		RRCID -> 093987		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11317 - 12393			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
HOBART RANCH		WELL #: 268		RRCID -> 156545		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 13378 PERF.11030 - 12502			
09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1238 3	1 9	N	1	1 8	31
10	806 N	798	-0-	-8	-0-	797 3	1 9	N	1	1 8	31
11	1200 N	966	-0-	-234	-0-	964 3	2 9	N	2	2 8	31
12	1271 N	1033	-0-	-238	-0-	1031 3	2 9	N	2	2 8	31
01	974 N	974	-0-	-0-	-0-	971 3	3 9	N	3	3 8	31
02	928 N	878	-0-	-50	-0-	874 3	4 9	N	4	4 8	31
HOBART RANCH		WELL #: 469		RRCID -> 166359		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11350 PERF.10832 - 11105			
09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	444 3	3 9	N	3	3 8	120
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	468 3	4 9	N	4	4 8	120
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	524 3	3 9	N	3	3 8	120
12	492 N	492	-0-	-0-	-0-	488 3	4 9	N	4	4 8	120
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	417 3	4 9	N	4	4 8	120
02	522 N	511	-0-	-11	-0-	507 3	4 9	N	4	4 8	120

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438							
HOBART RANCH				WELL #: 368	RRCID -> 166360	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10864	- 11120	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					20

HOBART RANCH				WELL #: 467	RRCID -> 167458	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11306	PERF.10838	- 11100	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					38

HOBART RANCH				WELL #: 569	RRCID -> 176577	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11301	PERF.10882	- 11149	
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	3	N	-0-		17
10	279 N	183	-0-	-96	-0-	183	3	N	-0-		17
11	300 N	148	-0-	-152	-0-	148	3	N	-0-		17
12	341 N	278	-0-	-63	-0-	278	3	N	-0-		17
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	3	N	-0-		17
*02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	3	N	-0-		17

HOBART RANCH				WELL #: 669	RRCID -> 176581	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10788	- 11132	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 468	RRCID -> 182580	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10797	- 11149	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23

HOBART RANCH				WELL #: 769	RRCID -> 183262	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10792	- 11152	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HOBART RANCH				WELL #: 667	RRCID -> 183617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180	PERF.10751	- 11122	
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	380	3	1 9 N	1	1 8	28
10	403 N	394	-0-	-9	-0-	393	3	1 9 N	1	1 8	28
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	343	3	1 9 N	1	1 8	28
12	403 N	343	-0-	-60	-0-	342	3	1 9 N	1	1 8	28
01	403 N	281	-0-	-122	-0-	280	3	1 9 N	1	1 8	28
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	335	3	1 9 N	1	1 8	28

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438								
HOBART RANCH				WELL #: 567	RRCID -> 184430	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11218		PERF.10818 - 11157		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	1860 N	1792	-0-	-68	-0-	1790 3	2 9	N	2	2 8		23
10	1922 N	1916	-0-	-6	-0-	1912 3	4 9	N	4	4 8		23
11	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	1845 3	3 9	N	3	3 8		23
12	1860 N	285	-0-	-1575	-0-	284 3	1 9	N	1	1 8		23
01	1922 N	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-			23
02	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-			23

HOBART RANCH				WELL #: 568	RRCID -> 185980	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11210		PERF.10860 - 11129		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOBART RANCH				WELL #: 668	RRCID -> 185985	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11180		PERF.10848 - 11111		
09	510 N	372	-0-	-138	-0-	372 3		N	-0-			22
10	496 N	266	-0-	-230	-0-	266 3		N	-0-			22
11	480 N	68	-0-	-412	-0-	68 3		N	-0-			22
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-			22
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			22
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			22

HOBART RANCH				WELL #: 768	RRCID -> 189553	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250		PERF.10877 - 11132		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	23	23 8		74
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			74

HOBART RANCH				WELL #: 767	RRCID -> 191257	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250		PERF.10894 - 11128		
09	930 N	866	-0-	-64	-0-	864 3	2 9	N	2	2 8		13
10	961 N	903	-0-	-58	-0-	899 3	4 9	N	4	4 8		13
11	930 N	870	-0-	-60	-0-	867 3	3 9	N	3	3 8		13
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	917 3	4 9	N	4	4 8		13
01	899 N	846	-0-	-53	-0-	843 3	3 9	N	3	3 8		13
*02	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933 3	4 9	N	4	4 8		13

HOBART RANCH				WELL #: 970	RRCID -> 191926	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250		PERF.10844 - 11150		
09	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399 3	2 9	N	2	2 8		13
10	2542 N	2489	-0-	-53	-0-	2483 3	6 9	N	5	5 8		13
11	2430 N	2350	-0-	-80	-0-	2347 3	3 9	N	3	3 8		13
12	2480 N	2412	-0-	-68	-0-	2406 3	6 9	N	5	5 8		13
01	2480 N	2342	-0-	-138	-0-	2338 3	4 9	N	4	4 8		13
*02	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2373 3	6 9	N	5	5 8		13

HOBART RANCH				WELL #: 867	RRCID -> 198888	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11350		PERF.10836 - 11141		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 869	RRCID ->	198891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10795	- 11149		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOBART RANCH				WELL #: 10	RRCID ->	198893	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10849	- 11221		
09	2100 N	2022	-0-	-78	-0-	2020	3	2	9	N	2	2	8	32
10	2201 N	2109	-0-	-92	-0-	2105	3	4	9	N	4	4	8	32
11	2130 N	1985	-0-	-145	-0-	1982	3	3	9	N	3	3	8	32
12	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2031	3	4	9	N	4	4	8	32
01	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	1948	3	4	9	N	4	4	8	32
*02	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2077	3	4	9	N	4	4	8	32

HOBART RANCH				WELL #: 868	RRCID ->	206818	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10844	- 12497		
09	2850 X	2309	-0-	-541	-0-	2290	3	19	9	N	17			146
10	2759 X	2340	-0-	-419	-0-	2326	3	14	9	N	13			159
11	2490 X	2190	-0-	-300	-0-	2184	3	6	9	N	5	5	8	159
12	2573 X	2132	-0-	-441	-0-	2131	3	1	9	N	1	1	8	159
01	2480 X	1988	-0-	-492	-0-	1987	3	1	9	N	1	1	8	159
02	2233 X	1986	-0-	-247	-0-	1968	3	18	9	N	16	12	8	163

HOBART RANCH				WELL #: 968	RRCID ->	208665	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10843	- 12511		
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	8	23
10	961 N	778	-0-	-183	-0-	776	3	2	9	N	2	2	8	23
11	840 N	703	-0-	-137	-0-	702	3	1	9	N	1	1	8	23
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			23
01	775 N	683	-0-	-92	-0-	682	3	1	9	N	1	1	8	23
02	667 N	566	-0-	-101	-0-	565	3	1	9	N	1	1	8	23

HOBART RANCH				WELL #: 1168	RRCID ->	211038	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	12770	PERF.10940	- 12521		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

HOBART RANCH				WELL #: 1268	RRCID ->	211631	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10900	- 12501		
09	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	1365	1	1997	3	N	28	6	8	63
						31	9							
10	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	407	1	2074	3	N	31	12	8	82
						34	9							
11	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	470	1	1476	3	N	32	15	8	99
						35	9							
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	580	1	2018	3	N	43	28	8	114
						47	9							
01	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	534	1	1887	3	N	28	11	8	131
						31	9							
*02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	451	1	996	3	N	37	25	8	143
						41	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438										
HOBART RANCH				WELL #: 1270	RRCID -> 212021	COMPL. DATE	09/01/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 11817			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3246	3	6 9	N	5	5 8	25		
10	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3343	3	9 9	N	8	8 8	25		
11	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3187	3	7 9	N	6	6 8	25		
12	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3202	3	15 9	N	14	14 8	25		
01	2821 X	2538	-0-	-283	-0-	2529	3	9 9	N	8	8 8	25		
*02	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3426	3	10 9	N	9	9 8	25		

HOBART RANCH				WELL #: 1069	RRCID -> 212301	COMPL. DATE	08/22/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10728	- 12371			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88		

HOBART RANCH				WELL #: 1170	RRCID -> 212799	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10719	- 12353			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		20		

HOBART RANCH				WELL #: 1169	RRCID -> 212991	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10913	- 12421			
09	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2132	3	6 9	N	5	5 8	25		
10	2232 N	2223	-0-	-9	-0-	2214	3	9 9	N	8	8 8	25		
11	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2185	3	8 9	N	7	7 8	25		
12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1937	3	9 9	N	8	8 8	25		
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-		25		
02	2117 N	-0-	-0-	-2117	-0-				N	-0-		25		

HOBART RANCH				WELL #: 1368	RRCID -> 213373	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10791	- 12654			
*04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	842	1	2078	3	N	19	5 8	196	
						21	9							
*05	2945 X	2395	-0-	-550	-0-	479	1	1910	3	N	5	5 8	196	
						6	9							
*06	3540 X	1969	-0-	-1571	-0-	165	1	1798	3	N	5	5 8	196	
						6	9							
*07	3658 X	2090	-0-	-1568	-0-	181	1	1905	3	N	4	178 1	4 8	18
						4	9							
*08	3658 X	2139	-0-	-1519	-0-	194	1	1934	3	N	10	10 8	18	
						11	9							
*09	2940 X	1950	-0-	-990	-0-	178	1	1762	3	N	9	9 8	18	
						10	9							
*10	2387 X	1899	-0-	-488	-0-	109	1	1772	3	N	16	16 8	18	
						18	9							
*11	2070 X	1609	-0-	-461	-0-	1597	3	12	9	N	11	11 8	18	
*12	2015 N	1602	-0-	-413	-0-	1582	3	20	9	N	18	18 8	18	
*01	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	1571	3	14	9	N	13	13 8	18	
*02	1566 N	1404	-0-	-162	-0-	1386	3	18	9	N	16	16 8	18	

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HOBART RANCH WELL #: 969 RRCID -> 213415 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12700 PERF.10767 - 12386												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		3180 X	2770	-0-	-410	-0-	2746	3	24	9	N	95
10		3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3025	3	25	9	N	109
11		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2983	3	58	9	N	155
12		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3058	3	40	9	N	178
01		3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2889	3	52	9	N	215
*02		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2962	3	37	9	N	46

HOBART RANCH WELL #: 1468 RRCID -> 213552 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.10926 - 12568												
09		1260 N	1164	-0-	-96	-0-	107	1	1057	3	N	53
10		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	66	1	1071	3	N	53
11		1200 N	1038	-0-	-162	-0-	1038	3			N	53
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3			N	53
01		1147 N	996	-0-	-151	-0-	996	3			N	53
02		1015 N	848	-0-	-167	-0-	848	3			N	53

HOBART RANCH WELL #: 1269 RRCID -> 213998 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 12810 PERF.10790 - 12546												
09		2430 N	2389	-0-	-41	-0-	2385	3	4	9	N	22
10		2511 N	2468	-0-	-43	-0-	2460	3	8	9	N	22
11		2430 N	2356	-0-	-74	-0-	2350	3	6	9	N	22
12		2480 N	2356	-0-	-124	-0-	2344	3	12	9	N	22
01		2480 N	2287	-0-	-193	-0-	2279	3	8	9	N	22
*02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2316	3	11	9	N	22

HOBART RANCH WELL #: 1568 RRCID -> 215727 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 12664 PERF.10924 - 12510												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36

HOBART RANCH WELL #: 1569 RRCID -> 215895 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10840 - 12358												
09		3150 X	2185	-0-	-965	-0-	2185	3			N	53
10		3131 X	2005	-0-	-1126	-0-	1996	3	9	9	N	53
11		2940 X	2055	-0-	-885	-0-	2046	3	9	9	N	53
12		3038 X	2192	-0-	-846	-0-	2182	3	10	9	N	53
01		2883 X	1805	-0-	-1078	-0-	1803	3	2	9	N	53
*02		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2465	3	24	9	N	53

HOBART RANCH WELL #: 1469 RRCID -> 217284 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 12830 PERF.10901 - 12378												
09		2940 X	2820	-0-	-120	-0-	2816	3	4	9	N	147
10		3038 X	2700	-0-	-338	-0-	2691	3	9	9	N	147
11		2580 X	2183	-0-	-397	-0-	2176	3	7	9	N	147
12		3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3326	3	10	9	N	147
01		2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2684	3	10	9	N	147
*02		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2949	3	12	9	N	147

HOBART RANCH WELL #: 1369 RRCID -> 217322 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10801 - 12376												
09		2100 N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	149
10		2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	149
11		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	149
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	149

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438												
HOBART RANCH WELL #: 1370 RRCID -> 219104 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10833 - 12515												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30

HOBART RANCH WELL #: 967 RRCID -> 220050 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12810 PERF.10796 - 12500												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	36

HOBART RANCH WELL #: 1470 RRCID -> 220056 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10893 - 12433												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47

DUMLER WELL #: 502 RRCID -> 222916 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12438												
09	2100	X	2050	-0-	-50	-0-	2027	2	23	9	N	21 3 8 80
10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2166	2	20	9	N	18 16 8 82
11	2070	X	1924	-0-	-146	-0-	1913	2	11	9	N	10 5 8 87
12	2139	X	1920	-0-	-219	-0-	1895	2	25	9	N	23 20 8 90
01	2201	X	1946	-0-	-255	-0-	1926	2	20	9	N	18 18 8 90
02	2059	X	1955	-0-	-104	-0-	1943	2	12	9	N	11 7 8 94

HOBART RANCH WELL #: 1868 RRCID -> 229415 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10853 - 12505												
09	2610	X	2256	-0-	-354	-0-	2230	3	26	9	N	24 6 8 45
10	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	2301	3	30	9	N	27 6 8 66
11	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2482	3	29	9	N	26 5 8 87
12	2449	X	2276	-0-	-173	-0-	2248	3	28	9	N	25 7 8 105
01	2418	X	2387	-0-	-31	-0-	2357	3	30	9	N	27 12 8 120
02	2436	X	2081	-0-	-355	-0-	2045	3	36	9	N	33 10 8 143

HOBART RANCH WELL #: 1968 RRCID -> 229474 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10880 - 12508												
09	4560	X	4362	-0-	-198	-0-	399	1	3952	3	N	10 10 8 17
							11	9				
10	4712	X	4392	-0-	-320	-0-	252	1	4118	3	N	20 20 8 17
							22	9				
11	4470	X	3994	-0-	-476	-0-	3977	3	17	9	N	15 15 8 17
12	4619	X	3978	-0-	-641	-0-	3955	3	23	9	N	21 21 8 17
01	4588	X	3931	-0-	-657	-0-	3909	3	22	9	N	20 20 8 17
02	4205	X	3816	-0-	-389	-0-	3792	3	24	9	N	22 22 8 17

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1867	RRCID ->	232733	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10848	- 12638	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1668	RRCID ->	232752	COMPL. DATE	09/29/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12598		
09	5700 X	5635	-0-	-65	-0-	2080	1	3521	3	N	31	16 8	200	
						34	9							
10	5890 X	4658	-0-	-1232	-0-	1264	1	3361	3	N	30	28 8	202	
						33	9							
11	5700 X	4549	-0-	-1151	-0-	727	1	3802	3	N	18	18 8	202	
						20	9							
12	5859 X	2994	-0-	-2865	-0-	655	1	2282	3	N	52	52 8	202	
						57	9							
01	5828 X	3972	-0-	-1856	-0-	780	1	3160	3	N	29	21 8	210	
						32	9							
02	5452 X	3839	-0-	-1613	-0-	751	1	3046	3	N	38	188 1	24 8	36
						42	9							

HOBART RANCH		WELL #:		2268	RRCID ->	233139	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10911	- 12563		
09	4050 X	3886	-0-	-164	-0-	3825	3	61	9	N	55	23 8	110	
10	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	534	1	3864	3	N	70	42 8	138	
						77	9							
11	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	572	1	3716	3	N	53	37 8	154	
						58	9							
12	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	624	1	3598	3	N	45	38 8	161	
						50	9							
01	4464 X	4217	-0-	-247	-0-	564	1	3588	3	N	59	39 8	181	
						65	9							
02	4205 X	4115	-0-	-90	-0-	547	1	3501	3	N	61	172 1	41 8	29
						67	9							

HOBART RANCH		WELL #:		2168	RRCID ->	233141	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10916	- 12603	
09	1830 X	1710	-0-	-120	-0-	1676	3	34	9	N	31	26 8	189
10	1890 X	1890	-0-	-0-	-0-	1846	3	44	9	N	40	179 1	16
11	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	476	1	1868	3	N	46	27 8	35
						51	9						
12	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	568	1	1771	3	N	50	35 8	50
						55	9						
01	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	513	1	1326	3	N	47	35 8	62
						52	9						
02	2320 X	1942	-0-	-378	-0-	476	1	1407	3	N	54	40 8	76
						59	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HOBART RANCH WELL #: 2068 RRCID -> 234466 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10725 - 12653

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2250 X	2187	-0-	-63	-0-	2169	3	18	9	N	16	2	8			195
10	2356 X	2231	-0-	-125	-0-	69	1	2141	3	N	19	183	1	5	8	26
11	2280 X	1942	-0-	-338	-0-	21	9	1921	3	N	19	3	8			42
12	2263 N	1806	-0-	-457	-0-	1789	3	17	9	N	15	2	8			55
01	2232 N	1842	-0-	-390	-0-	1830	3	12	9	N	11	2	8			64
02	1885 N	1817	-0-	-68	-0-	1797	3	20	9	N	18	7	8			75

HOBART RANCH WELL #: 1669 RRCID -> 234573 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10913 - 12558

09	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					137
10	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					137
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					137
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

HOBART RANCH WELL #: 1768 RRCID -> 234669 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10880 - 12529

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOBART RANCH WELL #: 2368 RRCID -> 235150 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10941 - 12545

09	1080 N	1079	-0-	-1	-0-	1071	3	8	9	N	7	7	8			24
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1150	3	15	9	N	14	14	8			24
11	1110 N	1107	-0-	-3	-0-	1096	3	11	9	N	10	10	8			24
12	1116 N	1062	-0-	-54	-0-	1050	3	12	9	N	11	11	8			24
01	1178 N	1156	-0-	-22	-0-	1136	3	20	9	N	18	18	8			24
*02	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1160	3	24	9	N	22	22	8			24

HOBART RANCH WELL #: 2768 RRCID -> 235486 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10852 - 12606

09	1950 N	1930	-0-	-20	-0-	1924	3	6	9	N	5	5	8			23
10	2046 N	1990	-0-	-56	-0-	1987	3	3	9	N	3	3	8			23
11	1920 N	1855	-0-	-65	-0-	1851	3	4	9	N	4	4	8			23
12	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1817	3	2	9	N	2	2	8			23
01	1984 N	1971	-0-	-13	-0-	1965	3	6	9	N	5	5	8			23
*02	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1921	3	4	9	N	4	4	8			23

HOBART RANCH WELL #: 2070 RRCID -> 235890 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10807 - 12449

09	2130 N	2086	-0-	-44	-0-	2075	3	11	9	N	10	10	8			25
10	2170 N	2101	-0-	-69	-0-	2082	3	19	9	N	17	17	8			25
11	2070 N	1950	-0-	-120	-0-	1936	3	14	9	N	13	13	8			25
12	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	1893	3	21	9	N	19	19	8			25
01	2108 N	1905	-0-	-203	-0-	1886	3	19	9	N	17	17	8			25
*02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1876	3	23	9	N	21	21	8			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438										
HOBART RANCH		WELL #: 1570		RRCID -> 235900		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10872 - 12407				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	2370	N	2313	-0-	-57	-0-	2302 3	11 9	N	10	10 8	21
10	2480	N	2387	-0-	-93	-0-	2368 3	19 9	N	17	17 8	21
11	2340	N	2289	-0-	-51	-0-	2276 3	13 9	N	12	12 8	21
12	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	2273 3	21 9	N	19	19 8	21
01	2387	N	2261	-0-	-126	-0-	2242 3	19 9	N	17	17 8	21
*02	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2202 3	24 9	N	22	22 8	21

HOBART RANCH		WELL #: 2868		RRCID -> 237527		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10869 - 12513				
09	2820	X	2448	-0-	-372	-0-	2440 3	8 9	N	7	7 8	12
10	2852	X	2497	-0-	-355	-0-	2486 3	11 9	N	10	10 8	12
11	2610	X	2464	-0-	-146	-0-	2452 3	12 9	N	11	11 8	12
12	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	2468 3	21 9	N	19	19 8	12
01	2573	X	2462	-0-	-111	-0-	2442 3	20 9	N	18	18 8	12
02	2378	X	2347	-0-	-31	-0-	2324 3	23 9	N	21	21 8	12

HOBART RANCH		WELL #: 1769		RRCID -> 237566		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10859 - 12400				
09	3420	X	3411	-0-	-9	-0-	3402 3	9 9	N	8	8 8	34
10	3658	X	3531	-0-	-127	-0-	3516 3	15 9	N	14	14 8	34
11	3540	X	3477	-0-	-63	-0-	3467 3	10 9	N	9	9 8	34
12	3658	X	3332	-0-	-326	-0-	3313 3	19 9	N	17	17 8	34
01	3627	X	3039	-0-	-588	-0-	3026 3	13 9	N	12	12 8	34
02	3364	X	3245	-0-	-119	-0-	3226 3	19 9	N	17	17 8	34

HOBART RANCH		WELL #: 2668		RRCID -> 237567		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10724 - 12538				
09	2640	X	2448	-0-	-192	-0-	2439 3	9 9	N	8	8 8	34
10	2542	X	2495	-0-	-47	-0-	2477 3	18 9	N	16	16 8	34
11	2490	X	2483	-0-	-7	-0-	2470 3	13 9	N	12	12 8	34
12	2573	X	2460	-0-	-113	-0-	2442 3	18 9	N	16	16 8	34
01	2573	X	2427	-0-	-146	-0-	2410 3	17 9	N	15	15 8	34
02	2407	X	2373	-0-	-34	-0-	2352 3	21 9	N	19	19 8	34

HOBART RANCH		WELL #: 2267		RRCID -> 239031		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 12820 PERF.10879 - 12446				
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		61
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		61
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61

HOBART RANCH		WELL #: 2067		RRCID -> 239033		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10811 - 12492				
09	3090	X	2747	-0-	-343	-0-	2746 3	1 9	N	1	1 8	117
10	3193	X	2865	-0-	-328	-0-	2864 3	1 9	N	1	1 8	117
11	2970	X	1934	-0-	-1036	-0-	1933 3	1 9	N	1	1 8	117
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		117
01	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-		117
02	2668	X	-0-	-0-	-2668	-0-			N	-0-		117

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438													
HOBART RANCH		WELL #:		3368	RRCID ->	241774	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.	10890	-	12510			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2940 X	2329	-0-	-611	-0-	2307	3	22	9	N	20	5	8			170
10		3038 X	2486	-0-	-552	-0-	76	1	2379	3	N	28	9	8			189
							31	9									
11		2610 X	2260	-0-	-350	-0-	2236	3	24	9	N	22	7	8			204
12		2542 X	2218	-0-	-324	-0-	2188	3	30	9	N	27	185	1	10	8	36
01		2542 X	2153	-0-	-389	-0-	2117	3	36	9	N	33	9	8			60
02		2320 X	2100	-0-	-220	-0-	2066	3	34	9	N	31	12	8			79

HOBART RANCH		WELL #:		3168	RRCID ->	242697	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12804	PERF.	10897	-	12507			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HOBART RANCH		WELL #:		2968	RRCID ->	243900	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	12825	PERF.	10792	-	12649			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOBART RANCH		WELL #:		2269	RRCID ->	244132	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10871	-	12502			
09		1800 N	1763	-0-	-37	-0-	1759	3	4	9	N	4	4	8			143
10		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1963	3	9	9	N	8	8	8			143
11		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1991	3	9	9	N	8	8	8			143
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1989	3	10	9	N	9	9	8			143
01		1984 N	861	-0-	-1123	-0-	855	3	6	9	N	5	5	8			143
02		1943 N	827	-0-	-1116	-0-	821	3	6	9	N	5	5	8			143

HOBART RANCH		WELL #:		3068	RRCID ->	244134	COMPL. DATE	09/06/2012	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11205	-	12648			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOBART RANCH		WELL #:		1670	RRCID ->	244136	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	11199	-	12523			
09		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1560	3	13	9	N	12	12	8			25
10		1643 N	1623	-0-	-20	-0-	1600	3	23	9	N	21	21	8			25
11		1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1514	3	17	9	N	15	15	8			25
12		1612 N	1559	-0-	-53	-0-	1536	3	23	9	N	21	21	8			25
01		1612 N	1554	-0-	-58	-0-	1533	3	21	9	N	19	19	8			25
02		1479 N	1435	-0-	-44	-0-	1412	3	23	9	N	21	21	8			25

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		1969	RRCID ->	244137	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL	DEPTH	12805	PERF.10759 - 12480	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	3510	X	3271	-0-	-239	-0-	3257 3	14 9	N	13	13 8	99	
10	3627	X	3448	-0-	-179	-0-	3418 3	30 9	N	27	27 8	99	
11	3390	X	3305	-0-	-85	-0-	3284 3	21 9	N	19	19 8	99	
12	3472	X	3353	-0-	-119	-0-	3328 3	25 9	N	23	23 8	99	
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	3310 3	25 9	N	23	23 8	99	
02	3219	X	3103	-0-	-116	-0-	3077 3	26 9	N	24	24 8	99	

HOBART RANCH		WELL #:		2167	RRCID ->	244143	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10890 - 12444	
09	3390	X	3288	-0-	-102	-0-	3282 3	6 9	N	5	5 8	69	
10	3534	X	3386	-0-	-148	-0-	3377 3	9 9	N	8	8 8	69	
11	3420	X	3206	-0-	-214	-0-	3199 3	7 9	N	6	6 8	69	
12	3534	X	3213	-0-	-321	-0-	3201 3	12 9	N	11	11 8	69	
01	3441	X	3013	-0-	-428	-0-	3002 3	11 9	N	10	10 8	69	
*02	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3240 3	11 9	N	10	10 8	69	

HOBART RANCH		WELL #:		2169	RRCID ->	244145	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL	DEPTH	12810	PERF.10790 - 12496	
09	3300	X	2836	-0-	-464	-0-	2832 3	4 9	N	4	4 8	134	
10	3379	X	2938	-0-	-441	-0-	2929 3	9 9	N	8	8 8	134	
11	3270	X	2776	-0-	-494	-0-	2768 3	8 9	N	7	7 8	134	
12	3131	X	2812	-0-	-319	-0-	2800 3	12 9	N	11	11 8	134	
01	3038	X	2758	-0-	-280	-0-	2748 3	10 9	N	9	9 8	134	
*02	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2972 3	11 9	N	10	10 8	134	

HOBART RANCH		WELL #:		2369	RRCID ->	245615	COMPL. DATE	11/17/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10808 - 12575	
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2829 3	6 9	N	5	5 8	35	
10	2976	X	2952	-0-	-24	-0-	2942 3	10 9	N	9	9 8	35	
11	2880	X	2554	-0-	-326	-0-	2545 3	9 9	N	8	8 8	35	
12	2976	X	2616	-0-	-360	-0-	2606 3	10 9	N	9	9 8	35	
01	2945	X	2365	-0-	-580	-0-	2355 3	10 9	N	9	9 8	35	
02	2755	X	2443	-0-	-312	-0-	2430 3	13 9	N	12	12 8	35	

HOBART RANCH		WELL #:		3468	RRCID ->	245616	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.10666 - 12590	
09	6780	X	6117	-0-	-663	-0-	1870 1	4205 3	N	38	9 8	159	
10	7006	X	4950	-0-	-2056	-0-	1130 1	3767 3	N	48	29 8	178	
11	6660	X	5046	-0-	-1614	-0-	660 1	4349 3	N	34	23 8	189	
12	6634	X	4329	-0-	-2305	-0-	735 1	3531 3	N	57	56 8	190	
01	6417	X	4968	-0-	-1449	-0-	731 1	4176 3	N	55	53 8	192	
02	5916	X	4732	-0-	-1184	-0-	684 1	3970 3	N	71	12 1	54 8	197

HOBART RANCH		WELL #:		2069	RRCID ->	246579	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.10604 - 12401	
09	3210	X	2769	-0-	-441	-0-	2734 3	35 9	N	32	6 8	99	
10	3224	X	3189	-0-	-35	-0-	3128 3	61 9	N	55	10 8	144	
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	2980 3	90 9	N	82	187 1	9 8	30
12	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	2989 3	44 9	N	40	13 8	57	
01	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	2462 3	52 9	N	47	12 8	92	
*02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3037 3	20 9	N	18	6 8	104	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 HOBART RANCH WELL #: 1869 RRCID -> 247426 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10789 - 12483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					169
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					169

HOBART RANCH WELL #: 2567 RRCID -> 247427 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10773 - 12391

09	3900 X	3650	-0-	-250	-0-	3584	3	66	9	N	60	21	8			142
10	4030 X	3805	-0-	-225	-0-	3726	3	79	9	N	72	38	8			176
11	3750 X	3658	-0-	-92	-0-	3597	3	61	9	N	55	183	1	29	8	19
12	3875 X	3670	-0-	-205	-0-	3606	3	64	9	N	58	37	8			40
01	3844 X	3255	-0-	-589	-0-	3208	3	47	9	N	43	33	8			50
*02	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3715	3	67	9	N	61	38	8			73

HOBART RANCH WELL #: 2568 RRCID -> 247429 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10810 - 12529

09	3420 X	3128	-0-	-292	-0-	3125	3	3	9	N	3	3	8			92
10	3534 X	3251	-0-	-283	-0-	3243	3	8	9	N	7	7	8			92
11	3300 X	3113	-0-	-187	-0-	3107	3	6	9	N	5	5	8			92
12	3410 X	3081	-0-	-329	-0-	3075	3	6	9	N	5	5	8			92
01	3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2960	3	6	9	N	5	5	8			92
02	3045 X	2841	-0-	-204	-0-	2834	3	7	9	N	6	6	8			92

HOBART RANCH WELL #: 3668 RRCID -> 248794 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10877 - 12491

09	2340 N	2032	-0-	-308	-0-	2023	3	9	9	N	8	8	8			21
10	2387 N	2103	-0-	-284	-0-	65	1	2021	3	N	15	15	8			21
						17	9									
11	2070 N	1960	-0-	-110	-0-	1948	3	12	9	N	11	11	8			21
12	2108 N	1746	-0-	-362	-0-	1732	3	14	9	N	13	13	8			21
01	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	1775	3	14	9	N	13	13	8			21
02	1885 N	1644	-0-	-241	-0-	1633	3	11	9	N	10	10	8			21

HOBART RANCH WELL #: 2467 RRCID -> 248796 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12805 PERF.10800 - 12475

09	2790 X	2703	-0-	-87	-0-	2653	3	50	9	N	45	17	8			182
10	2883 X	2820	-0-	-63	-0-	2767	3	53	9	N	48	30	8			200
11	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	2689	3	51	9	N	46	186	1	24	8	36
12	2821 X	2710	-0-	-111	-0-	2652	3	58	9	N	53	32	8			57
01	2821 X	2365	-0-	-456	-0-	2312	3	53	9	N	48	27	8			78
*02	2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2638	3	47	9	N	43	29	8			92

HOBART RANCH WELL #: 1770 RRCID -> 258704 COMPL. DATE 05/20/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10807 - 12535

09	3150 X	2960	-0-	-190	-0-	2951	3	9	9	N	8	8	8			35
10	3255 X	3027	-0-	-228	-0-	3015	3	12	9	N	11	11	8			35
11	3120 X	2854	-0-	-266	-0-	2847	3	7	9	N	6	6	8			35
12	3224 X	2824	-0-	-400	-0-	2809	3	15	9	N	14	14	8			35
01	3131 X	2453	-0-	-678	-0-	2441	3	12	9	N	11	11	8			35
*02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2935	3	11	9	N	10	10	8			35

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
HOBART RANCH		WELL #:		4068	RRCID ->	258705	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10806	- 12445	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	4212 3	22 9	N	20	20 8		45
10		4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	4331 3	41 9	N	37	37 8		45
11		4230 X	4068	-0-	-162	-0-	4039 3	29 9	N	26	26 8		45
12		4371 X	4050	-0-	-321	-0-	4015 3	35 9	N	32	32 8		45
01		4371 X	3750	-0-	-621	-0-	3725 3	25 9	N	23	23 8		45
*02		4089 X	3593	-0-	-496	-0-	3568 3	25 9	N	23	23 8		45

HOBART RANCH		WELL #:		3568	RRCID ->	261785	COMPL. DATE	05/10/2010	TOTAL DEPTH	12830	PERF.10811	- 12685	
09		3930 X	3713	-0-	-217	-0-	3660 3	53 9	N	48	12 8		105
10		3937 X	3752	-0-	-185	-0-	3690 3	62 9	N	56	16 8		145
11		3810 X	3629	-0-	-181	-0-	3572 3	57 9	N	52	14 8		183
12		3937 X	3494	-0-	-443	-0-	3429 3	65 9	N	59	188 1	22 8	32
01		3844 X	3812	-0-	-32	-0-	3747 3	65 9	N	59	17 8		74
02		3596 X	3384	-0-	-212	-0-	3317 3	67 9	N	61	20 8		115

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
NORRIS		WELL #:		1	RRCID ->	052903	COMPL. DATE	06/23/1972	TOTAL DEPTH	11258	PERF.10649	- 10973	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CLARK		WELL #:		1	RRCID ->	053015	COMPL. DATE	04/16/1972	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10708	- 10954	
09		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		Y	-0-			3
10		1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439 3		Y	-0-			3
11		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			3
12		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317 3		Y	-0-			3
01		2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3		Y	-0-			3
*02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279 3		Y	-0-			3

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		1	RRCID ->	053639	COMPL. DATE	09/29/1972	TOTAL DEPTH	11315	PERF.10685	- 10913	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			25

YOUNG 66		WELL #:		2	RRCID ->	054252	COMPL. DATE	12/24/1972	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10768	- 11065	
09		1320 N	1159	-0-	-161	-0-	30 1	1129 2	Y	-0-			-0-
10		1271 N	1188	-0-	-83	-0-	31 1	1157 2	Y	-0-			-0-
11		1230 N	1173	-0-	-57	-0-	30 1	1143 2	Y	-0-			-0-
12		1209 N	1035	-0-	-174	-0-	31 1	1004 2	Y	-0-			-0-
01		1178 N	853	-0-	-325	-0-	31 1	822 2	Y	-0-			-0-
02		1131 N	1048	-0-	-83	-0-	29 1	1019 2	Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HOWELL WELL #: 2072 RRCID -> 054716 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13008 PERF.11094 - 12048														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1110 N	882	-0-	-228	-0-	872	2	10	9	Y	9	1 8	117
10		1240 N	951	-0-	-289	-0-	943	2	8	9	Y	7	1 8	123
11		1320 N	999	-0-	-321	-0-	999	2			Y	-0-	1 8	122
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-		122
01		961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		122
02		957 N	704	-0-	-253	-0-	678	2	26	9	Y	24	1 8	145

LITTLE WELL #: 1030 RRCID -> 056128 COMPL. DATE 08/20/1973 TOTAL DEPTH 18322 PERF.10559 - 10650														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JONES, MARY WELL #: 1 U RRCID -> 056370 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 13024 PERF.10726 - 12132														
09		2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2389	3	30	9	N	27	2 1	55
10		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2706	3	20	9	N	18		73
11		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2203	3	17	9	N	15		88
12		2325 N	2175	-0-	-150	-0-	2150	3	25	9	N	23	64 1	47
01		2325 N	1881	-0-	-444	-0-	1842	3	39	9	N	35	57 1	25
02		2146 N	1941	-0-	-205	-0-	1908	3	33	9	N	30	3 1	52

CLARK WELL #: 2 RRCID -> 056820 COMPL. DATE 11/15/1973 TOTAL DEPTH 12851 PERF.10700 - 10940														
09		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	30	1	4532	3	Y	-0-		112
10		4247 X	1607	-0-	-2640	-0-	30	1	1577	3	Y	-0-		112
11		4110 X	1583	-0-	-2527	-0-	29	1	1554	3	Y	-0-	64 1	48
12		4712 X	3248	-0-	-1464	-0-	31	1	3208	3	Y	8	3 1	53
							9	9						
01		4712 X	1986	-0-	-2726	-0-	24	1	1959	3	Y	3		56
							3	9						
02		4408 X	3002	-0-	-1406	-0-	29	1	2954	3	Y	17		73
							19	9						

NORRIS WELL #: 2 RRCID -> 057532 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10684 - 10802														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16														

PRESCOTT WELL #: 1 U RRCID -> 057766 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 13373 PERF.10860 - 13236														
09		21840 X	7459	-0-	-14381	-0-	1026	1	6433	3	Y	-0-		-0-
10		22568 X	6922	-0-	-15646	-0-	901	1	6021	3	Y	-0-		-0-
11		18240 X	2752	-0-	-15488	-0-	426	1	2326	3	Y	-0-		-0-
12		10974 X	4601	-0-	-6373	-0-	689	1	3912	3	Y	-0-		-0-
01		10354 X	4848	-0-	-5506	-0-	746	1	4102	3	Y	-0-		-0-
02		7221 X	4477	-0-	-2744	-0-	688	1	3789	3	Y	-0-		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SAVAGE, BETTY B. WELL #: 2 U RRCID -> 057797 COMPL. DATE 01/19/1982 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10751 - 12736												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2257 3	6 9	N	5			90
10	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1880 3	29 9	N	26		36 1	80
11	1860 N	1807	-0-	-53	-0-	1790 3	17 9	N	15		2 1	93
12	2325 N	2013	-0-	-312	-0-	2000 3	13 9	N	12		65 1	23
01	1922 N	1054	-0-	-868	-0-	1039 3	15 9	N	14		4 1	33
*02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2172 3	13 9	N	12			45

JONES, MARY WELL #: 2 RRCID -> 058141 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10786 - 10986												
09	2250 N	2072	-0-	-178	-0-	2072 3		Y	-0-			54
10	2232 N	1934	-0-	-298	-0-	1934 3		Y	-0-			54
11	2220 N	1809	-0-	-411	-0-	1809 3		Y	-0-			54
12	2139 N	1856	-0-	-283	-0-	1856 3		Y	-0-			54
01	1922 N	1884	-0-	-38	-0-	1884 3		Y	-0-			54
*02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 3		Y	-0-			54

PETREE WELL #: 2 RRCID -> 058142 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10717 - 10996												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 1029 U RRCID -> 058980 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12855 PERF.10950 - 12034												
09	1140 N	1065	-0-	-75	-0-	1065 3		N	-0-			53
10	1054 N	972	-0-	-82	-0-	964 3	8 9	N	7			60
11	1170 N	868	-0-	-302	-0-	859 3	9 9	N	8			68
12	1116 N	769	-0-	-347	-0-	765 3	4 9	N	4		45 1	27
01	961 N	796	-0-	-165	-0-	787 3	9 9	N	8		3 1	32
02	841 N	671	-0-	-170	-0-	668 3	3 9	N	3			35

YOUNG 65 WELL #: 4 RRCID -> 059079 COMPL. DATE 07/18/1974 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 832 - 10962												
09	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2276 2	8 9	Y	7			37
10	2356 N	2001	-0-	-355	-0-	1997 2	4 9	Y	4			41
11	2310 N	2009	-0-	-301	-0-	2007 2	2 9	Y	2		1 8	42
12	2356 N	2161	-0-	-195	-0-	2139 2	22 9	Y	20			62
01	2015 N	1994	-0-	-21	-0-	1994 2		Y	-0-			62
02	1943 N	1755	-0-	-188	-0-	1749 2	6 9	Y	5		1 8	66

NORRIS -44- WELL #: 1 RRCID -> 060744 COMPL. DATE 02/01/1975 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10630 - 10742												
09	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
10	103 N	103	-0-	-0-	-0-	83 3	20 9	Y	18			18
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	120 3	8 9	Y	7			25
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	151 3	6 9	Y	5			30
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3		Y	-0-			30
*02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 3		Y	-0-			30

YOUNG 66 WELL #: 5 RRCID -> 061542 COMPL. DATE 10/28/1974 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10817 - 10890												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
NORRIS WELL #: 2029 RRCID -> 061562 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10594 - 10744										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

THORNE WELL #: 3 RRCID -> 061665 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10752 - 11848										
09	1020 N	913	-0-	-107	-0-	912	2	1	9	183
10	1054 N	992	-0-	-62	-0-	930	2	62	9	61
11	930 N	868	-0-	-62	-0-	844	2	24	9	71
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			14		33
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-			20		49
*02	921 N	921	-0-	-0-	-0-	896	2	25	9	70

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 3 RRCID -> 062725 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10619 - 10729										
09	1410 N	735	-0-	-675	-0-	735	3			2
10	1302 N	1075	-0-	-227	-0-	1075	3			2
11	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3			2
12	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			2
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3			2
*02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			2

ARRINGTON WELL #: 3064 RRCID -> 063734 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 12640 PERF.10796 - 11900										
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CLARK WELL #: 3 RRCID -> 064419 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10707 - 10978										
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	3			-0-
10	930 N	801	-0-	-129	-0-	784	3	17	9	15
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1165	3	22	9	35
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			35
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			35
02	1131 N	736	-0-	-395	-0-	736	3			35

NORRIS WELL #: 3029 RRCID -> 064949 COMPL. DATE 01/22/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10572 - 10689										
09	1920 N	1776	-0-	-144	-0-	30	1	1733	3	117
						13	9			
10	1953 N	741	-0-	-1212	-0-	30	1	711	3	117
11	1890 N	784	-0-	-1106	-0-	28	1	756	3	57
12	1829 N	1249	-0-	-580	-0-	31	1	1207	3	64
						11	9			
01	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	31	1	1385	3	7
						10	9			
*02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	28	1	1559	3	37
						37	9			

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		4	RRCID -> 064950	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10619	- 10891			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		915 N	915	-0-	-0-			915 3		Y	-0-			-0-
10		912 N	912	-0-	-0-			912 3		Y	-0-			-0-
11		870 N	830	-0-	-40			830 3		Y	-0-			-0-
12		961 N	730	-0-	-231			730 3		Y	-0-			-0-
01		899 N	861	-0-	-38			861 3		Y	-0-			-0-
02		812 N	731	-0-	-81			731 3		Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		7	RRCID -> 065033	COMPL. DATE	01/20/1976	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10853	- 10902			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

YOUNG 65		WELL #:		8	RRCID -> 066364	COMPL. DATE	12/27/1975	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10703	- 10980			
09		425 N	425	-0-	-0-			24 1	401 2	Y	-0-			124
10		578 N	578	-0-	-0-			31 1	547 2	Y	-0-			124
11		682 N	682	-0-	-0-			30 1	652 2	Y	-0-			124
12		763 N	763	-0-	-0-			31 1	732 2	Y	-0-			124
01		993 N	993	-0-	-0-			31 1	962 2	Y	-0-			124
02		435 N	380	-0-	-55			13 1	367 2	Y	-0-			124

YOUNG 52		WELL #:		9	RRCID -> 066826	COMPL. DATE	03/31/1976	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10713	- 10932			
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16														

PYEATT		WELL #:		1019	RRCID -> 068659	COMPL. DATE	05/22/1976	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10592	- 10820			
09		600 N	-0-	-0-	-600					Y	-0-			-0-
10		155 N	-0-	-0-	-155					Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LITTLE		WELL #:		2030	RRCID -> 069059	COMPL. DATE	02/12/1976	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10541	- 10674			
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LITTLE WELL #: 3030 RRCID -> 069061 COMPL. DATE 07/20/1976 TOTAL DEPTH 10692 PERF.10523 - 10629												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15 X	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-
10		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
11		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE WELL #: 1043 L RRCID -> 069155 COMPL. DATE 08/20/1976 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10557 - 10643												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

LITTLE WELL #: 4030 RRCID -> 069843 COMPL. DATE 10/27/1976 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10484 - 10642												
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-
11		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-
01		341 N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-
*02		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-

PYEATT WELL #: 2019 RRCID -> 070349 COMPL. DATE 09/21/1976 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10520 - 10680												
09		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	30	1	1363	2	Y	-0-
10		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	31	1	1392	2	Y	-0-
11		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	30	1	1356	2	Y	-0-
12		1426 N	1286	-0-	-140	-0-	31	1	1255	2	Y	-0-
01		1426 N	1383	-0-	-43	-0-	31	1	1352	2	Y	-0-
02		1334 N	1312	-0-	-22	-0-	29	1	1283	2	Y	-0-

ARRINGTON WELL #: 4064 RRCID -> 070999 COMPL. DATE 03/24/1977 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10812												
09		769 N	769	-0-	-0-	-0-	30	1	739	2	Y	-0-
10		848 N	848	-0-	-0-	-0-	31	1	817	2	Y	-0-
11		840 N	840	-0-	-0-	-0-	30	1	810	2	Y	-0-
12		882 N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	31	1	847	2	Y	-0-
*02		830 N	830	-0-	-0-	-0-	29	1			Y	-0-

NORRIS -44- WELL #: 3 RRCID -> 071379 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10556 - 10744												
09		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-
10		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			Y	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			Y	-0-
12		550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-
01		492 N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-
*02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			Y	-0-

CLARK WELL #: 4 RRCID -> 071851 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10649 - 10886												
09		1110 N	939	-0-	-171	-0-	939	3			Y	-0-
10		930 N	827	-0-	-103	-0-	827	3			Y	-0-
11		836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			Y	-0-
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-
*02		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			Y	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
NORRIS WELL #: 4029 RRCID -> 072545 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10630 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	3	Y	-0-		-0-
10		3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3	Y	-0-		-0-
11		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2535	3	Y	-0-		-0-
12		3534 X	2847	-0-	-687	-0-	2847	3	Y	-0-		-0-
01		3534 X	2736	-0-	-798	-0-	2736	3	Y	-0-		-0-
02		3161 X	2802	-0-	-359	-0-	2802	3	Y	-0-		-0-

JONES, MARY WELL #: 3 RRCID -> 072546 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11003												
09		240 N	164	-0-	-76	-0-	164	3	Y	-0-		-0-
10		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3	Y	-0-		-0-
11		390 N	326	-0-	-64	-0-	326	3	Y	-0-		-0-
12		324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	3	Y	-0-		-0-
01		372 N	306	-0-	-66	-0-	306	3	Y	-0-		-0-
*02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3	Y	-0-		-0-

JONES, MARY WELL #: 4 RRCID -> 073120 COMPL. DATE 09/20/1977 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10748 - 10836												
09		2070 X	1827	-0-	-243	-0-	1827	3	Y	-0-		-0-
10		2139 X	1644	-0-	-495	-0-	1644	3	Y	-0-		-0-
11		2070 X	1545	-0-	-525	-0-	1545	3	Y	-0-		-0-
12		1891 X	1708	-0-	-183	-0-	1708	3	Y	-0-		-0-
01		1891 X	1732	-0-	-159	-0-	1732	3	Y	-0-		-0-
02		1769 X	1598	-0-	-171	-0-	1598	3	Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 4 RRCID -> 073516 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10705 - 11012												
09		2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2485	3	6 9 Y	5		108
10		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1965	3	4 9 Y	4		112
11		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	Y	-0-	81 1	17
12		2573 X	2358	-0-	-215	-0-	2354	3	4 9 Y	4	4 1	17
01		2573 X	2367	-0-	-206	-0-	2367	3	Y	-0-		17
02		2407 X	2015	-0-	-392	-0-	1997	3	18 9 Y	16		33

NORRIS WELL #: 4404 RRCID -> 073952 COMPL. DATE 11/21/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10584 - 10711												
09		440 N	440	-0-	-0-	-0-	437	3	3 9 Y	3		40
10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	525	3	2 9 Y	2		42
11		454 N	454	-0-	-0-	-0-	452	3	2 9 Y	2		44
12		476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3	Y	-0-		44
01		527 N	401	-0-	-126	-0-	401	3	Y	-0-		44
*02		437 N	437	-0-	-0-	-0-	434	3	3 9 Y	3		47

PETREE WELL #: 3 RRCID -> 073953 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10679 - 11008												
09		745 N	745	-0-	-0-	-0-	743	3	2 9 Y	2	2 1	25
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	560	3	8 9 Y	7		32
11		538 N	538	-0-	-0-	-0-	535	3	3 9 Y	3		35
12		713 N	521	-0-	-192	-0-	521	3	Y	-0-		35
01		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623	3	Y	-0-		35
*02		573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	3	15 9 Y	14		49

PETREE WELL #: 4 RRCID -> 074791 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984												
09		1890 N	782	-0-	-1108	-0-	769	3	13 9 Y	12		84
10		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1278	3	1 9 Y	1		85
11		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3	Y	-0-	56 1	25
12		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1399	3	3 9 Y	3	3 1	25
01		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	1097	3	Y	-0-		25
02		1160 N	1100	-0-	-60	-0-	1100	3	Y	-0-		25

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MAXWELL WELL #: 1018 RRCID -> 075707 COMPL. DATE 03/20/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10497 - 10638												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
09		390 N	371	-0-	-19	-0-		371	2		Y	-0-
10		379 N	379	-0-	-0-	-0-		379	2		Y	-0-
11		363 N	363	-0-	-0-	-0-		363	2		Y	-0-
12		372 N	368	-0-	-4	-0-		368	2		Y	-0-
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-		372	2		Y	-0-
02		348 N	343	-0-	-5	-0-		343	2		Y	-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 078496 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10661 - 10947												
09		2456 N	2456	-0-	-0-	-0-		30	1	2404	3	75
								22	9			
10		2294 N	1526	-0-	-768	-0-		31	1	1471	3	97
								24	9			
11		2160 N	1421	-0-	-739	-0-		28	1	1393	3	17
12		2542 N	1924	-0-	-618	-0-		31	1	1853	3	49
								40	9			
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-		28	1	1607	3	62
								14	9			
*02		2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		29	1	2253	3	85
								25	9			

NORRIS WELL #: 5029 RRCID -> 079124 COMPL. DATE 10/23/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10638 - 10780												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

NORRIS WELL #: 5 RRCID -> 079392 COMPL. DATE 10/14/1978 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10681 - 11005												
09		630 N	591	-0-	-39	-0-		591	3		N	-0-
10		589 N	550	-0-	-39	-0-		550	3		N	-0-
11		600 N	505	-0-	-95	-0-		505	3		N	-0-
12		620 N	525	-0-	-95	-0-		525	3		N	-0-
01		558 N	511	-0-	-47	-0-		511	3		N	-0-
*02		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	3		N	-0-

JONES, MARY WELL #: 5 RRCID -> 080143 COMPL. DATE 11/13/1978 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10708 - 10988												
09		1350 N	404	-0-	-946	-0-		404	3		N	-0-
10		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-		1357	3		N	-0-
11		1350 N	1277	-0-	-73	-0-		1277	3		N	-0-
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-		1408	3		N	-0-
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3		N	-0-
*02		1382 N	1382	-0-	-0-	-0-		1382	3		N	-0-

PETREE WELL #: 2205 RRCID -> 080513 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10702 - 11020												
09		780 N	278	-0-	-502	-0-		278	3		Y	-0-
10		1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	3		Y	-0-
11		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-		1700	3		Y	-0-
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-		1828	3		Y	-0-
01		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-		1625	3		Y	-0-
*02		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-		1653	3		Y	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ARRINGTON WELL #: 5064 RRCID -> 080652 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10708 - 10850

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SAVAGE, BETTY B. WELL #: 5 RRCID -> 080952 COMPL. DATE 02/03/1979 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10736 - 10935

09	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	3	Y	-0-		-0-
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3	Y	-0-		-0-
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3	Y	-0-		-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3	Y	-0-		-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	3	Y	-0-		-0-
*02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3	Y	-0-		-0-

NORRIS -44- WELL #: 5 RRCID -> 081935 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10581 - 10880

09	1650	N	1549	-0-	-101	-0-	1549	3	Y	-0-		17
10	1581	N	1428	-0-	-153	-0-	1428	3	Y	-0-		17
11	1530	N	1280	-0-	-250	-0-	1280	3	Y	-0-		17
12	1612	N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3	Y	-0-		17
01	1426	N	1283	-0-	-143	-0-	1283	3	Y	-0-		17
*02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3	Y	-0-		17

YOUNG 66 WELL #: 11 RRCID -> 082357 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10873 - 10937

09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	30	1	989	2	Y	-0-
10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	31	1	1032	2	Y	-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	30	1	986	2	Y	-0-
12	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	31	1	1006	2	Y	-0-
01	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	31	1	1003	2	Y	-0-
02	986	N	977	-0-	-9	-0-	29	1	948	2	Y	-0-

ARRINGTON RANCH WELL #: 3053 RRCID -> 083746 COMPL. DATE 07/10/1979 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10444 - 10758

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2016 - PLUGGED 03/21/16

PYEATT WELL #: 3019 RRCID -> 088792 COMPL. DATE 03/05/1980 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10662

09	14B2	EXT	4053	-0-	4053	6499	29	1	4024	2	Y	-0-
10	14B2	EXT	3128	-0-	3128	9627	31	1	3097	2	Y	-0-
11	14B2	EXT	2645	-0-	2645	12272	30	1	2615	2	Y	-0-
12	15101	X	2829	-0-	-12272	-0-	30	1	2786	2	Y	12
							13	9				
01	4185	X	3411	-0-	-774	-0-	30	1	3317	2	Y	58
							64	9				
02	3915	X	2969	-0-	-946	-0-	29	1	2912	3	Y	25
							28	9				

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CLARK WELL #: 6 RRCID -> 092579 COMPL. DATE 02/26/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10629 - 10862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		600 N	314	-0-	-286	-0-	314	3			Y	-0-			-0-
10		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			Y	-0-			-0-
11		460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	3	11	9	Y	10			10
12		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			Y	-0-			10
01		372 N	354	-0-	-18	-0-	354	3			Y	-0-			10
02		435 N	333	-0-	-102	-0-	333	3			Y	-0-			10

ARRINGTON RANCH WELL #: 4053 RRCID -> 092598 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10560 - 10831															
09		360 N	343	-0-	-17	-0-	30	1	313	2	Y	-0-			-0-
10		341 N	328	-0-	-13	-0-	31	1	296	2	Y	1			1
							1	9							
11		401 N	401	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	1			-0-
							1	9							
12		402 N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	2	Y	-0-			-0-
01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	31	1	334	2	Y	-0-			-0-
02		377 N	280	-0-	-97	-0-	29	1			Y	-0-			-0-

NORRIS WELL #: 6 RRCID -> 093026 COMPL. DATE 03/30/1981 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10740 - 10990															
09		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1307	3	3	9	Y	3			85
10		671 N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			Y	-0-			85
11		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			Y	-0-	34	1	45
12		1364 N	1037	-0-	-327	-0-	1035	3	2	9	Y	2	2	1	45
01		910 N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			Y	-0-			45
*02		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-			45

NORRIS -44- WELL #: 6 RRCID -> 094158 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10543 - 10774															
09		450 N	252	-0-	-198	-0-	252	3			Y	-0-			10
10		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			10
11		766 N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-			10
12		853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			Y	-0-			10
01		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-			10
*02		805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			Y	-0-			10

NORRIS WELL #: 629 RRCID -> 094825 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10854															
09		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	3			Y	-0-			-0-
10		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3			Y	-0-			-0-
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			Y	-0-			-0-
12		1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	3			Y	-0-			-0-
01		1240 N	1186	-0-	-54	-0-	1186	3			Y	-0-			-0-
*02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			Y	-0-			-0-

CLARK WELL #: 7 RRCID -> 095862 COMPL. DATE 10/09/1981 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10696 - 10934															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NORRIS		WELL #:		7	RRCID ->	096780	COMPL. DATE	11/25/1981	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10492	- 11058	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1320 N	1305	-0-	-15	-0-	1305	3		Y	-0-		80
10		1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206	3		Y	-0-		80
11		1260 N	1196	-0-	-64	-0-	1196	3		Y	-0-		80
12		1364 N	1152	-0-	-212	-0-	1152	3		Y	-0-		80
01		1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	3		Y	-0-		80
02		1160 N	1043	-0-	-117	-0-	1043	3		Y	-0-		80

NORRIS -44-		WELL #:		7	RRCID ->	097115	COMPL. DATE	12/19/1981	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10588	- 10846	
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1720	3	26	9	Y	24	109
10		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1405	3	31	9	Y	28	137
11		1470 N	1193	-0-	-277	-0-	1193	3			Y	-0-	23
12		1798 N	1407	-0-	-391	-0-	1385	3	22	9	Y	20	37
01		1426 N	1300	-0-	-126	-0-	1287	3	13	9	Y	12	49
*02		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1343	3	23	9	Y	21	70

NORRIS -29-		WELL #:		7	RRCID ->	098040	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10674	- 10892	
09		768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			Y	-0-	2
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3			Y	-0-	2
11		750 N	620	-0-	-130	-0-	620	3			Y	-0-	2
12		865 N	865	-0-	-0-	-0-	862	3	3	9	Y	3	5
01		744 N	721	-0-	-23	-0-	721	3			Y	-0-	5
*02		886 N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-	5

SAVAGE, BETTY A.		WELL #:		7	RRCID ->	098559	COMPL. DATE	03/11/1982	TOTAL DEPTH	11083	PERF.10722	- 10966	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

PETREE		WELL #:		6	RRCID ->	099524	COMPL. DATE	04/13/1982	TOTAL DEPTH	12874	PERF.10743	- 12752	
09		1200 N	248	-0-	-952	-0-	248	3			Y	-0-	-0-
10		1209 N	1200	-0-	-9	-0-	1200	3			Y	-0-	-0-
11		1050 N	995	-0-	-55	-0-	995	3			Y	-0-	-0-
12		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-	-0-
01		1209 N	1016	-0-	-193	-0-	1016	3			Y	-0-	-0-
*02		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3			Y	-0-	-0-

JONES, MARY		WELL #:		7	RRCID ->	100222	COMPL. DATE	06/01/1982	TOTAL DEPTH	11092	PERF.10740	- 10961	
09		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1841	3	4	9	Y	4	132
10		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	3			Y	-0-	132
11		1590 N	1369	-0-	-221	-0-	1368	3	1	9	Y	1	32
12		1922 N	1470	-0-	-452	-0-	1459	3	11	9	Y	10	37
01		1798 N	1338	-0-	-460	-0-	1338	3			Y	-0-	37
*02		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1462	3	2	9	Y	2	39

LITTLE		WELL #:		6030	RRCID ->	100443	COMPL. DATE	05/08/1982	TOTAL DEPTH	10892	PERF.10534	- 10656	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
PETREE WELL #: 7 RRCID -> 100598 COMPL. DATE 05/25/1982 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10721 - 11047												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C * CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	EOM BALANCE
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3	Y	-0-		37
10		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3	Y	-0-		37
11		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	Y	-0-		37
12		1953 N	1654	-0-	-299	-0-	1654	3	Y	-0-		37
01		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	3	Y	-0-		37
*02		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	3	Y	-0-		37

PYEATT WELL #: 4019 RRCID -> 104892 COMPL. DATE 02/20/1983 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10816												
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
10		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
11		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
12		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
*02		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

YOUNG 65 WELL #: 15 RRCID -> 106232 COMPL. DATE 05/25/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09		450 N	405	-0-	-45	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
10		434 N	329	-0-	-105	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
11		390 N	324	-0-	-66	-0-	30	1	Y	-0-		-0-
12		434 N	31	-0-	-403	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
01		341 N	302	-0-	-39	-0-	31	1	Y	-0-		-0-
*02		400 N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		-0-

NORRIS WELL #: 8 RRCID -> 111119 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10674 - 11024												
09		3690 X	3589	-0-	-101	-0-	3589	3	Y	-0-		33
10		3813 X	3383	-0-	-430	-0-	3372	3	Y	10		43
11		3900 X	3704	-0-	-196	-0-	3704	3	Y	-0-		43
12		4030 X	3552	-0-	-478	-0-	3552	3	Y	-0-		43
01		4030 X	2713	-0-	-1317	-0-	2713	3	Y	-0-		43
02		3567 X	3147	-0-	-420	-0-	3147	3	Y	-0-		43

PETREE WELL #: 9 RRCID -> 112375 COMPL. DATE 07/27/1984 TOTAL DEPTH 11093 PERF.10665 - 10998												
09		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	3	Y	-0-		-0-
10		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	Y	-0-		-0-
11		1590 N	1420	-0-	-170	-0-	1420	3	Y	-0-		-0-
12		2139 N	1661	-0-	-478	-0-	1661	3	Y	-0-		-0-
01		1798 N	1265	-0-	-533	-0-	1265	3	Y	-0-		-0-
*02		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3	Y	-0-		-0-

NORRIS -44- WELL #: 8 RRCID -> 112501 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10629 - 10807												
09		1530 N	1342	-0-	-188	-0-	29	1	Y	5		104
							6	9				
10		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	15	97 1	22
							17	9				
11		1440 N	1116	-0-	-324	-0-	30	1	Y	7	6 1	23
							8	9				
12		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	31	1	Y	2		25
							2	9				
01		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-		25
*02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	29	1	Y	-0-		25

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JONES, MARY WELL #: 8 RRCID -> 114109 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10752 - 10980														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	2776 3			Y	-0-			25
10		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2230 3	33	9	Y	30			55
11		1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1980 3	8	9	Y	7			62
12		2883 X	2132	-0-	-751	-0-	2129 3	3	9	Y	3	40	1	25
01		2883 X	1954	-0-	-929	-0-	1952 3	2	9	Y	2	2	1	25
02		2697 X	2430	-0-	-267	-0-	2419 3	11	9	Y	10			35

SAVAGE, BETTY -C- WELL #: 9 RRCID -> 114119 COMPL. DATE 10/24/1984 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10688 - 10951														
09		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1919 3	28	9	Y	25			137
10		1643 N	1570	-0-	-73	-0-	1524 3	46	9	Y	42	130	1	49
11		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1428 3	20	9	Y	18	8	1	59
12		2015 N	1773	-0-	-242	-0-	1739 3	34	9	Y	31			90
01		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1766 3	46	9	Y	42	127	1	5
*02		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1575 3	44	9	Y	40	8	1	37

ARRINGTON WELL #: 6064 RRCID -> 117352 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10512 - 10784														
09		1830 N	1769	-0-	-61	-0-	30 1	1739	2	Y	-0-			-0-
10		1860 N	1825	-0-	-35	-0-	31 1	1794	2	Y	-0-			-0-
11		1770 N	1751	-0-	-19	-0-	30 1	1721	2	Y	-0-			-0-
12		1829 N	1787	-0-	-42	-0-	31 1	1756	2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1798	-0-	-31	-0-	31 1	1767	2	Y	-0-			-0-
*02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	29 1			Y	-0-			-0-

ARRINGTON WELL #: 7064 RRCID -> 120672 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10854														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			12

YOUNG WELL #: 1066 RRCID -> 121096 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10828 - 12288														
09		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2407 2	7	9	Y	6	3	8	80
10		2418 N	2363	-0-	-55	-0-	2353 2	10	9	Y	9	3	8	86
11		2370 N	2269	-0-	-101	-0-	2269 2			Y	-0-	5	8	81
12		2480 X	1906	-0-	-574	-0-	1893 2	13	9	Y	12	71	1	22
01		2480 X	2163	-0-	-317	-0-	2159 2	4	9	Y	4	4	1	18
02		2320 X	2127	-0-	-193	-0-	2115 2	12	9	Y	11	6	8	23

ARRINGTON WELL #: 8064 RRCID -> 121235 COMPL. DATE 03/23/1986 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10760 - 10832														
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15														

ARRINGTON RANCH WELL #: 6053 RRCID -> 136040 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10553 - 10733														
09		840 N	740	-0-	-100	-0-	30 1	710	2	Y	-0-			20
10		755 N	755	-0-	-0-	-0-	31 1	724	2	Y	-0-			20
11		780 N	714	-0-	-66	-0-	30 1	684	2	Y	-0-			20
12		775 N	721	-0-	-54	-0-	31 1	690	2	Y	-0-			20
01		744 N	715	-0-	-29	-0-	31 1	684	2	Y	-0-			20
02		696 N	632	-0-	-64	-0-	29 1			Y	-0-			20

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LITTLE WELL #: 7030 RRCID -> 137901 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 12440 PERF.10548 - 10759														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	629	-0-	-181	-0-	30	1	573	2	Y	24			44
						26	9							
10	713 N	657	-0-	-56	-0-	31	1	606	2	Y	18			62
						20	9							
11	700 N	700	-0-	-0-	-0-	29	1	654	2	Y	15			77
						17	9							
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	26	1	807	2	Y	17			94
						19	9							
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	869	2	Y	26			120
						29	9							
*02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	Y	20			140
						22	9							
JONES, MARY WELL #: 9-L RRCID -> 139783 COMPL. DATE 10/11/1991 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11020														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NORRIS -44- WELL #: 10 RRCID -> 140040 COMPL. DATE 11/19/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10518 - 10798														
09	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	30	1	2070	3	Y	63			162
						69	9							
10	2108 N	1450	-0-	-658	-0-	31	1	1368	3	Y	46	181	1	27
						51	9							
11	2100 N	1316	-0-	-784	-0-	28	1	1256	3	Y	29	11	1	45
						32	9							
12	2232 N	1975	-0-	-257	-0-	31	1	1912	3	Y	29			74
						32	9							
01	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	31	1	1248	3	Y	34	101	1	7
						37	9							
*02	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	29	1	1637	3	Y	36	6	1	37
						40	9							
YOUNG 66 WELL #: 17 RRCID -> 147572 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 11363 PERF.10998 - 11062														
09	840 N	819	-0-	-21	-0-	30	1	787	2	Y	2			10
						2	9							
10	856 N	856	-0-	-0-	-0-	31	1	824	2	Y	1			11
						1	9							
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	30	1	747	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
12	837 N	797	-0-	-40	-0-	31	1	766	2	Y	-0-			11
01	868 N	813	-0-	-55	-0-	31	1	781	2	Y	1			10
						1	9							
02	754 N	602	-0-	-152	-0-	29	1	565	2	Y	7			17
						8	9							
ARRINGTON WELL #: 9064 RRCID -> 148040 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 11034 PERF.10450 - 10754														
09	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-			-0-
10	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209	2	1	9	Y	1			1
11	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			Y	-0-	1	8	-0-
12	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			Y	-0-			-0-
01	1209 N	1188	-0-	-21	-0-	1188	2			Y	-0-			-0-
*02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARRINGTON RANCH WELL #: 7053 RRCID -> 150503 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10460 - 10763														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARRINGTON RANCH WELL #: 8053 RRCID -> 151111 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10514 - 10812														
09	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	30	1	1676	2	Y	10			89
						11	9							
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	31	1	1697	2	Y	2			91
						2	9							
11	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	30	1	1649	2	Y	-0-			91
12	1767 N	1663	-0-	-104	-0-	31	1	1620	2	Y	11	80	1	2
						12	9							
01	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	31	1	1563	2	Y	19	4	1	17
						21	9							
02	1624 N	1351	-0-	-273	-0-	29	1	1313	2	Y	8			25
						9	9							
ARRINGTON WELL #: 1064 RRCID -> 194395 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10536 - 10784														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ARRINGTON RANCH WELL #: 1164 RRCID -> 197734 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10810														
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			-0-
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-			-0-
12	T. A.	11	-0-	11	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	11				Y	-0-			-0-
ARRINGTON RANCH WELL #: 1053 RRCID -> 198529 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10466														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
YOUNG 65 WELL #: 16 RRCID -> 199409 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10790 - 11168														
09	2220 N	2051	-0-	-169	-0-	2050	3	1	9	Y	1	1	8	1
10	2170 N	2131	-0-	-39	-0-	2131	3			Y	-0-			1
11	2130 N	1883	-0-	-247	-0-	1883	3			Y	-0-	1	8	-0-
12	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739	3			Y	-0-			-0-
01	2139 N	1797	-0-	-342	-0-	1797	3			Y	-0-			-0-
02	1827 N	1760	-0-	-67	-0-	1758	3	2	9	Y	2	1	8	1

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
PRESCOTT WELL #: 8 RRCID -> 225511 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10862 - 12669															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	634	1	3973	3	Y	-0-			-0-
10		6293 X	2823	-0-	-3470	-0-	368	1	2455	3	Y	-0-			-0-
11		6090 X	3731	-0-	-2359	-0-	578	1	3153	3	Y	-0-			-0-
12		6293 X	3574	-0-	-2719	-0-	535	1	3039	3	Y	-0-			-0-
01		4774 X	3176	-0-	-1598	-0-	489	1	2687	3	Y	-0-			-0-
02		4466 X	3250	-0-	-1216	-0-	500	1	2750	3	Y	-0-			-0-

YOUNG 66 WELL #: 18 RRCID -> 232360 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 12806 PERF.10760 - 12603															
09		6570 X	1914	-0-	-4656	-0-	270	1	1592	3	Y	47	2	8	162
							52	9							
10		6789 X	3894	-0-	-2895	-0-	573	1	3298	3	Y	21	1	8	182
							23	9							
11		6060 X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	17	1	8	198
12		3286 X	503	-0-	-2783	-0-	80	1	395	3	Y	25	157	1	26
							28	9							
01		3906 X	1736	-0-	-2170	-0-	248	1	1478	3	Y	9	9	1	25
							10	9							
02		3654 X	1661	-0-	-1993	-0-	251	1	1402	3	Y	7	3	8	29
							8	9							

PRESCOTT WELL #: 9H RRCID -> 235730 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11750 - 14170															
09		13890 X	9256	-0-	-4634	-0-	1240	1	7779	3	Y	215	184	1	303
							237	9							
10		10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	1387	1	9267	3	Y	232	189	1	328
							255	9							
11		12793 X	12793	-0-	-0-	-0-	1946	1	10624	3	Y	203	190	1	324
							223	9							
12		12729 X	12729	-0-	-0-	-0-	1876	1	10655	3	Y	180	190	1	314
							198	9							
01		12325 X	12325	-0-	-0-	-0-	1865	1	10261	3	Y	181	384	1	98
							199	9							
02		12354 X	11362	-0-	-992	-0-	1712	1	9429	3	Y	201	30	8	269
							221	9							

YOUNG 52 WELL #: 1 RRCID -> 242985 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10620 - 12352															
09		4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	4137	3	12	9	Y	11	2	8	146
10		4216 X	4194	-0-	-22	-0-	4179	3	15	9	Y	14	2	8	158
11		4500 X	3842	-0-	-658	-0-	3829	3	13	9	Y	12	3	8	167
12		4650 X	3430	-0-	-1220	-0-	3408	3	22	9	Y	20			187
01		4650 X	3690	-0-	-960	-0-	3624	3	66	9	Y	60	209	1	36
02		4002 X	3201	-0-	-801	-0-	3136	3	65	9	Y	59	13	1	80

PRESCOTT WELL #: 11 H RRCID -> 245048 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10886 - 15944															
09		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6047	3	29	9	N	26	2	8	194
10		6326 X	6326	-0-	-0-	-0-	6295	3	31	9	N	28	2	8	220
11		6120 X	5648	-0-	-472	-0-	5607	3	41	9	N	37	188	1	66
12		6324 X	6199	-0-	-125	-0-	6177	3	22	9	N	20			86
01		6324 X	5887	-0-	-437	-0-	5834	3	53	9	N	48	2	8	132
02		5916 X	5657	-0-	-259	-0-	5615	3	42	9	N	38	4	8	166

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HEMPHILL SWD 5		WELL #:		1	RRCID ->	248087	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	6020	PERF.	4278 - 5858
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

YOUNG 51		WELL #:		3 H	RRCID ->	250798	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	10870 - 12318	
09	6090 X	5892	-0-	-198	-0-	1647	1	4223	3	Y	20	8 8	193
						22	9						
10	6293 X	5952	-0-	-341	-0-	1701	1	4204	3	Y	43	8 8	228
						47	9						
11	6090 X	5748	-0-	-342	-0-	1650	1	4058	3	Y	36	184 1	72
						40	9						
12	6231 X	5719	-0-	-512	-0-	1693	1	3998	3	Y	25		97
						28	9						
01	6076 X	2155	-0-	-3921	-0-	1700	1	422	3	Y	30	6 8	121
						33	9						
02	5684 X	4805	-0-	-879	-0-	1581	1	3111	3	Y	103	13 8	211
						113	9						

PRESCOTT 21		WELL #:		12H	RRCID ->	265136	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	10919	PERF.	11040 - 14493	
09	11100 X	10695	-0-	-405	-0-	10584	3	111	9	Y	101	188 1	92
						826	3	95	9	Y	86	2 8	176
10	11470 X	10644	-0-	-826	-0-	10549	3						
						-745	3	10234	3	Y	83	3 8	256
11	11070 X	10325	-0-	-745	-0-	10234	3	91	9	Y	83		
12	11439 X	8971	-0-	-2468	-0-	8885	3	86	9	Y	78	189 1	145
						11497	3	108	9	Y	98	2 8	241
01	11605 X	11605	-0-	-0-	-0-	11497	3	80	9	Y	73	188 1	122
02	10353 X	9820	-0-	-533	-0-	9740	3					4 8	

ARRINGTON, ANN 56		WELL #:		1H	RRCID ->	265961	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10116	PERF.	10300 - 14953	
09	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	1638	1	3622	3	Y	362	186 1	359
						398	9					2 8	
10	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	1705	1	3556	3	Y	398	539 1	215
						438	9					3 8	
11	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	1650	1	3261	3	Y	361	367 1	205
						397	9					4 8	
12	4774 X	3901	-0-	-873	-0-	1481	1	2102	3	Y	289	183 1	311
						318	9						
01	4774 X	4676	-0-	-98	-0-	1705	1	2657	3	Y	285	375 1	218
						314	9					3 8	
02	4466 X	4280	-0-	-186	-0-	1578	1	2398	3	Y	276	182 1	307
						304	9					5 8	

YOUNG 52		WELL #:		2H	RRCID ->	267262	COMPL. DATE	09/23/2011	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10750 - 14003	
09	12150 X	10784	-0-	-1366	-0-	1950	1	8771	3	N	57	4 8	212
						63	9						
10	12555 X	11224	-0-	-1331	-0-	2015	1	9124	3	N	77	178 1	107
						85	9					4 8	
11	10830 X	9102	-0-	-1728	-0-	1950	1	7080	3	N	65	7 8	165
						72	9						
12	10023 X	10023	-0-	-0-	-0-	2015	1	7940	3	N	62		227
						68	9						
01	10978 X	10978	-0-	-0-	-0-	2015	1	8894	3	N	63	178 1	107
						69	9					5 8	
*02	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	1865	1	8125	3	N	81	7 8	181
						89	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MOORE, PENELOPE 44		WELL #:		1H	RRCID ->	267857	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.10634 -	14572		
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	22080 X	19853	-0-	-2227	-0-		150 1	19572 3	N	119	8 8	206		
							131 9							
10	22072 X	20053	-0-	-2019	-0-		155 1	19732 3	N	151	185 1	165		
							166 9				7 8			
11	21300 X	18972	-0-	-2328	-0-		150 1	18670 3	N	138	181 1	114		
							152 9				8 8			
12	21080 X	19378	-0-	-1702	-0-		155 1	19063 3	N	145		259		
							160 9							
01	20522 X	18799	-0-	-1723	-0-		155 1	18497 3	N	134	190 1	197		
							147 9				6 8			
02	19198 X	17419	-0-	-1779	-0-		145 1	17116 3	N	144	178 1	150		
							158 9				13 8			

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
THORNE -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	056503	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10624 -	10884		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-		

HALL				WELL #:		1019	RRCID ->	062425	COMPL. DATE	11/19/1974	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10516 -	10668
09	1500 X	657	-0-	-843	-0-		657 2		N	-0-		25		
10	1550 X	377	-0-	-1173	-0-		377 2		N	-0-		25		
11	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-		25		
12	682 X	342	-0-	-340	-0-		342 2		N	-0-		25		
01	682 X	304	-0-	-378	-0-		304 2		N	-0-		25		
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		278 2		N	-0-		25		

COOK				WELL #:		2	RRCID ->	107139	COMPL. DATE	01/13/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10523 -	10671
09	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-		1331 2		N	-0-		-0-		
10	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-		1373 2		N	-0-		-0-		
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-				N	-0-		-0-		
12	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-		1784 2		N	-0-		-0-		
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-		1875 2		N	-0-		-0-		
*02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		1284 2		N	-0-		-0-		

HALL				WELL #:		2	RRCID ->	107140	COMPL. DATE	01/10/1983	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10540 -	10699
09	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-		2778 2		N	-0-		-0-		
10	2418 N	2380	-0-	-38	-0-		2380 2		N	-0-		-0-		
11	2760 N	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		-0-		
12	2883 N	2275	-0-	-608	-0-		2275 2		N	-0-		-0-		
01	2387 N	744	-0-	-1643	-0-		744 2		N	-0-		-0-		
*02	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-		2056 2		N	-0-		-0-		

THORNE 18				WELL #:		1	RRCID ->	193461	COMPL. DATE	12/28/2002	TOTAL DEPTH	12276	PERF.10517 -	10587
09	772 N	772	-0-	-0-	-0-		759 2	13 9	N	12		70		
10	682 N	515	-0-	-167	-0-		506 2	9 9	N	8		78		
11	750 N	674	-0-	-76	-0-		659 2	15 9	N	14		92		
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-		650 2	17 9	N	15		107		
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-		777 2	28 9	N	25		132		
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		132		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
THORNE 76 WELL #: 1 RRCID -> 194376 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10104 - 10526															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		834 N	834	-0-	-0-	-0-	832	2	2	9	N	2			167
10		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			167
11		870 N	732	-0-	-138	-0-	723	2	9	9	N	8			175
12		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			N	-0-			175
01		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	5			180
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

THORNE 18B WELL #: 2 RRCID -> 196811 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10082 - 10562															
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LOCKE 60 WELL #: 1 RRCID -> 203051 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10079 - 10337															
09		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	11023	2	34	9	N	31			156
10		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	10228	2	47	9	N	43			199
11		7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	7629	2	8	9	N	7			206
12		10881 X	6420	-0-	-4461	-0-	6359	2	61	9	N	55			261
01		11439 X	3989	-0-	-7450	-0-	3967	2	22	9	N	20			281
02		10701 X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					N	NO RPT			281

LOCKE 60 WELL #: 2 RRCID -> 214203 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10300 - 11611															
09		2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			34
10		3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-					N	27			61
11		1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			61
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			66
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			68
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68

LOCKE 57 WELL #: 3 RRCID -> 223890 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9994 - 11326															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38

LOCKE 60 WELL #: 3 RRCID -> 225181 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9428 - 11294															
09		T. A.	122	-0-	122	-0-	1424	30	1	92	9	N	84		241
10		1533 X	109	-0-	-1424	-0-		31	1	78	9	N	71		312
11		98 X	98	-0-	-0-	-0-		30	1	68	9	N	62	179 1	195
12		93 X	78	-0-	-15	-0-		10	1	68	9	N	62	186 1	71
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	81		152
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		152

LOCKE 57 WELL #: 4 RRCID -> 225435 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10022 - 11076															
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			90

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.)										//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.										//CONT.// 252131							
THORNE 75										WELL #: 4		RRCID -> 228368		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 12010 PERF.10346 - 11770	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	87 2	35 9	N	32			215				
10		166 N	166	-0-	-0-	-0-	148 2	18 9	N	16			231				
11		120 N	99	-0-	-21	-0-	99 2		N	-0-			231				
12		130 N	130	-0-	-0-	-0-	86 2	44 9	N	40	189 1		82				
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	23 1	99 2	N	31			113				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	34 9		N	NO RPT			113				

ROGERS 61										WELL #: 3		RRCID -> 228719		COMPL. DATE 04/25/2007		TOTAL DEPTH 11830 PERF.10216 - 11700	
09		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			23				
10		310 N	91	-0-	-219	-0-	91 2		N	-0-			23				
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-			23				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23				
01		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 1		N	-0-			23				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23				

ROGERS 61										WELL #: 4		RRCID -> 232601		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10050 - 11696	
09		3300 X	2545	-0-	-755	-0-	600 1	1931 2	N	13			140				
							14 9										
10		2976 X	2463	-0-	-513	-0-	560 1	1834 2	N	63			203				
							69 9										
11		3452 X	3452	-0-	-0-	-0-	579 1	2804 2	N	63			266				
							69 9										
12		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	520 1	2886 2	N	89	188 1		167				
							98 9										
01		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	623 1	3338 2	N	36			203				
							40 9										
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT			203				

THORNE 75										WELL #: 1		RRCID -> 232750		COMPL. DATE 07/23/2007		TOTAL DEPTH 12086 PERF.10192 - 11880	
09		4410 X	4035	-0-	-375	-0-	720 1	3312 2	N	3			106				
							3 9										
10		4557 X	4098	-0-	-459	-0-	744 1	3334 2	N	18			124				
							20 9										
11		4410 X	2860	-0-	-1550	-0-	609 1	2226 2	N	23			147				
							25 9										
12		4092 X	2955	-0-	-1137	-0-	648 1	2239 2	N	62			209				
							68 9										
01		4185 X	3192	-0-	-993	-0-	921 1	2237 2	N	31			240				
							34 9										
02		3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			N	NO RPT			240				

THORNE 18B										WELL #: 4		RRCID -> 234289		COMPL. DATE 12/19/2007		TOTAL DEPTH 11895 PERF. 3 - 11738	
09		177 N	177	-0-	-0-	-0-	146 2	31 9	N	28			63				
10		327 N	327	-0-	-0-	-0-	323 2	4 9	N	4			67				
11		396 N	396	-0-	-0-	-0-	296 2	100 9	N	91			158				
12		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			158				
01		341 N	314	-0-	-27	-0-	296 2	18 9	N	16			174				
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			174				

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	252131											
THORNE 75			WELL #:	5	RRCID ->	235841	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	12110	PERF.	10406 - 11808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 X	259	-0-	-521	-0-	257	2	2	9	N	2				172
10	744 X	301	-0-	-443	-0-	290	2	11	9	N	10				182
11	480 X	218	-0-	-262	-0-	218	2			N	-0-				182
12	341 X	224	-0-	-117	-0-	210	2	14	9	N	13	182	1		13
01	341 X	211	-0-	-130	-0-	204	2	7	9	N	6				19
02	290 X	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT				19
ROGERS 61			WELL #:	5	RRCID ->	236258	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	11970	PERF.	10338 - 11782			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48
THORNE 75			WELL #:	6	RRCID ->	236268	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	12105	PERF.	10358 - 11936			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-				60
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				60
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				60
JONES ENERGY, LLC			WELL #:	441132	RRCID ->	141651	COMPL. DATE	01/28/1992	TOTAL DEPTH	18257	PERF.	10559 - 10565			
WRIGHT, CHARLES B.			1117												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WAYNE 88			WELL #:	3	RRCID ->	146029	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10465 - 10639			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				231
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				231
CLEVELAND FAMILY 84			WELL #:	2084	RRCID ->	249747	COMPL. DATE	02/06/2009	TOTAL DEPTH	11196	PERF.	10619 - 10801			
09	4650 X	4581	-0-	-69	-0-	4432	2	149	9	N	135				924
10	5053 X	4674	-0-	-379	-0-	4567	2	107	9	N	97	196	1		825
11	4890 X	4252	-0-	-638	-0-	4166	2	86	9	N	78	188	1		715
12	T. A.	4485	-0-	4485	4485	4362	2	123	9	N	112				827
01	T. A.	4773	-0-	4773	9258	4631	2	142	9	N	129	181	1		775
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9258					N	NO RPT				775

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 CLEVELAND FAMILY 84 WELL #: 1084 RRCID -> 251078 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11198 PERF.10616 - 10962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3473	2	101	9	N	92			521
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3664	2	92	9	N	84			605
11	3480 X	3407	-0-	-73	-0-	3333	2	74	9	N	67	189	1	483
12	T. A.	3686	-0-	3686	3686	3596	2	90	9	N	82			565
01	T. A.	3610	-0-	3610	7296	3514	2	96	9	N	87	174	1	478
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7296					N	NO RPT			478

SHELL FEE 19 SL WELL #: 3H RRCID -> 254209 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 11121 PERF. 278 - 14888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-			431
10	248 N	190	-0-	-58	-0-	2	1	188	2	N	-0-			431
11	168 N	168	-0-	-0-	-0-	137	2	31	9	N	28			459
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	181	1	284
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			284
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT			284

SHELL FEE 19 WELL #: 5H RRCID -> 261039 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11420 - 15300

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13650 X	12183	-0-	-1467	-0-	721	1	11289	2	N	157	187	1	1821
10	14105 X	11772	-0-	-2333	-0-	173	9	11499	2	N	160	187	1	1794
11	10590 X	9423	-0-	-1167	-0-	97	1	118	9	N	107			1901
12	11625 X	11228	-0-	-397	-0-	176	9	11061	2	N	152	186	1	1867
01	12586 X	11082	-0-	-1504	-0-	10911	2	171	9	N	155	192	1	1830
02	11774 X	NO RPT	-0-	-11774	-0-					N	NO RPT			1830

KILLEBREW 119 WELL #: 1H RRCID -> 264648 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10806 - 14887

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	8424	2	147	9	N	134	194	1	891
10	8928 X	8512	-0-	-416	-0-	8416	2	96	9	N	87	193	1	785
11	8640 X	8064	-0-	-576	-0-	8028	2	36	9	N	33			818
12	T. A.	7102	-0-	7102	7102	7030	2	72	9	N	65			883
01	T. A.	7682	-0-	7682	14784	7592	2	90	9	N	82	191	1	774
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	14784					N	NO RPT			774

FLOWERS WELL #: 649H RRCID -> 266367 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11400 - 15290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11100 X	8959	-0-	-2141	-0-	8805	2	154	9	Y	140	184	1	962
10	11470 X	8951	-0-	-2519	-0-	8778	2	173	9	Y	157	188	1	931
11	10650 X	8876	-0-	-1774	-0-	8709	2	167	9	Y	152	185	1	898
12	9548 X	8916	-0-	-632	-0-	8694	2	222	9	Y	202	185	1	915
01	9269 X	8609	-0-	-660	-0-	8482	2	127	9	Y	115			1030
02	8671 X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					Y	NO RPT			1030

SHELL FEE 17 WELL #: 5H RRCID -> 266371 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 11610 PERF.11794 - 14933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	20550 X	17580	-0-	-2970	-0-	1076	1	16304	2	N	182	181	1	2827
10	21235 X	15392	-0-	-5843	-0-	200	9	15164	2	N	207	189	1	2845
11	19860 X	16704	-0-	-3156	-0-	16495	2	209	9	N	190	190	1	2845
12	19034 X	16247	-0-	-2787	-0-	15988	2	259	9	N	235	189	1	2891
01	18166 X	15698	-0-	-2468	-0-	15494	2	204	9	N	185	192	1	2884
02	16994 X	NO RPT	-0-	-16994	-0-					N	NO RPT			2884

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
FLOWERS		WELL #: 749H		RRCID -> 266463		COMPL. DATE 06/12/2012		TOTAL DEPTH 11092		PERF.11407 - 15000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		15810 X	8902	-0-	-6908	-0-	8777 2	125 9	N	114			875
10		16337 X	8102	-0-	-8235	-0-	8033 2	69 9	N	63	189 1		749
11		9690 X	7549	-0-	-2141	-0-	7327 2	222 9	N	202	193 1		758
12		8990 X	7751	-0-	-1239	-0-	7554 2	197 9	N	179	182 1		755
01		8990 X	7452	-0-	-1538	-0-	7255 2	197 9	N	179	185 1		749
02		8410 X	NO RPT	-0-	-8410	-0-			N	NO RPT			749

ARRINGTON SL		WELL #: 562H		RRCID -> 266848		COMPL. DATE 12/24/2010		TOTAL DEPTH 11534		PERF.11774 - 15608			
09		180 X	152	-0-	-28	-0-	152 2		N	-0-			256
10		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			256
11		219 X	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-			256
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-			256
01		217 X	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			256
02		203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			256

RUTH 87		WELL #: 1H		RRCID -> 267729		COMPL. DATE 12/22/2012		TOTAL DEPTH 10702		PERF.11036 - 15260			
09		9185 X	9185	-0-	-0-	-0-	8994 2	191 9	N	174	190 1		1042
10		9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	9163 2	182 9	N	165	194 1		1013
11		8509 X	8509	-0-	-0-	-0-	8301 2	208 9	N	189	190 1		1012
12		13826 X	7198	-0-	-6628	-0-	7018 2	180 9	N	164	182 1		994
01		9610 X	8298	-0-	-1312	-0-	8070 2	228 9	N	207	189 1		1012
02		8874 X	NO RPT	-0-	-8874	-0-			N	NO RPT			1012

WAYNE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 268012		COMPL. DATE 03/12/2012		TOTAL DEPTH 10511		PERF.10768 - 15030			
09		4290 X	3279	-0-	-1011	-0-	3279 2		N	-0-			164
10		4495 X	2892	-0-	-1603	-0-	2892 2		N	-0-			164
11		4350 X	2647	-0-	-1703	-0-	2644 2	3 9	N	3			167
12		4619 X	2294	-0-	-2325	-0-	2294 2		N	-0-			167
01		4340 X	2252	-0-	-2088	-0-	2252 2		N	-0-			167
02		3161 X	NO RPT	-0-	-3161	-0-			N	NO RPT			167

KILLEBREW 119		WELL #: 2H		RRCID -> 268161		COMPL. DATE 09/14/2012		TOTAL DEPTH 10647		PERF.10932 - 15151			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			700
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			700

GRACIE 117		WELL #: 1H		RRCID -> 269038		COMPL. DATE 03/13/2012		TOTAL DEPTH 10499		PERF.10980 - 15317			
09		24000 X	21894	-0-	-2106	-0-	21888 2	6 9	N	5			498
10		24087 X	22045	-0-	-2042	-0-	22034 2	11 9	N	10			508
11		23310 X	20880	-0-	-2430	-0-	20852 2	28 9	N	25	143 1		390
12		23219 X	20990	-0-	-2229	-0-	20965 2	25 9	N	23			413
01		23126 X	20327	-0-	-2799	-0-	20327 2		N	-0-			413
02		21170 X	NO RPT	-0-	-21170	-0-			N	NO RPT			413

MARY 118		WELL #: 1H		RRCID -> 272629		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 10514		PERF.10912 - 14113			
09		10410 X	9879	-0-	-531	-0-	9484 2	395 9	N	359	386 1		1115
10		11191 X	11171	-0-	-20	-0-	10850 2	321 9	N	292	192 1		1215
11		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	10779 2	278 9	N	253	198 1		1270
12		12214 X	9583	-0-	-2631	-0-	9257 2	326 9	N	296	393 1		1173
01		11780 X	8733	-0-	-3047	-0-	8416 2	317 9	N	288	199 1		1262
02		10701 X	NO RPT	-0-	-10701	-0-			N	NO RPT			1262

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132															
WAYNE 88 WELL #: 2H RRCID -> 273600 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11287 - 14857															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
					STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			AMT	AMT		

09		16590 X	15824	-0-	-766	-0-	15288	2	536	9	N	487	387	1	4509
10		16833 X	15579	-0-	-1254	-0-	15048	2	531	9	N	483	591	1	4401
11		16290 X	14546	-0-	-1744	-0-	14064	2	482	9	N	438			4839
12		16368 X	14744	-0-	-1624	-0-	14204	2	540	9	N	491	385	1	4945
01		16368 X	14337	-0-	-2031	-0-	13813	2	524	9	N	476	558	1	4863
02		15283 X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT			4863

RUTH 87 WELL #: 2H RRCID -> 273601 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11012 - 15008															
09		5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5031	2	235	9	N	214	194	1	1918
10		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	4993	2	209	9	N	190	192	1	1916
11		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	4226	2	210	9	N	191			2107
12		5456 X	5226	-0-	-230	-0-	4996	2	230	9	N	209	183	1	2133
01		5456 X	5169	-0-	-287	-0-	4946	2	223	9	N	203	190	1	2146
02		5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-					N	NO RPT			2146

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175 FLOWERS GILMAN WELL #: 2 L RRCID -> 065653 COMPL. DATE 02/04/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7414 - 10710															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

FLOWERS, LOIS WELL #: 2 L RRCID -> 066654 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7485 - 10784															
09		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	28	1	3370	2	N	3			200
							3	9							
10		3286 X	3249	-0-	-37	-0-	31	1	3216	2	N	2			202
							2	9							
11		3180 X	3018	-0-	-162	-0-	30	1	2988	2	N	-0-			202
12		3503 X	2209	-0-	-1294	-0-	31	1	2175	2	N	3			205
							3	9							
01		3503 X	3500	-0-	-3	-0-	31	1	3467	2	N	2			207
							2	9							
02		3277 X	3122	-0-	-155	-0-	29	1	3049	2	N	40	194	1	53
							44	9							

RISLEY WELL #: 2031 RRCID -> 088190 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11437 - 11700															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141

FLOWERS WELL #: 3040 RRCID -> 122641 COMPL. DATE 07/06/1986 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10500 - 10614															
09		1470 N	1341	-0-	-129	-0-	30	1	1311	2	N	-0-			121
10		1457 N	1452	-0-	-5	-0-	31	1	1421	2	N	-0-			121
11		1410 N	1211	-0-	-199	-0-	30	1	1181	2	N	-0-			121
12		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	31	1	1644	2	N	-0-			121
01		1457 N	1253	-0-	-204	-0-	31	1	1222	2	N	-0-			121
*02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	29	1	1253	2	N	-0-			121

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175
 POUNDS WELL #: 1017 RRCID -> 154474 COMPL. DATE 04/10/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10817 - 11824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					327
10	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					327
11	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2224	2	8	9	N	7					334
12	2356 N	2279	-0-	-77	-0-	2258	2	21	9	N	19	197	1			156
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2220	2	158	9	N	144					300
02	2146 N	2080	-0-	-66	-0-	2080	2			N	-0-					300

FLOWERS WELL #: 1040 RRCID -> 184807 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10440 - 10530

09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	150	1	1131	2	N	-0-					273
10	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	155	1	990	2	N	-0-					273
11	1020 N	864	-0-	-156	-0-	150	1	714	2	N	-0-					273
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	155	1	998	2	N	-0-					273
01	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	155	1	1069	2	N	-0-					273
*02	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	145	1	990	2	N	-0-					273

FLOWERS, LOIS WELL #: 6 RRCID -> 185519 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10604 - 10659

09	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	30	1	1855	2	N	-0-					70
10	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	31	1	1767	2	N	-0-					70
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	30	1	1748	2	N	-0-					70
12	1953 N	1760	-0-	-193	-0-	31	1	1729	2	N	-0-					70
01	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	31	1	1714	2	N	-0-					70
02	1711 N	607	-0-	-1104	-0-	13	1	594	3	N	-0-					70

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 LOCKE WELL #: 160 RRCID -> 096136 COMPL. DATE 03/24/1981 TOTAL DEPTH 11681 PERF.10336 - 10389

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

HARDIN WELL #: 1 RRCID -> 096982 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10732 - 10940

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ROGERS WELL #: 161 RRCID -> 108009 COMPL. DATE 10/21/1983 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10368 - 10468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579											
LOCKE				WELL #: 260	RRCID -> 108723	COMPL. DATE 12/09/1983	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10198	- 10246						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20

LOCKE				WELL #: 460	RRCID -> 110641	COMPL. DATE 04/03/1984	TOTAL DEPTH 10475	PERF.10274	- 10304						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16

THORNE				WELL #: 4076	RRCID -> 196363	COMPL. DATE 07/03/2003	TOTAL DEPTH 10787	PERF.10374	- 10560						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

ROGERS				WELL #: 461	RRCID -> 228481	COMPL. DATE 03/25/2007	TOTAL DEPTH 11702	PERF.10194	- 10910						
09	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-				118
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				118
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-				118
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118

SHELL FEE 51				WELL #: 2	RRCID -> 242772	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 12716	PERF.10870	- 12613						
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	723 2	6 9	N	5						290
10	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-						290
11	477 N	477	-0-	-0-	-0-	474 2	3 9	N	3						293
12	403 N	388	-0-	-15	-0-	379 2	9 9	N	8						301
01	403 N	311	-0-	-92	-0-	311 2		N	-0-						301
*02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	326 2	54 9	N	49						350

SHELL FEE 51				WELL #: 3	RRCID -> 246112	COMPL. DATE 12/02/2008	TOTAL DEPTH 12900	PERF.10870	- 12539						
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	351 2	28 9	N	25	196 1					27
10	403 N	319	-0-	-84	-0-	319 2		N	-0-						27
11	390 N	313	-0-	-77	-0-	311 2	2 9	N	2	2 8					27
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 2		N	-0-						27
01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2		N	-0-						27
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		N	-0-						27

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE 503711												
RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 1 RRCID -> 042436 COMPL. DATE 08/25/1967 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10626 - 11190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	570 N	430	-0-	-140	-0-	427	2	3 9	Y	3	49	
10	465 N	378	-0-	-87	-0-	375	2	3 9	Y	3	52	
11	440 N	440	-0-	-0-	-0-	439	2	1 9	Y	1	53	
12	434 N	362	-0-	-72	-0-	1	1	359 2	Y	2	55	
						2	9					
01	372 N	354	-0-	-18	-0-	1	1	351 2	Y	2	57	
						2	9					
02	435 N	-0-	-0-	-435	-0-				Y	-0-	57	

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 2 RRCID -> 060293 COMPL. DATE 12/12/1974 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10728 - 10948												
09	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		Y	-0-	8	
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	235	2	1 9	Y	1	9	
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2		Y	-0-	9	
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		Y	-0-	9	
01	248 N	207	-0-	-41	-0-	1	1	205 2	Y	1	10	
						1	9					
02	232 N	-0-	-0-	-232	-0-				Y	-0-	10	

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 5 RRCID -> 086701 COMPL. DATE 01/14/1980 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10600 - 10871												
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2		Y	-0-	35	
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2		Y	-0-	35	
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		Y	-0-	35	
12	403 N	318	-0-	-85	-0-	1	1	317 2	Y	-0-	35	
01	403 N	269	-0-	-134	-0-	1	1	268 2	Y	-0-	35	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				Y	-0-	35	

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 6 RRCID -> 087999 COMPL. DATE 03/11/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10734 - 10960												
09	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1115	2	2 9	Y	2	36	
10	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	2	2 9	Y	2	38	
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1	1	1137 2	Y	1	39	
						1	9					
12	1147 N	920	-0-	-227	-0-	2	1	917 2	Y	1	40	
						1	9					
01	1085 N	583	-0-	-502	-0-	2	1	579 2	Y	2	42	
						2	9					
02	1102 N	501	-0-	-601	-0-	1	1	500 2	Y	-0-	42	

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 7 RRCID -> 147287 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10662 - 10890												
09	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	1	1	1132 2	N	5	135	
						6	9					
10	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	1	1	1206 2	N	2	137	
						2	9					
11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1	1	1212 2	N	1	138	
						1	9					
12	1178 N	1065	-0-	-113	-0-	2	1	1057 2	N	5	143	
						6	9					
01	1209 N	1077	-0-	-132	-0-	3	1	1046 2	N	25	168	
						28	9					
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	2	1	1229 2	N	8	176	
						9	9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LITTLE, QUINTIN COMPANY, INC., THE //CONT.// 503711
 RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 8 RRCID -> 147754 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10627 - 10952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 X	1759	-0-	-581	-0-	1	1	1743	2	N	14		36
						15	9						
10	2418 X	2098	-0-	-320	-0-	1	1	2088	2	N	8		44
						9	9						
11	2310 X	2238	-0-	-72	-0-	2	1	2212	2	N	22		66
						24	9						
12	1891 X	1628	-0-	-263	-0-	4	1	1612	2	N	11		77
						12	9						
01	2108 X	1433	-0-	-675	-0-	4	1	1404	2	N	23		100
						25	9						
*02	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	4	1	2702	2	N	14		114
						15	9						

RISLEY, MAMIE PEARL WELL #: 9 RRCID -> 226515 COMPL. DATE 01/15/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10632 - 11140

09	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		134
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	15		149
11	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-		149
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		149

MEWBORNE OIL COMPANY 562560
 HOOVER WELL #: M 1 RRCID -> 224640 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10452 - 10694

09	5460 X	4936	-0-	-524	-0-	30	1	4880	2	N	24		214
						26	9						
10	5642 X	5263	-0-	-379	-0-	31	1	5188	2	N	40	195 1	59
						44	9						
11	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	30	1	4969	2	N	28		87
						31	9						
12	5518 X	4949	-0-	-569	-0-	27	1	4891	2	N	28		115
						31	9						
01	5518 X	5388	-0-	-130	-0-	31	1	5315	2	N	38		153
						42	9						
02	4930 X	4906	-0-	-24	-0-	29	1	4842	2	N	32		185
						35	9						

BROWN, CHARLES E. ET AL "B" WELL #: 2221 RRCID -> 225244 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10326 - 10548

09	4140 X	3305	-0-	-835	-0-	30	1	3233	2	N	38		190
						42	9						
10	3999 X	3110	-0-	-889	-0-	29	1	3040	2	N	37		227
						41	9						
11	3630 X	2974	-0-	-656	-0-	29	1	2909	2	N	33	197 1	63
						36	9						
12	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	25	1	2659	2	N	39		102
						43	9						
01	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	31	1	3099	2	N	50		152
						55	9						
*02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	28	1	2672	2	N	36		188
						40	9						

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 HOOVER WELL #: M 2 RRCID -> 229577 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10472 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	30 1	3004 2	N	21		103
						23 9					
10	3069 X	3032	-0-	-37	-0-	31 1	2960 2	N	37		140
						41 9					
11	2970 X	2770	-0-	-200	-0-	30 1	2704 2	N	33		173
						36 9					
12	3069 X	2683	-0-	-386	-0-	27 1	2624 2	N	29		202
						32 9					
01	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	31 1	3104 2	N	30		232
						33 9					
*02	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	29 1	2823 2	N	49	186 1	95
						54 9					

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2231 RRCID -> 230236 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10326 - 10555

09	3690 X	3472	-0-	-218	-0-	30 1	3389 2	N	48		201
						53 9					
10	3782 X	3529	-0-	-253	-0-	31 1	3435 2	N	57		258
						63 9					
11	3510 X	3294	-0-	-216	-0-	29 1	3215 2	N	45	196 1	107
						50 9					
12	3596 X	3184	-0-	-412	-0-	27 1	3101 2	N	51		158
						56 9					
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	31 1	3501 2	N	80		238
						88 9					
02	3364 X	3184	-0-	-180	-0-	29 1	3109 2	N	42	194 1	86
						46 9					

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2232 RRCID -> 230336 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10330 - 10596

09	3780 X	3552	-0-	-228	-0-	30 1	3483 2	N	35		207
						39 9					
10	3844 X	3668	-0-	-176	-0-	31 1	3573 2	N	58	195 1	70
						64 9					
11	3660 X	3508	-0-	-152	-0-	30 1	3448 2	N	27		97
						30 9					
12	3782 X	3315	-0-	-467	-0-	27 1	3244 2	N	40		137
						44 9					
01	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	31 1	3687 2	N	60		197
						66 9					
02	3422 X	3359	-0-	-63	-0-	29 1	3294 2	N	33		230
						36 9					

CHARLES E. BROWN ET AL "B" WELL #: 2222 RRCID -> 232357 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10315 - 10610

09	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	30 1	1614 2	N	18		148
						20 9					
10	1767 N	1645	-0-	-122	-0-	31 1	1595 2	N	17		165
						19 9					
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	30 1	1576 2	N	18		183
						20 9					
12	1705 N	1582	-0-	-123	-0-	27 1	1533 2	N	20		203
						22 9					
01	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	31 1	1615 2	N	30		233
						33 9					
02	1566 N	1520	-0-	-46	-0-	28 1	1459 2	N	30	196 1	67
						33 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
HOOVER		WELL #: M 3			RRCID -> 232408	COMPL. DATE 10/17/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10432	- 10656				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2130 N	280	-0-	-1850	-0-	30 1	209 2	N	37	194 1		75	
10	2635 N	2153	-0-	-482	-0-	41 9	2083 2	N	35			110	
11	2970 N	2392	-0-	-578	-0-	31 1	2327 2	N	32			142	
12	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	39 9	2203 2	N	36			178	
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	30 1	2347 2	N	32			210	
02	2320 N	2224	-0-	-96	-0-	35 9	2162 2	N	30			240	
						29 1							
						33 9							

BROWN, J.T. ET AL -D-				WELL #: 2233	RRCID -> 232967	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 10650	PERF.10160	- 10432				
09	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	30 1	1031 2	N	17			235	
10	1116 N	1050	-0-	-66	-0-	19 9	983 2	N	35	195 1		75	
11	1050 N	944	-0-	-106	-0-	28 1	917 2	N	-0-			75	
12	1116 N	964	-0-	-152	-0-	39 9	928 2	N	10			85	
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	27 1	1029 2	N	17			102	
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	30 1	914 2	N	21			123	
						19 9							
						28 1							
						23 9							

SHALLER, FRANK				WELL #: 21	RRCID -> 234763	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10444	- 10694				
09	3300 X	3062	-0-	-238	-0-	30 1	2991 2	N	37			207	
10	3410 X	3083	-0-	-327	-0-	41 9	3024 2	N	25			232	
11	3300 X	3147	-0-	-153	-0-	31 1	3095 2	N	20			252	
12	3379 X	3142	-0-	-237	-0-	28 9	3084 2	N	28	192 1		88	
01	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	30 1	3413 2	N	27			115	
*02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	31 9	3068 2	N	43			158	
						29 1							
						47 9							

BROWN, J. T. ET AL -D-				WELL #: 2234	RRCID -> 235283	COMPL. DATE 01/10/2008	TOTAL DEPTH 10750	PERF.10388	- 10588				
09	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	29 1	1591 2	N	17			131	
10	1736 N	1618	-0-	-118	-0-	19 9	1565 2	N	20			151	
11	1620 N	1605	-0-	-15	-0-	31 1	1553 2	N	22			173	
12	1705 N	1554	-0-	-151	-0-	22 9	1504 2	N	21			194	
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	28 1	1585 2	N	37			231	
02	1566 N	1490	-0-	-76	-0-	24 9	1431 2	N	27	190 1		68	
						27 1							
						30 9							
						30 9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, CHARLES, E. ET AL "B" WELL #: 2223 RRCID -> 235326 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10188 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 X	2763	-0-	-117	-0-	30 1	2713 2	N	18		156
						20 9					
10	2976 X	2668	-0-	-308	-0-	31 1	2607 2	N	27		183
						30 9					
11	2880 X	2680	-0-	-200	-0-	30 1	2628 2	N	20		203
						22 9					
12	2852 N	2529	-0-	-323	-0-	27 1	2456 2	N	42	191 1	54
						46 9					
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	31 1	2752 2	N	26		80
						29 9					
02	2581 N	2462	-0-	-119	-0-	29 1	2402 2	N	28		108
						31 9					

BROWN, J. T. ET AL -D- WELL #: 2235 RRCID -> 235961 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10386 - 10590

09	1530 N	1246	-0-	-284	-0-	30 1	1204 2	N	11		89
						12 9					
10	1457 N	1039	-0-	-418	-0-	31 1	993 2	N	14		103
						15 9					
11	1440 N	1218	-0-	-222	-0-	30 1	1170 2	N	16		119
						18 9					
12	1302 N	1088	-0-	-214	-0-	27 1	1051 2	N	9		128
						10 9					
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1126 2	N	21		149
						23 9					
02	1189 N	912	-0-	-277	-0-	26 1	876 2	N	9		158
						10 9					

BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2236 RRCID -> 236873 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10288 - 10530

09	3000 N	3054	-0-	54	54	30 1	2977 2	N	43		235
						47 9					
10	3049 X	2995	-0-	-54	-0-	31 1	2925 2	N	35	195 1	75
						39 9					
11	2940 X	2739	-0-	-201	-0-	30 1	2698 2	N	10		85
						11 9					
12	3038 X	2418	-0-	-620	-0-	27 1	2346 2	N	41		126
						45 9					
01	3038 X	2880	-0-	-158	-0-	30 1	2804 2	N	42		168
						46 9					
02	2842 X	2514	-0-	-328	-0-	29 1	2441 2	N	40		208
						44 9					

HOOVER WELL #: M 4 RRCID -> 236877 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10624 - 10815

09	893 N	893	-0-	-0-	-0-	30 1	863 2	N	-0-		220
10	963 N	963	-0-	-0-	-0-	31 1	932 2	N	-0-		220
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	30 1	859 2	N	-0-		220
12	939 N	939	-0-	-0-	-0-	27 1	910 2	N	2		222
						2 9					
01	961 N	915	-0-	-46	-0-	31 1	883 2	N	1		223
						1 9					
02	870 N	859	-0-	-11	-0-	29 1	828 2	N	2		225
						2 9					

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
BROWN, J. T. ET AL "B"			WELL #:		41	RRCID -> 241158			COMPL. DATE 07/20/2008			TOTAL DEPTH 10605 PERF.10290 - 10418			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		4110 X	3997	-0-	-113	-0-	30	1	3909	2	N	53			180
							58	9							
10		4247 X	4057	-0-	-190	-0-	31	1	3960	2	N	60			240
							66	9							
11		4110 X	3859	-0-	-251	-0-	30	1	3783	2	N	42	179	1	103
							46	9							
12		4216 X	3818	-0-	-398	-0-	27	1	3712	2	N	72			175
							79	9							
01		4216 X	4072	-0-	-144	-0-	31	1	3973	2	N	62			237
							68	9							
02		3857 X	1986	-0-	-1871	-0-	16	1	1937	2	N	30			267
							33	9							

SHALLER, FRANK			WELL #:		22	RRCID -> 241708			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10805 PERF.10411 - 10610			
09		4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	30	1	4150	2	N	55			177
							61	9							
10		4340 X	4295	-0-	-45	-0-	31	1	4188	2	N	69	189	1	57
							76	9							
11		4200 X	3869	-0-	-331	-0-	28	1	3801	2	N	36			93
							40	9							
12		4774 X	3743	-0-	-1031	-0-	25	1	3657	2	N	55			148
							61	9							
01		4774 X	4371	-0-	-403	-0-	31	1	4264	2	N	69			217
							76	9							
02		4089 X	3823	-0-	-266	-0-	29	1	3730	2	N	58	192	1	83
							64	9							

HOOVER, LOUISE "C"			WELL #:		2291	RRCID -> 241772			COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10984 PERF.10626 - 10908			
09		1380 N	1105	-0-	-275	-0-	30	1	1069	2	N	5			77
							6	9							
10		1240 N	1083	-0-	-157	-0-	31	1	1045	2	N	6			83
							7	9							
11		1200 N	1085	-0-	-115	-0-	30	1	1040	2	N	14			97
							15	9							
12		1147 N	1103	-0-	-44	-0-	27	1	1065	2	N	10			107
							11	9							
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	31	1	1136	2	N	3			110
							3	9							
02		1044 N	992	-0-	-52	-0-	29	1	949	2	N	13			123
							14	9							

FRANK SHALLER			WELL #:		23	RRCID -> 245618			COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10399 - 11490			
09		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	30	1	2891	2	N	55	179	1	100
							61	9							
10		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	31	1	2940	2	N	50			150
							55	9							
11		2850 X	2828	-0-	-22	-0-	30	1	2729	2	N	63			213
							69	9							
12		2945 X	2903	-0-	-42	-0-	27	1	2811	2	N	59			272
							65	9							
01		2945 X	2666	-0-	-279	-0-	31	1	2578	2	N	52	190	1	134
							57	9							
02		2755 X	2485	-0-	-270	-0-	29	1	2388	2	N	62			196
							68	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560										
CHARLES E. BROWN ET AL "D"			WELL #:		2211	RRCID -> 247750			COMPL. DATE 01/17/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10374 - 10600			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			

09		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	30	1	1505	2	N	25			
							28	9					172		
10		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	31	1	1473	2	N	21			
							23	9					193		
11		1530 N	1356	-0-	-174	-0-	28	1	1313	2	N	14			
							15	9					207		
12		1612 N	1397	-0-	-215	-0-	25	1	1349	2	N	21			
							23	9					228		
01		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	31	1	1523	2	N	34	198	1	64
							37	9							
*02		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	29	1	1367	2	N	10			
							11	9					74		

ETHEREDGE GAS UNIT					WELL #:	271	RRCID -> 249700			COMPL. DATE 03/07/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10690 - 10980		

09		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	30	1	3146	2	N	18			
							20	9					210		
10		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	31	1	3161	2	N	20			
							22	9					230		
11		2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	27	1	2800	2	N	22	194	1	58
							24	9							
12		2821 X	2806	-0-	-15	-0-	28	1	2757	2	N	19			
							21	9					77		
01		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	31	1	3112	2	N	35			
							39	9					112		
*02		3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	29	1	3001	2	N	25			
							28	9					137		

SHALLER, FRANK					WELL #:	24	RRCID -> 249906			COMPL. DATE 04/19/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10448 - 10638		

09		915 N	915	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	N	25			
							28	9					137		
10		913 N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	855	2	N	25			
							28	9					162		
11		870 N	846	-0-	-24	-0-	27	1	802	2	N	15			
							17	9					177		
12		961 N	767	-0-	-194	-0-	25	1	711	2	N	28			
							31	9					205		
01		922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	861	2	N	28			
							31	9					233		
02		812 N	730	-0-	-82	-0-	24	1	684	2	N	20	195	1	58
							22	9							

BROWN, J. T. ET AL -D-					WELL #:	2237	RRCID -> 253038			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10359 - 10560		

09		1740 N	1598	-0-	-142	-0-	30	1	1559	2	N	8			
							9	9					185		
10		1705 N	1531	-0-	-174	-0-	30	1	1487	2	N	13			
							14	9					198		
11		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	30	1	1545	2	N	10			
							11	9					208		
12		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	27	1	1380	2	N	19			
							21	9					227		
01		1519 N	1506	-0-	-13	-0-	29	1	1445	2	N	29	198	1	58
							32	9							
02		1537 N	1377	-0-	-160	-0-	29	1	1335	2	N	12			
							13	9					70		

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
ETHEREDGE GAS UNIT		WELL #:		272	RRCID ->	254687	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11224	PERF.10811 - 11075	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48

DUMLER		WELL #:		21H	RRCID ->	258542	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.11335 - 12912			
09	13410 X	11540	-0-	-1870	-0-	30	1	11397	2	N	103	198	1	108
						113	9							
10	12995 X	12995	-0-	-0-	-0-	31	1	12810	2	N	140			248
						154	9							
11	12900 X	10963	-0-	-1937	-0-	30	1	10817	2	N	105	199	1	154
						116	9							
12	13330 X	10737	-0-	-2593	-0-	29	1	10566	2	N	129			283
						142	9							
01	13330 X	12888	-0-	-442	-0-	31	1	12727	2	N	118	195	1	206
						130	9							
02	12151 X	9478	-0-	-2673	-0-	22	1	9306	2	N	136			342
						150	9							

FRANK SHALLER		WELL #:		25H	RRCID ->	258648	COMPL. DATE	07/07/2010	TOTAL DEPTH	10491	PERF.11003 - 13546			
09	9810 X	8190	-0-	-1620	-0-	30	1	8033	2	N	115			279
						127	9							
10	10137 X	7901	-0-	-2236	-0-	31	1	7762	2	N	98	182	1	195
						108	9							
11	9600 X	7804	-0-	-1796	-0-	30	1	7651	2	N	112			307
						123	9							
12	9300 X	7228	-0-	-2072	-0-	27	1	7081	2	N	109	190	1	226
						120	9							
01	9145 X	7659	-0-	-1486	-0-	28	1	7546	2	N	77			303
						85	9							
02	7917 X	6451	-0-	-1466	-0-	29	1	6336	2	N	78	193	1	188
						86	9							

DUMLER		WELL #:		22	RRCID ->	258659	COMPL. DATE	06/20/2010	TOTAL DEPTH	12775	PERF.12018 - 12542			
09	2670 N	2321	-0-	-349	-0-	28	1	2279	2	N	13			149
						14	9							
10	2666 N	2573	-0-	-93	-0-	31	1	2531	2	N	10			159
						11	9							
11	2490 N	2344	-0-	-146	-0-	29	1	2313	2	N	2			161
						2	9							
12	2387 N	2192	-0-	-195	-0-	27	1	2148	2	N	15			176
						17	9							
01	2573 N	2473	-0-	-100	-0-	29	1	2433	2	N	10			186
						11	9							
*02	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	28	1	2287	2	N	15			201
						17	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 BROWN, J.T. ET AL -D- WELL #: 2238H RRCID -> 260402 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10691 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2310 N	2295	-0-	-15	-0-	30	1	2246	2	N	17			81
						19	9							
10	2356 N	2312	-0-	-44	-0-	30	1	2253	2	N	26			107
						29	9							
11	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	29	1	2224	2	N	25			132
						28	9							
12	2387 N	2166	-0-	-221	-0-	27	1	2116	2	N	21			153
						23	9							
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	30	1	2303	2	N	27			180
						30	9							
02	2204 N	1944	-0-	-260	-0-	26	1	1883	2	N	32			212
						35	9							

J. T. BROWN ET AL "B" WELL #: 42H RRCID -> 260449 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10748 - 13765

09	10530 X	9849	-0-	-681	-0-	30	1	9728	2	N	83	192	1	179
						91	9							
10	10819 X	9973	-0-	-846	-0-	31	1	9819	2	N	112			291
						123	9							
11	10290 X	9563	-0-	-727	-0-	30	1	9431	2	N	93	196	1	188
						102	9							
12	10323 X	9169	-0-	-1154	-0-	27	1	9024	2	N	107			295
						118	9							
01	10199 X	10028	-0-	-171	-0-	31	1	9850	2	N	134	197	1	232
						147	9							
02	9512 X	9444	-0-	-68	-0-	29	1	9265	2	N	136	194	1	174
						150	9							

FRANK SHALLER WELL #: 26H RRCID -> 260454 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10929 - 14608

09	6930 X	6360	-0-	-570	-0-	30	1	6181	2	N	135	193	1	430
						149	9							
10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	31	1	6418	2	N	135	195	1	370
						149	9							
11	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	30	1	6131	2	N	137	192	1	315
						151	9							
12	6572 X	5838	-0-	-734	-0-	27	1	5675	2	N	124			439
						136	9							
01	6603 X	6525	-0-	-78	-0-	31	1	6347	2	N	134	193	1	380
						147	9							
02	6177 X	5857	-0-	-320	-0-	29	1	5649	2	N	163	197	1	346
						179	9							

BROWN, CHARLES E. ET AL "D" WELL #: 2212H RRCID -> 262714 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10391 PERF.10604 - 12785

09	8730 X	8015	-0-	-715	-0-	30	1	7917	2	N	62			265
						68	9							
10	9021 X	8132	-0-	-889	-0-	31	1	8021	2	N	73	191	1	147
						80	9							
11	8400 X	6512	-0-	-1888	-0-	28	1	6431	2	N	48			195
						53	9							
12	8680 X	6967	-0-	-1713	-0-	25	1	6892	2	N	45			240
						50	9							
01	8618 X	7376	-0-	-1242	-0-	31	1	7246	2	N	90	194	1	136
						99	9							
02	7743 X	6679	-0-	-1064	-0-	29	1	6578	2	N	65			201
						72	9							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 3H		RRCID -> 274559		COMPL. DATE 01/04/2014		TOTAL DEPTH 10612		PERF.10881 - 14764	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	8640 X	6901	-0-	-1739	-0-	30 1	6707 2	N	149		282
						164 9					
10	8401 X	6785	-0-	-1616	-0-	31 1	6569 2	N	168	192 1	258
						185 9					
11	8040 X	6496	-0-	-1544	-0-	30 1	6273 2	N	175	191 1	242
						193 9					
12	7626 X	6252	-0-	-1374	-0-	27 1	6045 2	N	164	194 1	212
						180 9					
01	7533 X	6244	-0-	-1289	-0-	31 1	6039 2	N	158	195 1	175
						174 9					
02	6670 X	5606	-0-	-1064	-0-	29 1	5402 2	N	159	190 1	144
						175 9					
WRIGHT, LUCILLE 'D'		WELL #: 4HW		RRCID -> 276512		COMPL. DATE 10/10/2014		TOTAL DEPTH 10581		PERF.10841 - 15293	
09	87960 X	52214	-0-	-35746	-0-	30 1	51084 2	N	1000	1095 1	257
						1100 9					
10	79639 X	50471	-0-	-29168	-0-	31 1	49350 2	N	991	921 1	327
						1090 9					
11	69180 X	45379	-0-	-23801	-0-	30 1	44423 2	N	842	744 1	425
						926 9					
12	55831 X	42215	-0-	-13616	-0-	27 1	41294 2	N	813	930 1	308
						894 9					
01	55831 X	42937	-0-	-12894	-0-	31 1	42057 2	N	772	742 1	338
						849 9					
02	50460 X	36742	-0-	-13718	-0-	29 1	35988 2	N	659	722 1	275
						725 9					
BROWN, J. T. ET AL -D-		WELL #: 2239HW		RRCID -> 276524		COMPL. DATE 11/26/2014		TOTAL DEPTH 10479		PERF.10677 - 15169	
09	42177 X	42177	-0-	-0-	-0-	30 1	41445 2	N	638	582 1	406
						702 9					
10	43004 X	43004	-0-	-0-	-0-	31 1	42291 2	N	620	578 1	448
						682 9					
11	40352 X	40352	-0-	-0-	-0-	30 1	39618 2	N	640	585 1	503
						704 9					
12	44640 X	38318	-0-	-6322	-0-	28 1	37623 2	N	606	590 1	519
						667 9					
01	44640 X	38773	-0-	-5867	-0-	31 1	38083 2	N	599	783 1	335
						659 9					
02	40774 X	34363	-0-	-6411	-0-	29 1	33785 2	N	499	386 1	448
						549 9					
OIL TACTICS OF OKLAHOMA		620814		RRCID -> 054715		COMPL. DATE 12/15/1972		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10525 - 10632	
THORNE		WELL #:									
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		28
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/1998									

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574									
8333 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	266306	COMPL. DATE	03/01/2012	TOTAL DEPTH	5707	PERF.	4345 - 5641
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
NELLORA				WELL #:	1	RRCID ->	092229	COMPL. DATE	11/20/1980	TOTAL DEPTH	11212	PERF.	1.0622 - 10854
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		

SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
HOWELL72				WELL #:	1	RRCID ->	049313	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11367	PERF.	1.0690 - 11004
09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-		58
10	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1337	2			N	-0-		58
11	1440 N	1314	-0-	-126	-0-	1313	2	1	9	N	1		59
12	1426 N	1279	-0-	-147	-0-	1268	2	11	9	N	10		69
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1340	2	22	9	N	20		89
*02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1261	2	29	9	N	26		115

THORNE				WELL #:	1073	RRCID ->	051036	COMPL. DATE	08/16/1971	TOTAL DEPTH	11380	PERF.	1.0583 - 10845
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/2015 - PLUGGED 10/05/2015

HOBART				WELL #:	1	RRCID ->	054174	COMPL. DATE	10/30/1972	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	1.0680 - 11234
09	1470 N	1345	-0-	-125	-0-	1332	2	13	9	N	12		129
10	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	1231	2	7	9	N	6		135
11	1410 N	1360	-0-	-50	-0-	1343	2	17	9	N	15		150
12	1395 N	1020	-0-	-375	-0-	1001	2	19	9	N	17	147 1	20
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-		20
02	1305 N	1131	-0-	-174	-0-	1131	2			N	-0-		20

CHEEK				WELL #:	107	RRCID ->	055388	COMPL. DATE	02/13/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.	1.0646 - 10871
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

HOBART				WELL #:	2	RRCID ->	055508	COMPL. DATE	05/07/1973	TOTAL DEPTH	11485	PERF.	1.0811 - 11151
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-		77
10	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-		77
11	1440 N	1235	-0-	-205	-0-	1233	2	2	9	N	2		79
12	1550 N	1276	-0-	-274	-0-	1266	2	10	9	N	9		88
01	1519 N	1161	-0-	-358	-0-	1157	2	4	9	N	4		92
02	1189 N	1010	-0-	-179	-0-	999	2	11	9	N	10		102

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
HOBART 67		WELL #: 2		RRCID -> 058065		COMPL. DATE 03/08/1974		TOTAL DEPTH 13285		PERF.10876 - 10944					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #: 3		RRCID -> 061747		COMPL. DATE 04/09/1975		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10622 - 10919					
09	3150	X	2967	-0-	-183	-0-	2941	2	26	9	N	24			69
10	3255	X	3091	-0-	-164	-0-	3051	2	40	9	N	36			105
11	3030	X	2961	-0-	-69	-0-	2931	2	30	9	N	27			132
12	3131	X	2527	-0-	-604	-0-	2492	2	35	9	N	32			164
01	3100	X	2915	-0-	-185	-0-	2853	2	62	9	N	56	190	1	30
02	2900	X	2739	-0-	-161	-0-	2706	2	33	9	N	30			60

HOWELL 72		WELL #: 4		RRCID -> 063984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11054		PERF.10632 - 10870					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOBART 49		WELL #: 1		RRCID -> 078598		COMPL. DATE 08/25/1978		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10990 - 11148					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HOWELL 72		WELL #: 5		RRCID -> 078918		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10617 - 10884					
09	1530	N	1515	-0-	-15	-0-	1506	2	9	9	N	8			53
10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1679	2	23	9	N	21			74
11	1620	N	1493	-0-	-127	-0-	1475	2	18	9	N	16			90
12	1581	N	1285	-0-	-296	-0-	1268	2	17	9	N	15			105
01	1705	N	1597	-0-	-108	-0-	1573	2	24	9	N	22	77	1	50
*02	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1535	2	28	9	N	25			75

RISLEY		WELL #: 207		RRCID -> 079086		COMPL. DATE 05/27/1978		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10568 - 10874					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

CHEEK		WELL #: 207		RRCID -> 079087		COMPL. DATE 10/15/1978		TOTAL DEPTH 10967		PERF.10582 - 10872					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
THORNE				WELL #: 4073	RRCID ->	079088	COMPL. DATE	09/12/1978	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10386	-	10808	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1710 N	1591	-0-	-119	-0-	1572	2	19	9	N	17				74
10	1798 N	1669	-0-	-129	-0-	1644	2	25	9	N	23				97
11	1740 N	1523	-0-	-217	-0-	1500	2	23	9	N	21				118
12	1643 N	1493	-0-	-150	-0-	1470	2	23	9	N	21				139
01	1674 N	1626	-0-	-48	-0-	1594	2	32	9	N	29	101	1		67
*02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1460	2	28	9	N	25				92

RISLEY				WELL #:	307	RRCID ->	079396	COMPL. DATE	08/05/1978	TOTAL DEPTH	11018	PERF.	10629	-	10911
09	1080 N	969	-0-	-111	-0-	969	2			N	-0-				20
10	1333 N	1295	-0-	-38	-0-	1295	2			N	-0-				20
11	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-				20
12	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-				20
01	1302 N	1240	-0-	-62	-0-	1240	2			N	-0-				20
*02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-				20

HOBART				WELL #:	3	RRCID ->	084156	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10756	-	11314
09	1980 N	1792	-0-	-188	-0-	1767	2	25	9	N	23				116
10	2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1790	2	4	9	N	4				120
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2013	2	3	9	N	3				123
12	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2123	2	10	9	N	9				132
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	1736	2	7	9	N	6	68	1		70
*02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1961	2	2	9	N	2				72

HOBART				WELL #:	5	RRCID ->	101073	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10810	-	11060
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWELL 72				WELL #:	7	RRCID ->	112502	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10630	-	10910
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

RISLEY				WELL #:	407	RRCID ->	113218	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	11390	PERF.	10570	-	10838
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOWELL 72				WELL #:	6	RRCID ->	113219	COMPL. DATE	09/27/1984	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	762	-	10904
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOBART 67		WELL #: 3		RRCID -> 114167		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 11280 PERF.10739 - 10920								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					76

THORNE		WELL #: 5073		RRCID -> 117630		COMPL. DATE 06/14/1985		TOTAL DEPTH 11410 PERF.10548 - 10631								
09	1274	N	1274	-0-	-0-	1265	2	9	9	N	8					141
10	1333	N	1316	-0-	-17	1306	2	10	9	N	9					150
11	1290	N	1283	-0-	-7	1271	2	12	9	N	11					161
12	1302	N	1262	-0-	-40	1258	2	4	9	N	4					165
01	1302	N	1249	-0-	-53	1237	2	12	9	N	11	146	1			30
02	1247	N	1246	-0-	-1	1229	2	17	9	N	15					45

THORNE		WELL #: 6073		RRCID -> 117944		COMPL. DATE 07/28/1985		TOTAL DEPTH 11518 PERF.10557 - 10800								
09	2070	N	2007	-0-	-63	1986	2	21	9	N	19					114
10	2294	N	2294	-0-	-0-	2271	2	23	9	N	21					135
11	2187	N	2187	-0-	-0-	2166	2	21	9	N	19					154
12	2077	N	2043	-0-	-34	2035	2	8	9	N	7					161
01	2294	N	1931	-0-	-363	1912	2	19	9	N	17	144	1			34
02	2117	N	1713	-0-	-404	1691	2	22	9	N	20					54

FLOWERS, LOIS		WELL #: 4		RRCID -> 126507		COMPL. DATE 02/03/1986		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10596 - 10776								
09	3359	X	3359	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					120
10	3490	X	3490	-0-	-0-	3371	2	119	9	N	108	196	1			32
11	3433	X	3433	-0-	-0-	3433	2			N	-0-					32
12	3197	X	3197	-0-	-0-	3197	2			N	-0-					32
01	3862	X	3862	-0-	-0-	3859	2	3	9	N	3					35
*02	3405	X	3405	-0-	-0-	3319	2	86	9	N	78					113

HOWELL 72		WELL #: 8		RRCID -> 149920		COMPL. DATE 05/30/1994		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10608 - 10915								
09	1650	N	1612	-0-	-38	1606	2	6	9	N	5					100
10	1705	N	1640	-0-	-65	1626	2	14	9	N	13					113
11	1530	N	1462	-0-	-68	1456	2	6	9	N	5					118
12	1674	N	1402	-0-	-272	1387	2	15	9	N	14					132
01	1649	N	1649	-0-	-0-	1626	2	23	9	N	21	120	1			33
*02	1610	N	1610	-0-	-0-	1595	2	15	9	N	14					47

CHEEK		WELL #: 307		RRCID -> 152066		COMPL. DATE 11/06/1994		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10557 - 10826								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPBELL, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 158504		COMPL. DATE 04/03/1996		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11269 - 11672								
09	2893	X	2893	-0-	-0-	2893	2			N	-0-					22
10	2845	X	2845	-0-	-0-	2845	2			N	-0-					22
11	2880	X	2880	-0-	-0-	2836	2	44	9	N	40					62
12	4778	X	4778	-0-	-0-	4635	2	143	9	N	130					192
01	4321	X	4321	-0-	-0-	4230	2	91	9	N	83	193	1			82
*02	3867	X	3867	-0-	-0-	3847	2	20	9	N	18					100

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
THORNE		WELL #: 7073		RRCID -> 187427		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10572 - 11087								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISLEY		WELL #: 507		RRCID -> 193203		COMPL. DATE 02/04/2003		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10592 - 10838								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

HOBART 49		WELL #: 2		RRCID -> 195593		COMPL. DATE 05/18/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10727 - 11128								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

HOBART RANCH 50		WELL #: 5		RRCID -> 196202		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10862 - 11110								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

HOBART RANCH 20		WELL #: 2		RRCID -> 196403		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 11500 PERF.10906 - 11394								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

HOBART 49		WELL #: 3		RRCID -> 197045		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 11650 PERF.10931 - 11200								
09	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	2	7	9	N	6	6	8			23
10	1643 N	1602	-0-	-41	-0-	1573	2	29	9	N	26	26	8			23
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1615	2	23	9	N	21	21	8			23
12	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8	8	8			23
01	1612 N	320	-0-	-1292	-0-	308	2	12	9	N	11	11	8			23
02	1595 N	-0-	-0-	-1595	-0-					N	-0-					23

HOBART 49		WELL #: 4		RRCID -> 198287		COMPL. DATE 10/21/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10926 - 11924								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
HOBART 49			WELL #:		8	RRCID -> 198509		COMPL. DATE 09/16/2003		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10850 - 11121			
M	O	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

HOWELL 72			WELL #:		9	RRCID -> 199138		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 13050		PERF.10605 - 10875			
09		3000 X	2617	-0-	-383	-0-	2597	2	20	9	N	18			125
10		3100 X	2648	-0-	-452	-0-	2611	2	37	9	N	34			159
11		3000 X	2643	-0-	-357	-0-	2612	2	31	9	N	28			187
12		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2688	2	30	9	N	27			214
01		2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	N	33			247
*02		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2575	2	34	9	N	31			278

HOBART RANCH 20			WELL #:		3	RRCID -> 199198		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10870 - 11734			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			165

HOBART 49			WELL #:		7	RRCID -> 199646		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10962 - 11999			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH 20			WELL #:		5	RRCID -> 200311		COMPL. DATE 03/02/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10930 - 11811			
09		2730 N	2399	-0-	-331	-0-	2349	2	50	9	N	45	3	8	165
10		2666 N	2254	-0-	-412	-0-	2242	2	12	9	N	11	11	8	165
11		2490 N	1910	-0-	-580	-0-	1896	2	14	9	N	13	13	8	165
12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2541	2	6	9	N	5	4	8	166
01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2749	2	45	9	N	41	20	8	187
*02		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2450	2	21	9	N	19	14	8	192

HOBART RANCH 50			WELL #:		6	RRCID -> 200404		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.10818 - 11998			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOBART RANCH 50			WELL #:		7	RRCID -> 200554		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10890 - 11124			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
HOBART 49		WELL #: 9		RRCID -> 201073		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10983 - 11992		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

HOBART 49		WELL #: 12		RRCID -> 201175		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10986 - 11980		
09	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1525 2	7 9	N	6	6 8 78
10	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1738 2	21 9	N	19	19 8 78
11	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1887 2	28 9	N	25	25 8 78
12	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2158 2	6 9	N	5	5 8 78
01	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	1710 2	30 9	N	27	27 8 78
02	1856 N	1575	-0-	-281	-0-	1557 2	18 9	N	16	16 8 78

HOBART RANCH 50		WELL #: 8		RRCID -> 201514		COMPL. DATE 04/09/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10840 - 11999		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75

HOBART 49		WELL #: 6		RRCID -> 202237		COMPL. DATE 05/07/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10680 - 12526		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 6		RRCID -> 202318		COMPL. DATE 05/27/2004		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10968 - 12180		
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1686 2	13 9	N	12	2 8 48
10	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1831 2	10 9	N	9	50 5 7 8 -0-
11	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1753 2	8 9	N	7	7 8 -0-
12	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1747 2	3 9	N	3	3 8 -0-
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1882 2	14 9	N	13	13 8 -0-
02	1711 N	1478	-0-	-233	-0-	1467 2	11 9	N	10	10 8 -0-

HOBART 67		WELL #: 8		RRCID -> 202530		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 12830 PERF.11220 - 12512		
09	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1658 2	2 9	N	2	2 8 103
10	1767 N	1582	-0-	-185	-0-	1576 2	6 9	N	5	5 8 103
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1725 2	4 9	N	4	4 8 103
12	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1819 2	6 9	N	5	2 8 106
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1879 2	23 9	N	21	14 8 113
02	1682 N	1556	-0-	-126	-0-	1545 2	11 9	N	10	5 8 118

HOBART RANCH 20		WELL #: 9		RRCID -> 203277		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 12950 PERF.10956 - 12050		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	145

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART RANCH 50		WELL #:		9	RRCID ->	203682	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	12750	PERF.10830	- 12474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1833 2	3 9	N	3	2 8		73
10		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1991 2	12 9	N	11	7 8		77
11		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1801 2	6 9	N	5	5 8		77
12		1891 N	1607	-0-	-284	-0-	1606 2	1 9	N	1	1 8		77
01		2015 N	1480	-0-	-535	-0-	1466 2	14 9	N	13	12 8		78
02		1740 N	1091	-0-	-649	-0-	1082 2	9 9	N	8	8 8		78

HOBART 67		WELL #:		9	RRCID ->	204051	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	12609	PERF.10810	- 12430	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH 50		WELL #:		13	RRCID ->	204308	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10904	- 12666	
09		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3223 2		N	-0-		152	
10		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3242 2	41 9	N	37	166 1	23	
11		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3136 2	13 9	N	12		35	
12		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		N	-0-		35	
01		3317 X	3224	-0-	-93	-0-	3224 2		N	-0-		35	
02		3103 X	2975	-0-	-128	-0-	2972 2	3 9	N	3		38	

HOBART RANCH 20		WELL #:		10	RRCID ->	204632	COMPL. DATE	10/18/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10958	- 12670	
09		1980 N	1974	-0-	-6	-0-	1974 2		N	-0-		170	
10		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2190 2		N	-0-		170	
11		1950 N	1912	-0-	-38	-0-	1912 2		N	-0-		170	
12		2046 N	1937	-0-	-109	-0-	1937 2		N	-0-		170	
01		2201 N	1664	-0-	-537	-0-	1664 2		N	-0-		170	
02		1856 N	1688	-0-	-168	-0-	1688 2		N	-0-		170	

HOBART RANCH 20		WELL #:		11	RRCID ->	204771	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	13016	PERF.11000	- 12112	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HOBART RANCH 20		WELL #:		13	RRCID ->	205064	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.11084	- 12654	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148	

HOBART RANCH 50		WELL #:		12	RRCID ->	205067	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10850	- 12656	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART RANCH 20		WELL #:		4	RRCID ->	205072	COMPL. DATE	11/15/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10854	- 12660	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	N	11		83
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-		83
11	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			N	-0-		83
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-		83
01	2046 N	2021	-0-	-25	-0-	2021	2			N	-0-		83
02	1943 N	1884	-0-	-59	-0-	1884	2			N	-0-		83

HOBART RANCH 50		WELL #:		11	RRCID ->	205476	COMPL. DATE	11/22/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10874	- 12660	
09	4080 X	3970	-0-	-110	-0-	3970	2			N	-0-	22	
10	4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4138	2			N	-0-	22	
11	3930 X	3896	-0-	-34	-0-	3896	2			N	-0-	22	
12	4092 X	3428	-0-	-664	-0-	3428	2			N	-0-	22	
01	4123 X	3990	-0-	-133	-0-	3990	2			N	-0-	22	
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	2			N	-0-	22	

HOWELL 72		WELL #:		10	RRCID ->	206791	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL DEPTH	13200	PERF.11004	- 12276	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HOBRT RANCH 20		WELL #:		7	RRCID ->	206834	COMPL. DATE	12/20/2004	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10986	- 12700	
09	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2590	2	11	9	N	10	80	
10	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2796	2			N	-0-	80	
11	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			N	-0-	80	
12	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2659	2			N	-0-	80	
01	2480 N	910	-0-	-1570	-0-	910	2			N	-0-	80	
02	2320 N	-0-	-0-	-2320	-0-					N	-0-	80	

HOBART 67		WELL #:		11	RRCID ->	207133	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	12650	PERF.10824	- 12542	
09	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-	117	
10	1860 N	856	-0-	-1004	-0-	856	2			N	-0-	117	
11	1800 N	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-	117	
12	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	117	
01	868 N	432	-0-	-436	-0-	432	1			N	-0-	117	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	117	

HOBART 49		WELL #:		11	RRCID ->	207590	COMPL. DATE	01/23/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10866	- 12632	
09	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2638	2			N	-0-	32	
10	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2698	2			N	-0-	32	
11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-	32	
12	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-	32	
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-	32	
*02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-	32	

HOBART RANCH 20		WELL #:		22	RRCID ->	208946	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	12810	PERF.11012	- 12724	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART RANCH 50		WELL #:		21	RRCID ->	208952	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10920 - 12568	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						101	
11	3000 N	3967	-0-	967	967	3967	2					101	
12	3100 N	2530	-0-	-570	397	2530	2					101	
01	2790 N	2393	-0-	-397	-0-	2325	2	68	9	N	62	163	
02	2262 X	1911	-0-	-351	-0-	1845	2	66	9	N	60	193 1 30	

HOBART 67		WELL #:		12	RRCID ->	208972	COMPL. DATE	02/27/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10860 - 12500	
09	2400 N	2312	-0-	-88	-0-	2312	2			N	-0-	78	
10	2542 N	2447	-0-	-95	-0-	2391	2	56	9	N	51	129	
11	2370 N	2249	-0-	-121	-0-	2243	2	6	9	N	5	134	
12	2387 N	2303	-0-	-84	-0-	2291	2	12	9	N	11	145	
01	2449 N	2428	-0-	-21	-0-	2417	2	11	9	N	10	155	
*02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2247	2	30	9	N	27	182 1 -0-	

HOBART 49		WELL #:		10	RRCID ->	209513	COMPL. DATE	04/24/2005	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	10914 - 12685	
09	2100 N	2049	-0-	-51	-0-	2049	2			N	-0-	100	
10	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2			N	-0-	100	
11	2160 N	2111	-0-	-49	-0-	2111	2			N	-0-	100	
12	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-	100	
01	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	2041	2			N	-0-	100	
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-	100	

HOBART RANCH 20		WELL #:		23	RRCID ->	211475	COMPL. DATE	08/14/2005	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	10882 - 12696	
09	1650 N	1629	-0-	-21	-0-	1629	2			N	-0-	28	
10	1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657	2			N	-0-	28	
11	1620 N	1618	-0-	-2	-0-	1618	2			N	-0-	28	
12	1674 N	1524	-0-	-150	-0-	1524	2			N	-0-	28	
01	1643 N	1465	-0-	-178	-0-	1465	2			N	-0-	28	
02	1566 N	1484	-0-	-82	-0-	1484	2			N	-0-	28	

HOBART 49		WELL #:		13	RRCID ->	212640	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	12910	PERF.	10924 - 12690	
09	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-	132	
10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	132	
11	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			N	-0-	132	
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-	132	
01	2077 N	1744	-0-	-333	-0-	1744	2			N	-0-	132	
02	2059 N	1549	-0-	-510	-0-	1549	2			N	-0-	132	

HOBART RANCH 50		WELL #:		24	RRCID ->	212727	COMPL. DATE	10/16/2005	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10856 - 12574	
09	2490 X	2488	-0-	-2	-0-	2488	2			N	-0-	2	
10	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-	2	
11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-	2	
12	2573 X	2512	-0-	-61	-0-	2512	2			N	-0-	2	
01	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-	2	
02	2436 X	2374	-0-	-62	-0-	2374	2			N	-0-	2	

HOBART RANCH 50		WELL #:		23	RRCID ->	213111	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	10826 - 12464	
09	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420	2			N	-0-	28	
10	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3494	2			N	-0-	28	
11	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2			N	-0-	28	
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3434	2			N	-0-	28	
01	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-	28	
*02	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-	28	

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
CHEEK		WELL #: 407		RRCID -> 213170		COMPL. DATE 10/23/2005		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12028						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2130	N	1897	-0-	-233	-0-	1854	2	43	9	N	39				129
10	2170	N	2046	-0-	-124	-0-	2025	2	21	9	N	19				148
11	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-				148
12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	5				153
01	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	1	129	1		25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				25

HOBART 49		WELL #: 5		RRCID -> 213383		COMPL. DATE 12/10/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10968 - 12638						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

HOBART 67		WELL #: 13		RRCID -> 213946		COMPL. DATE 11/06/2005		TOTAL DEPTH 12840		PERF.10898 - 12636						
09	2580	N	2206	-0-	-374	-0-	2186	2	20	9	N	18				107
10	2449	N	2329	-0-	-120	-0-	2329	2			N	-0-				107
11	2220	N	2186	-0-	-34	-0-	2142	2	44	9	N	40				147
12	2294	N	2269	-0-	-25	-0-	2269	2			N	-0-				147
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-				147
*02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			N	-0-				147

HOBART 67		WELL #: 14		RRCID -> 214001		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10862 - 12560						
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	2847	2	14	9	N	13				223
10	2914	X	1833	-0-	-1081	-0-	1833	2			N	-0-				223
11	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					N	-0-				223
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				223
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				223
02	2755	X	-0-	-0-	-2755	-0-					N	1	164	1		60

HOBART RANCH 50		WELL #: 26		RRCID -> 214529		COMPL. DATE 11/15/2005		TOTAL DEPTH 12809		PERF.10866 - 12636						
09	2340	N	2027	-0-	-313	-0-	2027	2			N	-0-				35
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-				35
11	2340	N	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-				35
12	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-				35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

HOBART RANCH 50		WELL #: 17		RRCID -> 214537		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10858 - 12672						
09	4590	X	4262	-0-	-328	-0-	4262	2			N	-0-				83
10	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	4557	2			N	-0-				83
11	4410	X	4384	-0-	-26	-0-	4384	2			N	-0-				83
12	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4805	2			N	-0-				83
01	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	5081	2			N	-0-				83
*02	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	4461	2			N	-0-				83

HOBART 49		WELL #: 14		RRCID -> 216448		COMPL. DATE 03/28/2006		TOTAL DEPTH 12820		PERF.10742 - 12576						
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	3631	2			N	-0-				78
10	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	3850	2			N	-0-				78
11	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-				78
12	3751	X	3466	-0-	-285	-0-	3466	2			N	-0-				78
01	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	3163	2			N	-0-				78
02	3596	X	3086	-0-	-510	-0-	3086	2			N	-0-				78

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOBART RANCH 50		WELL #:		15	RRCID ->	218800	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10960	- 12680		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	2486	2	3	9	N	3	3 8	18	
10	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2597	2	13	9	N	12	12 8	18	
11	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2571	2	10	9	N	9	9 8	18	
12	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2643	2	4	9	N	4	4 8	18	
01	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2739	2	29	9	N	26	26 8	18	
*02	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2487	2	15	9	N	14	14 8	18	

RISLEY		WELL #:		707	RRCID ->	218915	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11008	- 12122		
09	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1331	2	15	9	N	14	82		
10	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1369	2	12	9	N	11	93		
11	1350 N	1092	-0-	-258	-0-	1083	2	9	9	N	8	101		
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8	9	N	7	108		
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1319	2	4	9	N	4	112		
*02	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1245	2	7	9	N	6	118		

HOBART RANCH 50		WELL #:		25	RRCID ->	220356	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10830	- 12490		
09	4140 X	3891	-0-	-249	-0-	3856	2	35	9	N	32	2 8	98	
10	4154 X	3989	-0-	-165	-0-	3971	2	18	9	N	16	11 8	103	
11	4020 X	3830	-0-	-190	-0-	3810	2	20	9	N	18	9 8	112	
12	4154 X	3770	-0-	-384	-0-	3767	2	3	9	N	3	3 8	112	
01	4061 X	3836	-0-	-225	-0-	3813	2	23	9	N	21	18 8	115	
*02	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3718	2	61	9	N	55	13 8	157	

HOBART RANCH 50		WELL #:		14	RRCID ->	220600	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	12634	PERF.10870	- 12182		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48		

HOWELL 72		WELL #:		1472	RRCID ->	222866	COMPL. DATE	10/01/2006	TOTAL DEPTH	12500	PERF.10656	- 12350		
09	4540 X	4540	-0-	-0-	-0-	4505	2	35	9	N	32	178		
10	4681 X	4621	-0-	-60	-0-	4579	2	42	9	N	38	188 1	28	
11	4560 X	4304	-0-	-256	-0-	4292	2	12	9	N	11	39		
12	4712 X	3593	-0-	-1119	-0-	3584	2	9	9	N	8	47		
01	4712 X	3869	-0-	-843	-0-	3837	2	32	9	N	29	76		
02	4379 X	4130	-0-	-249	-0-	4117	2	13	9	N	12	88		

HOBART RANCH 50		WELL #:		18	RRCID ->	223469	COMPL. DATE	10/15/2006	TOTAL DEPTH	12880	PERF.10962	- 12656		
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3885	2	2	9	N	2	2 8	98	
10	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4129	2	6	9	N	5	5 8	98	
11	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	3702	2	6	9	N	5	5 8	98	
12	4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4323	2	2	9	N	2	2 8	98	
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3925	2	35	9	N	32	32 8	98	
*02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3652	2	18	9	N	16	16 8	98	

HOBART RANCH 50		WELL #:		27	RRCID ->	223681	COMPL. DATE	11/11/2006	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10884	- 12542		
09	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3816	2	3	9	N	3	3 8	10	
10	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	4070	2	10	9	N	9	9 8	10	
11	3810 X	3747	-0-	-63	-0-	3739	2	8	9	N	7	7 8	10	
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3950	2	2	9	N	2	2 8	10	
01	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3822	2	185	9	N	168	13 8	165	
*02	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3336	2	59	9	N	54	195 1	9 8	15

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
 HOBART 49 SWD WELL #: 1 RRCID -> 226640 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 15857 PERF. 5110 - 5860

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

HOBART 49 WELL #: 24 RRCID -> 226791 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 13455 PERF.10928 - 12701

09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13	2	8			81
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1782	2	19	9	N	17	6	8			92
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1889	2	7	9	N	6	6	8			92
12	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2064	2	2	9	N	2	2	8			92
01	1798	N	1751	-0-	-47	-0-	1739	2	12	9	N	11	11	8			92
02	1827	N	1498	-0-	-329	-0-	1486	2	12	9	N	11	11	8			92

HOWELL 72 WELL #: 1572 RRCID -> 227790 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10690 - 12182

09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3105	2	22	9	N	20					140
10	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3206	2	12	9	N	11					151
11	2970	X	2959	-0-	-11	-0-	2945	2	14	9	N	13					164
12	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3527	2	8	9	N	7					171
01	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3250	2	17	9	N	15					186
02	2871	X	2841	-0-	-30	-0-	2821	2	20	9	N	18					204

HOBART 67 WELL #: 10 RRCID -> 228136 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10772 - 12498

09	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2296	2	2	9	N	2	2	8			57
10	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2345	2	6	9	N	5	5	8			57
11	2280	N	2157	-0-	-123	-0-	2151	2	6	9	N	5	5	8			57
12	2387	N	2222	-0-	-165	-0-	2220	2	2	9	N	2	2	8			57
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2391	2	8	9	N	7	7	8			57
*02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	2090	2	7	9	N	6	6	8			57

RISLEY WELL #: 807 RRCID -> 228155 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10988 - 12096

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VANCE S WELL #: 2045 RRCID -> 228408 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11602 - 12570

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2016 - PLUGGED 03/01/16

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ARRINGTON		WELL #: 2062		RRCID -> 230214		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10268 - 11778								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					30

RISLEY		WELL #: 607		RRCID -> 231446		COMPL. DATE 08/30/2007		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10522 - 11950								
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2165	2	36	9	N	33					221
10	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2323	2	34	9	N	31	184	1			68
11	2040 N	2008	-0-	-32	-0-	2002	2	6	9	N	5					73
12	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	2055	2	4	9	N	4					77
01	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	2140	2	9	9	N	8					85
02	1943 N	1833	-0-	-110	-0-	1827	2	6	9	N	5					90

HOBART RANCH 50		WELL #: 20		RRCID -> 232187		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 12815 PERF.10878 - 12656								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART RANCH 50		WELL #: 22		RRCID -> 232395		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10834 - 12488								
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1856	2	1	9	N	1					137
10	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1825	2	13	9	N	12	8	8			141
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1795	2	17	9	N	15	2	8			154
12	1922 N	1527	-0-	-395	-0-	1523	2	4	9	N	4	2	8			156
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1862	2	6	9	N	5	5	8			156
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	1611	2	4	9	N	4	4	8			156

ARRINGTON		WELL #: 3062		RRCID -> 233129		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10824 - 11788								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOBART 67		WELL #: 15		RRCID -> 235498		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 12447 PERF.10774 - 12348								
09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2614	2	2	9	N	2	2	8			25
10	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2656	2	6	9	N	5	5	8			25
11	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2433	2	8	9	N	7	7	8			25
12	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2344	2	2	9	N	2	2	8			25
01	2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2601	2	18	9	N	16	16	8			25
*02	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2338	2	10	9	N	9	9	8			25

SHELL FEE 51		WELL #: 1		RRCID -> 235738		COMPL. DATE 04/16/2008		TOTAL DEPTH 12550 PERF.10964 - 12386								
09	1140 N	975	-0-	-165	-0-	934	2	41	9	N	37					199
10	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	1163	2	90	9	N	82					281
11	1200 N	1017	-0-	-183	-0-	975	2	42	9	N	38	198	1			121
12	1023 N	352	-0-	-671	-0-	338	2	14	9	N	13					134
01	1240 N	689	-0-	-551	-0-	639	2	50	9	N	45					179
*02	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1030	2	37	9	N	34					213

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
HOBART 49		WELL #: 15		RRCID -> 236263		COMPL. DATE 03/29/2008		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10941 - 12714	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	2400 N	2280	-0-	-120	-0-	2280 2			75
10	2418 N	2301	-0-	-117	-0-	2299 2	2 9	N	75
11	2310 N	2185	-0-	-125	-0-	2183 2	2 9	N	75
12	2356 N	1956	-0-	-400	-0-	1954 2	2 9	N	75
01	2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2693 2	14 9	N	75
02	2117 N	2108	-0-	-9	-0-	2100 2	8 9	N	75

SHELL FEE 19		WELL #: 1		RRCID -> 236768		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11122 - 12564	
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3197 2	32 9	N	146
10	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3383 2	58 9	N	199
11	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3118 2	52 9	N	246
12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3344 2	21 9	N	68
01	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	3000 2	28 9	N	93
*02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2748 2	2 9	N	95

HOBART 49		WELL #: 23		RRCID -> 237642		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 12850 PERF.10668 - 12500	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	42
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2064 2	51 9	N	68
12	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1470 2	4 9	N	68
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1629 2	36 9	N	68
02	2059 N	1584	-0-	-475	-0-	1566 2	18 9	N	68

ARRINGTON		WELL #: 4062		RRCID -> 238936		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10508 - 11720	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

HOBART RANCH 20		WELL #: 24H		RRCID -> 238988		COMPL. DATE 06/03/2008		TOTAL DEPTH 11101 PERF.11370 - 13522	
09	8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8642 2	7 9	N	128
10	8910 X	8910	-0-	-0-	-0-	8871 2	39 9	N	143
11	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8569 2	40 9	N	152
12	8835 X	8256	-0-	-579	-0-	8246 2	10 9	N	152
01	8835 X	5949	-0-	-2886	-0-	5877 2	72 9	N	152
02	8265 X	8101	-0-	-164	-0-	8062 2	39 9	N	152

HOBART 49		WELL #: 21		RRCID -> 239405		COMPL. DATE 06/20/2008		TOTAL DEPTH 12818 PERF.10892 - 12614	
09	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2548 2	2 9	N	59
10	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2696 2	10 9	N	59
11	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2635 2	8 9	N	59
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2502 2	2 9	N	59
01	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2726 2	17 9	N	59
*02	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2439 2	7 9	N	59

J. W. CAMPBELL		WELL #: 309		RRCID -> 242158		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 12019 PERF.10472 - 11722	
09	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1580 2	9 9	N	75
10	1860 N	1703	-0-	-157	-0-	1673 2	30 9	N	102
11	1800 N	1301	-0-	-499	-0-	1273 2	28 9	N	127
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1707 2	12 9	N	138
01	1705 N	1601	-0-	-104	-0-	1571 2	30 9	N	165
*02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1758 2	17 9	N	180

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
HOBART 49		WELL #:		22	RRCID ->	242479	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	12850	PERF.10674 -	12692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						63	
11	3000	N	3533	-0-	533	533	3498	2	35	9	32	8	63
12	3100	N	2965	-0-	-135	398	2950	2	15	9	14	8	63
01	3100	N	2784	-0-	-316	82	2711	2	73	9	66	8	63
02	2349	X	2244	-0-	-105	-0-	2212	2	32	9	29	8	63

HOBART 67		WELL #:		18	RRCID ->	242905	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	12700	PERF.11188 -	12457	
09	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	3597	2	1	9	1	8	111
10	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3672	2	8	9	7	8	111
11	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3519	2	10	9	9	8	111
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3376	2	1	9	1	8	111
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	3875	2	11	9	10	8	111
*02	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3519	2	6	9	5	8	111

HOBART 49		WELL #:		25	RRCID ->	242910	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12800	PERF.10701 -	12527	
09	1890	N	1681	-0-	-209	-0-	1681	2					38
10	1798	N	1788	-0-	-10	-0-	1787	2	1	9	1	8	38
11	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1875	2	4	9	4	8	38
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1943	2	1	9	1	8	38
01	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1751	2	8	9	7	8	38
02	1827	N	1800	-0-	-27	-0-	1796	2	4	9	4	8	38

HOBART RANCH 20		WELL #:		20	RRCID ->	242911	COMPL. DATE	09/17/2008	TOTAL DEPTH	12780	PERF.10972 -	12598	
09	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1717	2	2	9	2	8	147
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1917	2	6	9	5	8	147
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1801	2	6	9	5	8	147
12	1767	N	1546	-0-	-221	-0-	1543	2	3	9	3	8	147
01	1922	N	1518	-0-	-404	-0-	1514	2	4	9	4	8	147
02	1740	N	1500	-0-	-240	-0-	1492	2	8	9	7	8	147

HOBART 67		WELL #:		16	RRCID ->	242912	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	12680	PERF.10814 -	12538	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

HOBART RANCH 20		WELL #:		18	RRCID ->	244413	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	12815	PERF.10899 -	12633	
09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	2122	2	11	9	10	8	132
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2192	2	30	9	27	8	152
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2129	2	7	9	6	8	152
12	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2647	2	2	9	2	8	152
01	2232	N	1950	-0-	-282	-0-	1935	2	15	9	14	8	152
02	2059	N	1959	-0-	-100	-0-	1949	2	10	9	9	8	152

HOBART 49		WELL #:		16	RRCID ->	244429	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12826	PERF.10793 -	12653	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	109							-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
HOBART RANCH 50		WELL #:		29	RRCID ->	246244	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	12827	PERF.10722	- 12631			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2	1	9	N	1	1	8	70
10	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	-0-	3037	2	7	9	N	6	6	8	70
11	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	-0-	3178	2	10	9	N	9	9	8	70
12	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3015	2	2	9	N	2	2	8	70
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	-0-	3373	2	11	9	N	10	10	8	70
*02	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	2	7	9	N	6	6	8	70

HOBART RANCH 20		WELL #:		19	RRCID ->	246568	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12642	PERF.10888	- 12459			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELL FEE 19		WELL #:		2H	RRCID ->	246754	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11659	PERF.12385	- 14785			
09	10015 X	10015	-0-	-0-	-0-	-0-	9888	2	127	9	N	115			187
10	10127 X	10127	-0-	-0-	-0-	-0-	9945	2	182	9	N	165	199	1	153
11	8280 X	5019	-0-	-3261	-0-	-0-	4962	2	57	9	N	52			205
12	9920 X	2193	-0-	-7727	-0-	-0-	2167	2	26	9	N	24			229
01	9920 X	7895	-0-	-2025	-0-	-0-	7807	2	88	9	N	80	196	1	113
02	9280 X	6723	-0-	-2557	-0-	-0-	6691	2	32	9	N	29			142

HOBART 49		WELL #:		17	RRCID ->	247160	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	12975	PERF.10854	- 12792			
09	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	-0-	1613	2	1	9	N	1	1	8	47
10	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	-0-	1685	2	1	9	N	1	1	8	47
11	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	2	9	N	2	2	8	47
12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	-0-	1610	2			N	-0-			47
01	1674 N	1606	-0-	-68	-0-	-0-	1604	2	2	9	N	2	2	8	47
*02	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1568	2	2	9	N	2	2	8	47

CHEEK		WELL #:		507H	RRCID ->	277842	COMPL. DATE	03/06/2015	TOTAL DEPTH	10796	PERF.11065	- 15483			
09	107760 X	48187	-0-	-59573	-0-	-0-	47596	2	591	9	N	537	540	1	137
10	111352 X	44749	-0-	-66603	-0-	-0-	44082	2	667	9	N	606	538	1	205
11	107760 X	38715	-0-	-69045	-0-	-0-	38170	2	545	9	N	495	537	1	163
12	62217 X	36960	-0-	-25257	-0-	-0-	36398	2	562	9	N	511	531	1	143
01	55490 X	31862	-0-	-23628	-0-	-0-	31352	2	510	9	N	464	562	1	45
02	46574 X	30184	-0-	-16390	-0-	-0-	29808	2	376	9	N	342	184	1	203

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		WELL #:		1045	RRCID ->	055802	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10681	- 11446	
GEORGE -A-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
BROCK -A-		WELL #:		1063	RRCID ->	056663	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10396 - 10541
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				36 1		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		-0-

LOCKE -42-		WELL #:		2	RRCID ->	057879	COMPL. DATE	02/25/1974	TOTAL DEPTH	10740	PERF.10474 - 10642
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						7

GEORGE -B-		WELL #:		128	RRCID ->	057911	COMPL. DATE	11/19/1973	TOTAL DEPTH	12760	PERF.10747 - 10963
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461						-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461						-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461						-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461						-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	4461						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	4461				NO RPT		-0-

FLOWERS -B-		WELL #:		1047	RRCID ->	058294	COMPL. DATE	04/01/1974	TOTAL DEPTH	12950	PERF.10802 - 11022
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2				99
10	899 N	850	-0-	-49	-0-	850	2				99
11	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2				99
12	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2				99
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2				99
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-						99

ATKINSON		WELL #:		1043	RRCID ->	058832	COMPL. DATE	10/05/2004	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10372 - 10494
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LOCKE -35-		WELL #:		3	RRCID ->	059078	COMPL. DATE	06/29/1974	TOTAL DEPTH	10645	PERF.10313 - 10469
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						3

BROCK -A-		WELL #:		2063	RRCID ->	059080	COMPL. DATE	07/11/1974	TOTAL DEPTH	11438	PERF.10444 - 10542
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						113
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		113

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099																	
FLOWERS -C- WELL #: 1048 T RRCID -> 059467 COMPL. DATE 07/10/1974 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7720 - 11089																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		570 N	308	-0-	-262	-0-	308	2			N	-0-					137
10		713 N	597	-0-	-116	-0-	597	2			N	-0-					137
11		540 N	483	-0-	-57	-0-	483	2			N	-0-					137
12		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					137
*01		426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					137
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

ABRAHAM -A- WELL #: 1026 RRCID -> 060716 COMPL. DATE 01/20/1975 TOTAL DEPTH 12904 PERF.10834 - 11306																	
09		1140 N	1092	-0-	-48	-0-	1062	2	30	9	N	27					148
10		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1045	2	226	9	N	205	169	1			184
11		1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1040	5	19	9	N	17	169	1			32
12		1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1039	2	28	9	N	25					57
01		1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1089	2	42	9	N	38					95
02		1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT					95

FLOWERS -B- WELL #: 2047 L RRCID -> 061128 COMPL. DATE 02/13/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10773 - 11006																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ETHEREDGE A WELL #: 6046 RRCID -> 061281 COMPL. DATE 03/07/1975 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10838 - 10902																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

NORRIS -A- WELL #: 1028 RRCID -> 061635 COMPL. DATE 03/25/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10759 - 10838																	
09		870 N	862	-0-	-8	-0-	858	2	4	9	N	4					107
10		1023 N	861	-0-	-162	-0-	861	2			N	-0-					107
11		870 N	804	-0-	-66	-0-	801	2	3	9	N	3					110
12		899 N	702	-0-	-197	-0-	700	2	2	9	N	2					112
01		777 N	777	-0-	-0-	-0-	765	2	12	9	N	11					123
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT					123

LOCKE WELL #: 1035 RRCID -> 062934 COMPL. DATE 07/01/1975 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9937 - 10468																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

ETHEREDGE A WELL #: 7046L RRCID -> 063866 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11002																	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	16710					N	-0-					55
10		0 W	-0-	-0-	-0-	16710					N	-0-					55
11		3000 N	956	-0-	-2044	14666	956	2			N	-0-					55
12		3100 N	923	-0-	-2177	12489	923	2			N	-0-					55
01		3100 N	994	-0-	-2106	10383	994	2			N	-0-					55
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	9455					N	NO RPT					55

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
FLOWERS -B- WELL #: 3047 L RRCID -> 068954 COMPL. DATE 09/15/1976 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1		15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			15

FLOWERS -B- WELL #: 4047 RRCID -> 073121 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 11063 PERF.10671 - 10904															
09	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3 9	N	3				50
10	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	1703	2	13 9	N	12				62
11	1620	N	1549	-0-	-71	-0-	1537	2	12 9	N	11				73
12	1705	N	1617	-0-	-88	-0-	1600	2	17 9	N	15				88
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1717	2	13 9	N	12				100
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT			100

ETHEREDGE A WELL #: 9046L RRCID -> 074705 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10715 - 11000															
09	0	W	621	-0-	621	24480	610	2	11 9	N	10				76
10	0	W	728	-0-	728	25208	700	2	28 9	N	25				101
11	3000	N	656	-0-	-2344	22864	612	2	44 9	N	40				141
12	3100	N	669	-0-	-2431	20433	616	2	53 9	N	48				189
01	3100	N	541	-0-	-2559	17874	533	2	8 9	N	7	186 1			10
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	17874					N	NO RPT			10

GEORGE -A- WELL #: 3045 RRCID -> 076746 COMPL. DATE 04/05/1978 TOTAL DEPTH 11067 PERF.10624 - 10898															
09	2250	N	2017	-0-	-233	-0-	1994	2	23 9	N	21				78
10	2170	N	1999	-0-	-171	-0-	1977	2	22 9	N	20				98
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1940	2	28 9	N	25				123
12	2077	N	1809	-0-	-268	-0-	1777	2	32 9	N	29				152
01	1984	N	1953	-0-	-31	-0-	1920	2	33 9	N	30				182
02	1914	N	NO RPT	-0-	-1914	-0-					N	NO RPT			182

GEORGE -B- WELL #: 2028 L RRCID -> 077920 COMPL. DATE 02/06/1978 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10662 - 10905															
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ETHEREDGE A WELL #: 1046L RRCID -> 078671 COMPL. DATE 08/03/1978 TOTAL DEPTH 12752 PERF.10670 - 10964															
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

GEORGE -A- WELL #: 4045 RRCID -> 079976 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10712 - 10981															
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			120
10	651	N	616	-0-	-35	-0-	616	2			N	-0-			120
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-			120
12	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			120
01	620	N	586	-0-	-34	-0-	586	2			N	-0-			120
02	580	N	NO RPT	-0-	-580	-0-					N	NO RPT			120

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
GEORGE -B-		WELL #:		3 L	RRCID ->	080679	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10636	- 10868				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROCK -A-		WELL #:		4063	RRCID ->	084753	COMPL. DATE	08/22/1979	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10464	- 10600				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

FLOWERS -B-		WELL #:		5047	RRCID ->	084754	COMPL. DATE	09/19/1979	TOTAL DEPTH	11115	PERF.10788	- 11021				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

ETHEREDGE A		WELL #:		8046	RRCID ->	084925	COMPL. DATE	10/10/1979	TOTAL DEPTH	11120	PERF.10761	- 10989				
09	0 W	12	-0-	12	21490	6	2	6	9	N	5					190
10	0 W	6	-0-	6	21496	3	2	3	9	N	3					193
11	3000 N	950	-0-	-2050	19446	948	2	2	9	N	2					195
12	3100 N	811	-0-	-2289	17157	809	2	2	9	N	2					197
01	3100 N	876	-0-	-2224	14933	864	2	12	9	N	11					208
02	928 N	NO RPT	-0-	-928	14005					N	NO RPT					208

FLOWERS -C-		WELL #:		2048	RRCID ->	085566	COMPL. DATE	12/01/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10801	- 11046				
09	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1457	2	17	9	N	15					49
10	1581 N	1520	-0-	-61	-0-	1500	2	20	9	N	18					67
11	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1409	2	11	9	N	10					77
12	1519 N	1438	-0-	-81	-0-	1418	2	20	9	N	18					95
01	1519 N	1505	-0-	-14	-0-	1505	2			N	-0-					95
02	1363 N	NO RPT	-0-	-1363	-0-					N	NO RPT					95

ABRAHAM -A-		WELL #:		2026	RRCID ->	086621	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10826	- 10990				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

GEORGE -B-		WELL #:		4028	RRCID ->	087432	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	11045	PERF.10694	- 10964				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					189
10	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1648	2	14	9	N	13					202
11	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1701	2	20	9	N	18					220
12	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1507	2	70	9	N	64	197	1			87
*01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1663	2	25	9	N	23					110
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

HEMPHILL (GRANITE WASH.)			//CONT.//	40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099										
GEORGE -A-			WELL #:	5045	RRCID ->	098038	COMPL. DATE	10/14/1981	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10631	-	10658
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		780 N	592	-0-	-188	-0-	588 2	4 9	N	4		147		
10		744 N	605	-0-	-139	-0-	594 2	11 9	N	10		157		
11		741 N	741	-0-	-0-	-0-	727 2	14 9	N	13		170		
12		620 N	617	-0-	-3	-0-	614 2	3 9	N	3		173		
01		620 N	595	-0-	-25	-0-	595 2		N	-0-	5 1	168		
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-			N	NO RPT		168		

NORRIS -A-			WELL #:	2028	RRCID ->	098039	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	11151	PERF.	10721	-	10971
09		720 N	676	-0-	-44	-0-	674 2	2 9	N	2		75		
10		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		75		
11		630 N	543	-0-	-87	-0-	543 2		N	-0-		75		
12		713 N	631	-0-	-82	-0-	631 2		N	-0-		75		
01		706 N	706	-0-	-0-	-0-	695 2	11 9	N	10		85		
02		522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-			N	NO RPT		85		

FLOWERS -B-			WELL #:	6047	RRCID ->	098218	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	N/A		
09		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1451 2	8 9	N	7		42		
10		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1454 2	6 9	N	5		47		
11		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1376 2	9 9	N	8		55		
12		1519 N	1450	-0-	-69	-0-	1428 2	22 9	N	20		75		
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1471 2	13 9	N	12		87		
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT		87		

ETHEREDGE A			WELL #:	2046	RRCID ->	099475	COMPL. DATE	03/07/1982	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10778	-	10998
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

FLOWERS -224-			WELL #:	1	RRCID ->	100594	COMPL. DATE	04/15/1982	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10602	-	10658
09		1290 N	1265	-0-	-25	-0-	1265 2		N	-0-		10		
10		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 2		N	-0-		10		
11		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		10		
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		10		
01		1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1302 2		N	-0-		10		
02		1218 N	1205	-0-	-13	-0-	1205 2		N	-0-		10		

CARRUTH			WELL #:	1043	RRCID ->	101513	COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	10606	PERF.	10182	-	10501
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		100		

ABRAHAM -A-			WELL #:	2026 L	RRCID ->	113881	COMPL. DATE	10/26/1984	TOTAL DEPTH	11250	PERF.	10775	-	11045
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		85		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
FLOWERS WELL #: 5 RRCID -> 115542 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10596 - 10706												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					32
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					32

FLOWERS WELL #: 8 RRCID -> 119792 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10520 - 10634												
09		891 N	891	-0-	-0-	-0-	-0-	891	2			61
10		916 N	916	-0-	-0-	-0-	-0-	916	2			61
11		900 N	842	-0-	-58	-0-	-0-	842	2			61
12		930 N	875	-0-	-55	-0-	-0-	875	2			61
01		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	881	2			61
*02		845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2			61

LOCKE -42- WELL #: 4042 RRCID -> 125686 COMPL. DATE 05/12/1987 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10368 - 10405												
09		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	-0-	1937	2	14	9	225
10		1984 N	1561	-0-	-423	-0-	-0-	1552	2	9	9	38
11		1920 N	1411	-0-	-509	-0-	-0-	1405	2	6	9	43
12		2015 N	1388	-0-	-627	-0-	-0-	1378	2	10	9	52
01		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	-0-	1621	2	17	9	67
*02		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1520	2	14	9	80

ABRAHAM -A- WELL #: 3026 RRCID -> 126792 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10738 - 10985												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					29
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					29

ETHEREDGE A WELL #: 3046X RRCID -> 128244 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10726 - 11016												
09		0 W	1277	-0-	1277	34205	-0-	1277	2			90
10		0 W	725	-0-	725	34930	-0-	725	2			90
11		3000 N	681	-0-	-2319	32611	-0-	681	2			90
12		3100 N	885	-0-	-2215	30396	-0-	885	2			90
01		3100 N	982	-0-	-2118	28278	-0-	982	2			90
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	27611	-0-					90

GEORGE -A- WELL #: 6045 RRCID -> 128804 COMPL. DATE 10/06/1988 TOTAL DEPTH 10971 PERF.10546 - 10843												
09		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	-0-	1306	2	14	9	105
10		1333 N	1264	-0-	-69	-0-	-0-	1251	2	13	9	117
11		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	-0-	1315	2	12	9	128
12		1364 N	1128	-0-	-236	-0-	-0-	1115	2	13	9	140
01		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	-0-	1278	2	13	9	152
02		1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	-0-					152

NORRIS -A- WELL #: 3028 RRCID -> 130055 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10822 - 11018												
09		1050 N	916	-0-	-134	-0-	-0-	916	2			47
10		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	1201	2	1	9	48
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	2			48
12		961 N	948	-0-	-13	-0-	-0-	946	2	2	9	50
01		1209 N	977	-0-	-232	-0-	-0-	977	2			50
02		1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	-0-					50

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
HOBART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	133246	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	15887	PERF.10910 - 10970			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GEORGE -B-		WELL #:		6028L	RRCID ->	136503	COMPL. DATE	10/12/1990	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10632 - 10878			
09	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	2			N	-0-			52
10	868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			N	-0-			52
11	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-			52
12	775 N	637	-0-	-138	-0-	636	2	1	9	N	1			53
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			53
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT			53

ETHEREDGE A		WELL #:		1146L	RRCID ->	136566	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10774 - 10998			
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4713				N	-0-			20
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	4713				N	-0-			20
11	3000 N	304	-0-	-2696	-0-	2017	304	2		N	-0-			20
12	2275 N	258	-0-	-2017	-0-	258	2			N	-0-			20
*01	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20

FLOWERS -B-		WELL #:		7047	RRCID ->	140811	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10926 - 11028			
09	810 N	313	-0-	-497	-0-	311	2	2	9	N	2			163
10	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1113	2	8	9	N	7	148	1	22
11	921 N	921	-0-	-0-	-0-	913	2	8	9	N	7			29
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	850	2	6	9	N	5			34
01	1116 N	939	-0-	-177	-0-	936	2	3	9	N	3			37
02	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			37

LOCKE -42-		WELL #:		5	RRCID ->	145113	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10322 - 10490			
09	1530 N	1353	-0-	-177	-0-	1336	2	17	9	N	15			182
10	1612 N	1454	-0-	-158	-0-	1443	2	11	9	N	10	174	1	18
11	1530 N	1328	-0-	-202	-0-	1328	2			N	-0-			18
12	1395 N	1285	-0-	-110	-0-	1285	2			N	-0-			18
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-			18
*02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-			18

LOCKE -42-		WELL #:		6	RRCID ->	145115	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10304 - 10468			
09	990 N	967	-0-	-23	-0-	966	2	1	9	N	1			139
10	1054 N	947	-0-	-107	-0-	946	2	1	9	N	1			140
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	887	2	4	9	N	4			144
12	992 N	889	-0-	-103	-0-	886	2	3	9	N	3			147
01	961 N	952	-0-	-9	-0-	942	2	10	9	N	9			156
02	870 N	846	-0-	-24	-0-	845	2	1	9	N	1			158

LOCKE -35-		WELL #:		7	RRCID ->	145159	COMPL. DATE	03/13/1993	TOTAL DEPTH	10650	PERF.10331 - 10489			
09	1080 N	1063	-0-	-17	-0-	1054	2	9	9	N	8			118
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1049	2	10	9	N	9			127
11	1050 N	994	-0-	-56	-0-	987	2	7	9	N	6			133
12	1085 N	956	-0-	-129	-0-	941	2	15	9	N	14			147
01	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13			160
*02	959 N	959	-0-	-0-	-0-	946	2	13	9	N	12			172

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (GRANITE WASH.) UNIT PETROLEUM COMPANY LOCKE -35-		//CONT.// 40311 200 //CONT.// 877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145161	COMPL. DATE	05/02/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10348	-	10525
09	660	N	472	-0-	-188	-0-	472	2		N	-0-			135
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	59	176	1	18
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			18
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-			18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18

LOCKE -35-		WELL #:		4	RRCID ->	145169	COMPL. DATE	03/17/1993	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10326	-	10525
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1533	2	13	9	N	12		121
10	1581	N	1522	-0-	-59	-0-	1514	2	8	9	N	7		128
11	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1461	2	7	9	N	6		134
12	1581	N	1327	-0-	-254	-0-	1320	2	7	9	N	6		140
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	9		149
02	1421	N	1361	-0-	-60	-0-	1354	2	7	9	N	6		155

LOCKE -35-		WELL #:		8	RRCID ->	145342	COMPL. DATE	05/04/1993	TOTAL DEPTH	10651	PERF.	10378	-	10594
09	1140	N	1135	-0-	-5	-0-	1133	2	2	9	N	2		185
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1132	2	6	9	N	5		190
11	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	1072	2	6	9	N	5		195
12	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1080	2	6	9	N	5		200
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1163	2	11	9	N	10		210
02	1044	N	1041	-0-	-3	-0-	1033	2	8	9	N	7		217

LOCKE -36-		WELL #:		1	RRCID ->	146092	COMPL. DATE	07/14/1993	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10288	-	10481
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1

LOCKE -35-		WELL #:		5	RRCID ->	146303	COMPL. DATE	05/25/2004	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	10286	-	10454
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			133

LOCKE -42-		WELL #:		7	RRCID ->	146316	COMPL. DATE	06/29/1993	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10386	-	10484
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LOCKE -42-		WELL #:		8	RRCID ->	146779	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10360	-	10456
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FLOWERS				WELL #: 9	RRCID -> 148020	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10550	- 10726			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 2		N	-0-			31
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 2		N	-0-			31
11	210 N	188	-0-	-22	-0-	188 2		N	-0-			31
12	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 2		N	-0-			31
01	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		N	-0-			31
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163 2		N	-0-			31

FLOWERS				WELL #: 10	RRCID -> 148021	COMPL. DATE 11/09/1993	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10522	- 10602			
09	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1892 2	11 9	N	10			128
10	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1918 2	8 9	N	7			135
11	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1595 2	6 9	N	5			140
12	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1923 2	13 9	N	12			152
01	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1704 2	18 9	N	16			168
*02	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1760 2	24 9	N	22			190

ATKINSON				WELL #: 2043	RRCID -> 157865	COMPL. DATE 10/03/1995	TOTAL DEPTH 10812	PERF.10442	- 10528			
09	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	2635 2		N	-0-			17
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652 2		N	-0-			17
11	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2		N	-0-			17
12	2604 N	2482	-0-	-122	-0-	2482 2		N	-0-			17
01	2604 N	2570	-0-	-34	-0-	2570 2		N	-0-			17
02	2436 N	2353	-0-	-83	-0-	2353 2		N	-0-			17

FLOWERS -C-				WELL #: 5048-L	RRCID -> 179452	COMPL. DATE 08/03/2000	TOTAL DEPTH 11260	PERF.10875	- 11096			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			158
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			158
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			158
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			158

BROCK -A-				WELL #: 6063	RRCID -> 180454	COMPL. DATE 03/12/2014	TOTAL DEPTH 12303	PERF. 4290	- 6370			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	15			71
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			71

FLOWERS "B"				WELL #: 8047L	RRCID -> 181441	COMPL. DATE 08/06/2000	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10774	- 10990			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GEORGE -A-				WELL #: 7045L	RRCID -> 183972	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 12636	PERF.10688	- 11040			
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2		N	-0-			23
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	317 2	3 9	N	3			26
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-			26
12	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		N	-0-			26
*01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			26
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			26

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
FLOWERS				WELL #: 11	RRCID -> 196915	COMPL. DATE	05/04/2003	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10516	-	10636
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1140	N	1041	-0-	-99	-0-	1035 2	6 9	N	5	212		
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1077 2	7 9	N	6	218		
11	1320	N	919	-0-	-401	-0-	910 2	9 9	N	8	226		
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1125 2	9 9	N	8	234		
01	1085	N	993	-0-	-92	-0-	990 2	3 9	N	3	237		
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-	237		

FLOWERS				WELL #: 12	RRCID -> 202941	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10533	-	10636
09	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1836 2	2 9	N	2	95		
10	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2564 2	2 9	N	2	97		
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1965 2	1 9	N	1	98		
12	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2132 2	11 9	N	10	108		
01	2480	N	1938	-0-	-542	-0-	1899 2	39 9	N	35	143		
*02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 2		N	-0-	143		

FLOWERS 224				WELL #: 13	RRCID -> 211457	COMPL. DATE	06/08/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10485	-	10567
09	1050	N	946	-0-	-104	-0-	939 2	7 9	N	6	68		
10	961	N	954	-0-	-7	-0-	954 2		N	-0-	68		
11	810	N	695	-0-	-115	-0-	695 2		N	-0-	68		
12	992	N	863	-0-	-129	-0-	861 2	2 9	N	2	70		
01	961	N	835	-0-	-126	-0-	824 2	11 9	N	10	80		
*02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961 2		N	-0-	80		

FLOWERS				WELL #: 15	RRCID -> 211459	COMPL. DATE	05/21/2005	TOTAL DEPTH	10936	PERF.	10529	-	10610
09	1590	N	1569	-0-	-21	-0-	1569 2		N	-0-	23		
10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616 2		N	-0-	23		
11	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630 2		N	-0-	23		
12	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	1606 2		N	-0-	23		
01	1612	N	1572	-0-	-40	-0-	1572 2		N	-0-	23		
02	1566	N	1450	-0-	-116	-0-	1450 2		N	-0-	23		

JARVIS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234785	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10178	-	10336
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	46		
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	46		

LINDLEY, J. B.				WELL #: 5	RRCID -> 241697	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10458	-	10521
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	381 2	8 9	N	7	140		
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	404 2	8 9	N	7	147		
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	328 2	6 9	N	5	152		
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	339 2	11 9	N	10	162		
01	403	N	373	-0-	-30	-0-	364 2	9 9	N	8	170		
02	319	N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT	170		

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099
FRANK SHALLER "B" WELL #: 4 RRCID -> 245466 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10088 - 10660

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/04/2014 - W/O TO 10-276046

JARVIS "A" WELL #: 4 RRCID -> 248077 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10160 - 10310

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

BROWN "B" WELL #: 11 RRCID -> 250570 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10166 - 10352

09	1620	N	1584	-0-	-36	-0-	1564	2	20	9	N	18					160
10	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	1595	2	19	9	N	17					177
11	1620	N	1550	-0-	-70	-0-	1530	2	20	9	N	18					195
12	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1573	2	24	9	N	22					217
01	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1571	2	29	9	N	26					243
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508	-0-					N	NO RPT					243

FRANK SHALLER "A" WELL #: 4 RRCID -> 250594 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10239 - 11247

09	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2431	2	34	9	N	31					206
10	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	30					236
11	2280	N	2090	-0-	-190	-0-	2065	2	25	9	N	23	195	1			64
12	2542	N	2043	-0-	-499	-0-	2004	2	39	9	N	35					99
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2224	2	45	9	N	41					140
02	2030	N	NO RPT	-0-	-2030	-0-					N	NO RPT					140

KING TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 255943 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9927 - 10016

09	330	N	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-					79
10	310	N	259	-0-	-51	-0-	256	2	3	9	N	3					82
11	270	N	90	-0-	-180	-0-	90	2			N	-0-					82
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					82
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					82
02	87	N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	NO RPT					82

SHALLER, FRANK WELL #: 7H RRCID -> 256231 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10821 - 14800

09	9660	X	9283	-0-	-377	-0-	9106	2	177	9	N	161					336
10	9982	X	9531	-0-	-451	-0-	9323	2	208	9	N	189	371	1			154
11	9660	X	9071	-0-	-589	-0-	8872	2	199	9	N	181					335
12	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	8985	2	213	9	N	194	196	1			333
01	9269	X	9069	-0-	-200	-0-	8856	2	213	9	N	194	192	1			335
02	8671	X	NO RPT	-0-	-8671	-0-					N	NO RPT					335

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
SHALLER, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	258212	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10388	- 10538	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		53

JARVIS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	258215	COMPL. DATE	04/01/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10108	- 10216	
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	847	2	21	9	N	19		204
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	858	2	6	9	N	5		209
11	840 N	839	-0-	-1	-0-	830	2	9	9	N	8		217
12	899 N	788	-0-	-111	-0-	788	2			N	-0-	8 1	209
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-		209
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT		209

ISAACS "D"		WELL #:		1	RRCID ->	259868	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	11777	PERF. 9982	- 10798	
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	230	2	8	9	N	7		214
10	279 N	244	-0-	-35	-0-	235	2	9	9	N	8		222
11	270 N	180	-0-	-90	-0-	180	2			N	-0-		222
12	248 N	196	-0-	-52	-0-	190	2	6	9	N	5		227
01	248 N	209	-0-	-39	-0-	195	2	14	9	N	13		240
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT		240

J.T. BROWN ETAL "B"		WELL #:		13HX	RRCID ->	261793	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	10322	PERF.10481	- 14121	
09	10650 X	10477	-0-	-173	-0-	10283	2	194	9	N	176	189 1	177
10	11005 X	10560	-0-	-445	-0-	10352	2	208	9	N	189		366
11	10650 X	9954	-0-	-696	-0-	9793	2	161	9	N	146	190 1	322
12	10454 X	10454	-0-	-0-	-0-	10252	2	202	9	N	184	192 1	314
01	10323 X	10135	-0-	-188	-0-	9955	2	180	9	N	164	191 1	287
02	9657 X	NO RPT	-0-	-9657	-0-					N	NO RPT		287

SHALLER, FRANK "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262269	COMPL. DATE	11/02/2010	TOTAL DEPTH	10325	PERF.10277	- 14555	
09	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	6766	2	248	9	N	225	372 1	202
10	7223 X	7181	-0-	-42	-0-	6928	2	253	9	N	230	185 1	247
11	6990 X	6876	-0-	-114	-0-	6632	2	244	9	N	222	184 1	285
12	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	6798	2	252	9	N	229		514
01	6991 X	6991	-0-	-0-	-0-	6750	2	241	9	N	219	376 1	357
02	6322 X	NO RPT	-0-	-6322	-0-					N	NO RPT		357

BROWN B		WELL #:		12	RRCID ->	262421	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10225	- 10395	
09	210 N	137	-0-	-73	-0-	137	2			N	-0-		137
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		137
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		137
12	155 N	20	-0-	-135	-0-	20	2			N	-0-	8 1	129
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-		129
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		129

SHALLER, FRANK		WELL #:		6	RRCID ->	262856	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	12300	PERF.10430	- 11357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		140

HEMPHILL (GRANITE WASH.)														//CONT.// 40311 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
UNIT PETROLEUM COMPANY														//CONT.// 877099											
JARVIS "A"														WELL #:		5H		RRCID -> 263248		COMPL. DATE 12/30/2010		TOTAL DEPTH 10161		PERF.10687 - 13782	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
09		9118 X	9118	-0-	-0-	-0-		8850	2	268	9	N	244	187	1			408							
10		9135 X	9135	-0-	-0-	-0-		8870	2	265	9	N	241	377	1			272							
11		8492 X	8492	-0-	-0-	-0-		8279	2	213	9	N	194	189	1			277							
12		8703 X	8703	-0-	-0-	-0-		8457	2	246	9	N	224	190	1			311							
01		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-		8260	2	205	9	N	186	191	1			306							
02		7859 X	NO RPT	-0-	-7859	-0-						N	NO RPT					306							

KING "A"														WELL #:		1H		RRCID -> 265279		COMPL. DATE 08/19/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10348 - 13964	
09		11216 X	11216	-0-	-0-	-0-		10878	2	338	9	N	307	360	1			194							
10		11371 X	11371	-0-	-0-	-0-		11092	2	279	9	N	254	177	1			271							
11		10604 X	10604	-0-	-0-	-0-		10330	2	274	9	N	249	179	1			341							
12		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-		9416	2	228	9	N	207	185	1			363							
01		10168 X	9984	-0-	-184	-0-		9738	2	246	9	N	224	186	1			401							
02		9512 X	NO RPT	-0-	-9512	-0-						N	NO RPT					401							

TUBB "A"														WELL #:		1H		RRCID -> 266238		COMPL. DATE 03/16/2012		TOTAL DEPTH 10157		PERF.10813 - 14717	
09		2940 X	2932	-0-	-8	-0-		2805	2	127	9	N	115	195	1			161							
10		3475 X	3475	-0-	-0-	-0-		3356	2	119	9	N	108					269							
11		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-		3064	2	116	9	N	105	196	1			178							
12		2948 X	2817	-0-	-131	-0-		2704	2	113	9	N	103					281							
01		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-		2964	2	74	9	N	67	195	1			153							
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-						N	NO RPT					153							

WRIGHT "A"														WELL #:		1H		RRCID -> 267140		COMPL. DATE 06/15/2011		TOTAL DEPTH 10420		PERF.10520 - 14320	
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129							
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					129							

HALEY 153														WELL #:		2H		RRCID -> 267778		COMPL. DATE 03/17/2012		TOTAL DEPTH 10395		PERF.10472 - 14890	
09		5220 X	4825	-0-	-395	-0-		4630	2	195	9	N	177	195	1			155							
10		5394 X	5086	-0-	-308	-0-		4891	2	195	9	N	177					332							
11		5220 X	4598	-0-	-622	-0-		4427	2	171	9	N	155	197	1			290							
12		4489 X	4489	-0-	-0-	-0-		4336	2	153	9	N	139	198	1			231							
01		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-		4673	2	194	9	N	176	200	1			207							
02		4263 X	NO RPT	-0-	-4263	-0-						N	NO RPT					207							

LINDLEY, J.B.														WELL #:		2H		RRCID -> 267878		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 10419		PERF.10343 - 15288	
09		7410 X	6869	-0-	-541	-0-		6697	2	172	9	N	156	184	1			226							
10		7657 X	6936	-0-	-721	-0-		6793	2	143	9	N	130					356							
11		7140 X	6614	-0-	-526	-0-		6478	2	136	9	N	124	183	1			297							
12		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-		6092	2	162	9	N	147	185	1			259							
01		6897 X	6897	-0-	-0-	-0-		6713	2	184	9	N	167	185	1			241							
02		6264 X	NO RPT	-0-	-6264	-0-						N	NO RPT					241							

TEAGUE														WELL #:		3H		RRCID -> 268025		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 10448		PERF.10566 - 13984	
09		6630 X	6369	-0-	-261	-0-		6193	2	176	9	N	160					340							
10		6851 X	6579	-0-	-272	-0-		6391	2	188	9	N	171	389	1			122							
11		6630 X	6398	-0-	-232	-0-		6216	2	182	9	N	165					287							
12		6179 X	6179	-0-	-0-	-0-		5995	2	184	9	N	167	197	1			257							
01		6752 X	6752	-0-	-0-	-0-		6525	2	227	9	N	206	199	1			264							
02		6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-						N	NO RPT					264							

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
ISAACS "D"		WELL #:		2SL	RRCID ->	268059	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	10144	PERF.10798	- 13812
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		14646 X	14646	-0-	-0-	-0-	14005 2	641 9	N	583	578 1	1328
10		14116 X	14116	-0-	-0-	-0-	13516 2	600 9	N	545	576 1	1297
11		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13226 2	573 9	N	521	571 1	1247
12		15440 X	15440	-0-	-0-	-0-	14725 2	715 9	N	650		1897
01		14781 X	14781	-0-	-0-	-0-	13832 2	949 9	N	863	732 1	2028
02		6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-			N	NO RPT		2028

HALEY 155		WELL #:		1H	RRCID ->	268184	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	10243	PERF.10069	- 14268
09		6060 X	5366	-0-	-694	-0-	5206 2	160 9	N	145	185 1	183
10		6231 X	5263	-0-	-968	-0-	5101 2	162 9	N	147		330
11		5850 X	5038	-0-	-812	-0-	4882 2	156 9	N	142	188 1	284
12		4894 X	4894	-0-	-0-	-0-	4740 2	154 9	N	140	190 1	234
01		5146 X	5010	-0-	-136	-0-	4837 2	173 9	N	157	189 1	202
02		4814 X	NO RPT	-0-	-4814	-0-			N	NO RPT		202

ISAACS 'D' SL		WELL #:		3H	RRCID ->	269374	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10050	PERF.10640	- 13846
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ARRINGTON 55		WELL #:		1SL	RRCID ->	269788	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10733	- 15075
09		12510 X	10577	-0-	-1933	-0-	10233 2	344 9	N	313	358 1	622
10		12679 X	10277	-0-	-2402	-0-	9929 2	348 9	N	316	398 1	540
11		11250 X	10005	-0-	-1245	-0-	9594 2	411 9	N	374	180 1	734
12		9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9266 2	363 9	N	330	387 1	677
01		9889 X	9473	-0-	-416	-0-	9124 2	349 9	N	317	385 1	609
02		9251 X	NO RPT	-0-	-9251	-0-			N	NO RPT		609

ARRINGTON 55 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	271974	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	9520	PERF. 9622	- 13813
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE -A-		WELL #:		8SL	RRCID ->	272833	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11211	- 15760
09		23039 X	23039	-0-	-0-	-0-	22587 2	452 9	N	411	387 1	544
10		22510 X	22510	-0-	-0-	-0-	22085 2	425 9	N	386	580 1	350
11		21475 X	21475	-0-	-0-	-0-	21046 2	429 9	N	390		740
12		DLQ G-10	19478	-0-	19478	-0-	19096 2	382 9	N	347	561 1	526
01		DLQ G-10	21221	-0-	21221	-0-	40699	20851 2	N	336		862
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	40699		N	NO RPT		862

GEORGE -A- SL		WELL #:		9H	RRCID ->	272834	COMPL. DATE	01/02/2013	TOTAL DEPTH	10748	PERF.11160	- 15340
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
BROCK -A-		WELL #:		7063SL	RRCID ->	274446	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10676	PERF.11136	- 15467
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	9287 2	410 9	N	373	535 1	448
10		9743 X	9743	-0-	-0-	-0-	9228 2	515 9	N	468	179 1	737
11		13915 X	13915	-0-	-0-	-0-	12861 2	1054 9	N	958	850 1	845
12	DLQ	G-10	12216	-0-	12216	12216	11467 2	749 9	N	681	545 1	981
01	DLQ	G-10	14363	-0-	14363	26579	12853 2	1510 9	N	1373	1412 1	942
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26579			N	NO RPT		942

PRATER 33		WELL #:		2SL	RRCID ->	275056	COMPL. DATE	06/22/2013	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11910	- 16242
09		84911 X	84911	-0-	-0-	-0-	83624 2	1287 9	N	1170	564 1	3070
10		69172 X	69172	-0-	-0-	-0-	67625 2	1547 9	N	1406	1287 1	3189
11		72088 X	72088	-0-	-0-	-0-	70931 2	1157 9	N	1052	1669 1	2572
12	DLQ	G-10	68216	-0-	68216	68216	66921 2	1295 9	N	1177	757 1	2992
01	DLQ	G-10	61202	-0-	61202	129418	60001 2	1201 9	N	1092	1681 1	2403
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	129418			N	NO RPT		2403

PRATER 33 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	276062	COMPL. DATE	06/20/2013	TOTAL DEPTH	11559	PERF.11776	- 16102
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		5H	RRCID ->	276159	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	11928	PERF.12574	- 16475
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		4H	RRCID ->	276182	COMPL. DATE	09/24/2014	TOTAL DEPTH	13055	PERF.13180	- 17402
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PRATER 33		WELL #:		6H	RRCID ->	276517	COMPL. DATE	08/23/2014	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11373	- 12600
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROCK -A- SL		WELL #:		8063H	RRCID ->	276951	COMPL. DATE	05/08/2014	TOTAL DEPTH	10886	PERF.11260	- 14836
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HEMPHILL (GRANITE WASH.)		//CONT.//		40311 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099												
ETHEREDGE A		WELL #:		4046H	RRCID ->	277716	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10936	PERF.10635	- 15570				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	17550	X	15126	-0-	-2424	-0-	14908	2	218	9	N	198	188	1	355	
10	32626	X	32626	-0-	-0-	-0-	31823	2	803	9	N	730	382	1	703	
11	29680	X	29680	-0-	-0-	-0-	29230	2	450	9	N	409	363	1	749	
12	27307	X	27307	-0-	-0-	-0-	26933	2	374	9	N	340	367	1	722	
01	30036	X	30036	-0-	-0-	-0-	29541	2	495	9	N	450	578	1	594	
02	14442	X	NO RPT	-0-	-14442	-0-					N	NO RPT			594	

GEORGE 'A'		WELL #:		1045H	RRCID ->	278110	COMPL. DATE	01/17/2015	TOTAL DEPTH	10714	PERF.10953	- 15067				
09	45120	X	31883	-0-	-13237	-0-	31157	2	726	9	N	660	386	1	513	
10	46624	X	29879	-0-	-16745	-0-	29607	2	272	9	N	247	391	1	369	
11	45120	X	26928	-0-	-18192	-0-	26515	2	413	9	N	375	385	1	359	
12	31084	X	24463	-0-	-6621	-0-	24080	2	383	9	N	348	391	1	316	
01	30566	X	25539	-0-	-5027	-0-	25063	2	476	9	N	433	399	1	350	
02	28594	X	NO RPT	-0-	-28594	-0-					N	NO RPT			350	

ABRAHAM -A-		WELL #:		5026H	RRCID ->	278395	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10960	- 15790				
09	2340	X	1063	-0-	-1277	-0-	995	2	68	9	N	62			268	
10	2418	X	968	-0-	-1450	-0-	940	2	28	9	N	25			293	
11	2340	X	935	-0-	-1405	-0-	927	2	8	9	N	7			300	
12	2418	X	920	-0-	-1498	-0-	920	2			N	-0-			300	
*01	873	X	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			300	
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			300	

ETHEREDGE A SL		WELL #:		5046H	RRCID ->	278565	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10700	PERF.10950	- 15407				
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		RISLEY		WELL #:	1031	RRCID ->	067593	COMPL. DATE	08/17/1976	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10529	- 10625	
09	450	N	211	-0-	-239	-0-	211	3			N	-0-			52	
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			52	
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	N	2			54	
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			54	
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-			54	
*02	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2			56	

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		950639		PRESOTT		WELL #:	1	RRCID ->	149419	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10906	- 10956	
09	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			N	-0-			156	
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			156	
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-			156	
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			156	
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			156	
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			156	

HEMPHILL (GRANITE WASH.) //CONT.// 40311 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639														
WELL #: 108 RRCID -> 228167 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11347 - 11601														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		150 N	82	-0-	-68	-0-	82	2	N	-0-		-0-		
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	N	-0-		-0-		
11		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2	N	-0-		-0-		
12		93 N	84	-0-	-9	-0-	84	2	N	-0-		-0-		
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2	N	-0-		-0-		
02		116 N	105	-0-	-11	-0-	105	2	N	-0-		-0-		

HEMPHILL (GRANITE WASH LOWER) 40311 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
WELL #: 5019 RRCID -> 177883 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11026 - 11930														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		1200 N	859	-0-	-341	-0-	27	1	Y	-0-		32		
10		1209 N	714	-0-	-495	-0-	31	1	Y	-0-		32		
11		1200 N	890	-0-	-310	-0-	26	1	Y	-0-		32		
12		899 N	382	-0-	-517	-0-	19	1	Y	-0-		32		
01		713 N	326	-0-	-387	-0-	29	1	Y	-0-		32		
02		870 N	396	-0-	-474	-0-	29	1	Y	13	1 8	44		
							14	9						

YOUNG 66 WELL #: 2 A RRCID -> 208926 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.10768 - 12246														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		2940 X	2600	-0-	-340	-0-	1112	1	N	104	177 1	102	1 8	
							114	9						
10		2635 X	2501	-0-	-134	-0-	1111	1	N	117	1 8	218		
							129	9						
11		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	1650	1	N	44	134 1	126	2 8	
							48	9						
12		2821 X	2625	-0-	-196	-0-	1705	1	N	58	123 1	61		
							64	9						
01		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	1705	1	N	85	7 1	138	1 8	
							94	9						
*02		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1595	1	N	108	179 1	66	1 8	
							119	9						

YOUNG 66 WELL #: 20 H RRCID -> 242761 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 11691 PERF.11650 - 15494														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		8707 X	8707	-0-	-0-	-0-	1230	1	Y	206	188 1	222	14 8	
							227	9						
10		7285 X	6845	-0-	-440	-0-	977	1	Y	219	186 1	219	36 8	
							241	9						
11		8130 X	7918	-0-	-212	-0-	1450	1	Y	169	17 8	371		
							186	9						
12		8990 X	8499	-0-	-491	-0-	1383	1	Y	218	373 1	216		
							240	9						
01		8990 X	8901	-0-	-89	-0-	1240	1	Y	240	189 1	254	13 8	
							264	9						
02		8410 X	8137	-0-	-273	-0-	1199	1	Y	220	188 1	262	24 8	
							242	9						

OIL AND GAS DIVISION

HEMPHILL (MORROW, UPPER) 40311 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 HOBART RANCH WELL #: 1967 RRCID -> 235827 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13110 - 13116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	15889 X	15889	-0-	-0-	-0-	15877	2	12	9	N	11				48
10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16424	2	15	9	N	14				62
11	15936 X	15936	-0-	-0-	-0-	6	1	15855	2	N	68				130
12	16617 X	16617	-0-	-0-	-0-	75	9								
01	16430 X	16124	-0-	-306	-0-	31	1	16573	2	N	12				142
						13	9								
*02	15458 X	15458	-0-	-0-	-0-	31	1	16038	2	N	50	142	1		50
						55	9								
						29	1	15410	2	N	17				67
						19	9								

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PRATER WELL #: 1 RRCID -> 096578 COMPL. DATE 11/15/1981 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13480 - 13504

09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	N	-0-				-0-
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	31	1	272	2	N	-0-				-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	N	-0-				-0-
12	376 N	376	-0-	-0-	-0-	31	1	345	2	N	-0-				-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	2	N	-0-				-0-
*02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	N	-0-				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 HOBART RANCH WELL #: 1 RRCID -> 053011 COMPL. DATE 04/20/1972 TOTAL DEPTH 16029 PERF.13304 - 13328

09	11970 X	11556	-0-	-414	-0-	11556	2			N	-0-				-0-
10	12369 X	12173	-0-	-196	-0-	12173	2			N	-0-				-0-
11	11737 X	11737	-0-	-0-	-0-	11737	2			N	-0-				-0-
12	11988 X	11988	-0-	-0-	-0-	11988	2			N	-0-				-0-
01	11966 X	11890	-0-	-76	-0-	11890	2			N	-0-				-0-
02	11194 X	11037	-0-	-157	-0-	11037	2			N	-0-				-0-

HEMPHILL (MORROW, UPPER, EAST) 40311 805 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 JONES, MARY WELL #: 1 L RRCID -> 056470 COMPL. DATE 08/09/1973 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12728 - 12750

09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JONES, MARY WELL #: 11 RRCID -> 207609 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12724 - 12746

09	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3			Y	-0-				20
10	4712 X	4331	-0-	-381	-0-	4331	3			Y	-0-				20
11	4890 X	3205	-0-	-1685	-0-	3205	3			Y	-0-				20
12	5053 X	3813	-0-	-1240	-0-	3813	3			Y	-0-				20
01	5053 X	2056	-0-	-2997	-0-	2056	3			Y	-0-				20
02	4553 X	3028	-0-	-1525	-0-	3028	3			Y	-0-				20

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 GEORGE -B- WELL #: 128 RRCID -> 057912 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10747 - 12695

09	3000 N	4705	-0-	1705	3134	4705	2			N	-0-				-0-
10	3100 N	2465	-0-	-635	2499	2465	2			N	-0-				-0-
11	4874 X	2375	-0-	-2499	-0-	2375	2			N	-0-				-0-
12	2418 X	2041	-0-	-377	-0-	2041	2			N	-0-				-0-
01	3286 X	2054	-0-	-1232	-0-	2054	2			N	-0-				-0-
02	3074 X	NO RPT	-0-	-3074	-0-					N	NO RPT				-0-

HEMPHILL, SOUTHEAST (DOUGLAS)		40316 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL				
APACHE CORPORATION		027200										
SANDRA		WELL #: 1		RRCID -> 172572		COMPL. DATE 08/21/1998		TOTAL DEPTH 8320		PERF. 7961 - 8155		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HERMANN (MORROW, UP.)		40709 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
BURNETT OIL CO., INC.		110016										
KIRKPATRICK		WELL #: 1		RRCID -> 196535		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7982 - 8042		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			249

REMNANT ENERGY, INC.		701555		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
BARLOW TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 228652		COMPL. DATE 05/22/2007		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8086 - 8131		
09	150 #	131	-0-	-19	-0-	131	2	N	-0-			67
10	155 #	131	-0-	-24	-0-	131	2	N	-0-			67
11	131 R	131	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-			67
12	125 R	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-			67
01	124 #	116	-0-	-8	-0-	116	2	N	-0-			67
02	116 #	107	-0-	-9	-0-	107	2	N	-0-			67

HIGGINS, NW. (MORROW)		41104 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
STANLEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 076335		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 11758		PERF. 10354 - 10360		
09	1770 N	1683	-0-	-87	-0-	1671	2	12 9	N	11		139
10	1798 N	1745	-0-	-53	-0-	1728	2	17 9	N	15		154
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	1646	2		N	-0-	33 1	121
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1690	2	55 9	N	50		171
01	1736 N	1684	-0-	-52	-0-	1676	2	8 9	N	7		178
02	1595 N	NO RPT	-0-	-1595	-0-				N	NO RPT		178

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
JONES, OLIVE T.		WELL #: 6		RRCID -> 067075		COMPL. DATE 05/19/1976		TOTAL DEPTH 11720		PERF. 11624 - 11638		
09	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2542	2	2 4	N	-0-		118
10	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	2	2 4	N	-0-		118
11	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	2773	2	2 4	N	18		136
						20 9						
12	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2348	2	2 4	N	4		140
						4 9						
01	3100 N	3210	-0-	110	110	3197	2	2 4	N	10		150
						11 9						
*02	2900 N	2928	-0-	28	138	2918	2	2 4	N	7	144 1	13
						8 9						

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JONES, OLIVE T. WELL #: 8 RRCID -> 070551 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 11673 PERF.11530 - 11598														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		330 N	223	-0-	-107	-0-	6	1	215	2	N	-0-		-0-
							2	4						
10		372 N	240	-0-	-132	-0-	6	1	232	2	N	-0-		-0-
							2	4						
11		240 N	198	-0-	-42	-0-	5	1	191	2	N	-0-		-0-
							2	4						
12		217 N	204	-0-	-13	-0-	7	1	195	2	N	-0-		-0-
							2	4						
01		260 N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	249	2	N	-0-		-0-
							2	4						
02		203 N	177	-0-	-26	-0-	7	1	168	2	N	-0-		-0-
							2	4						

JONES, OLIVE T. WELL #: 9 RRCID -> 070552 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12018 PERF.11582 - 11598														
09		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	17	1	1369	2	N	-0-	129 1	11
							2	4						
10		1395 N	1197	-0-	-198	-0-	16	1	1179	2	N	-0-		11
							2	4						
11		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	16	1	1394	2	N	3		14
							2	4	3	9				
12		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	18	1	1418	2	N	10		24
							2	4	11	9				
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	27	1	1678	2	N	-0-		24
							2	4						
*02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	25	1	1487	2	N	-0-		24
							2	4						

JONES, O. T. WELL #: 10 RRCID -> 072547 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11645 - 11660														
09		3420 X	2641	-0-	-779	-0-	52	1	2587	2	N	-0-		65
							2	4						
10		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	61	1	2905	2	N	61		126
							2	4	67	9				
11		3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	106	1	3152	2	N	43		169
							2	4	47	9				
12		3162 X	2934	-0-	-228	-0-	60	1	2847	2	N	23		192
							2	4	25	9				
01		4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	106	1	4488	2	N	-0-		192
							2	4						
*02		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	118	1	4350	2	N	16		208
							2	4	18	9				

JONES, OLIVE T. WELL #: 11 RRCID -> 073936 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 11670 PERF.11535 - 11550														
09		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	69	1	5718	2	N	-0-		15
							2	4						
10		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	83	1	5856	2	N	-0-		15
							2	4						
11		3120 X	227	-0-	-2893	-0-	116	1	2	4	N	99		114
							109	9						
12		3224 X	68	-0-	-3156	-0-	64	1	2	4	N	2		116
							2	9						
*01		5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	71	1	5062	2	N	-0-		116
							2	4						
02		3016 X	81	-0-	-2935	-0-	79	1	2	4	N	-0-		116

HIGGINS, SOUTH (MORROW)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL												
WALTER JONES UNIT //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 078597 COMPL. DATE 09/06/1978 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11600 - 11614												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 N	834	-0-	-66	-0-	7	1	825	2	N	-0-	40
						2	4					
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	8	1	871	2	N	-0-	40
						2	4					
11	916 N	916	-0-	-0-	-0-	6	1	816	2	N	84	124
						2	4	92	9			
12	868 N	803	-0-	-65	-0-	7	1	792	2	N	2	126
						2	4	2	9			
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	10	1	926	2	N	-0-	126
						2	4					
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	11	1	890	2	N	-0-	126
						2	4					

JONES, OLIVE T.												
WELL #: 12 RRCID -> 079085 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11688 - 11876												
09	480 N	337	-0-	-143	-0-	337	2			N	-0-	-0-
10	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2			N	-0-	-0-
11	360 N	250	-0-	-110	-0-	250	2			N	-0-	-0-
12	341 N	203	-0-	-138	-0-	203	2			N	-0-	-0-
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	-0-
02	232 N	179	-0-	-53	-0-	179	2			N	-0-	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
SANSING 147699 WELL #: 1 RRCID -> 085395 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11692												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13

BUSSARD												
WELL #: 1 RRCID -> 166408 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11399 - 11924												
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	50
PLUGGED AND ABANDONED 12/30/2013 - P&A 12/30/13												

ENERVEST OPERATING, L.L.C.												
CABE, RUTH 252131 WELL #: 651 RRCID -> 166719 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11964 - 12010												
09	2460 N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	37	317
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50	367
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	26	393
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	228
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	238
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	248

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 1 RRCID -> 022183 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH 12240 PERF.11930 - 11950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1558 2	20 9	N	18			150
10	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1195 2	20 9	N	18			168
11	540 N	442	-0-	-98	-0-	442 2		N	-0-			168
12	1643 N	748	-0-	-895	-0-	748 2		N	-0-			168
01	1209 N	700	-0-	-509	-0-	687 2	13 9	N	12			180
*02	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2299 2	36 9	N	33			213

NEWCOMER, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 030621 COMPL. DATE 04/16/1963 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11944 - 11975

09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238 2	15 9	N	14			291
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2281 2	28 9	N	25			316
11	2520 N	2048	-0-	-472	-0-	2048 2		N	-0-			316
12	2325 N	2118	-0-	-207	-0-	2118 2		N	-0-			316
01	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 2		N	-0-			316
*02	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2294 2		N	-0-			316

SANSING, ROY WELL #: 1 L RRCID -> 037450 COMPL. DATE 03/05/1965 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11800 - 11820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			121

NEWCOMER, CHARLES G. WELL #: 2 RRCID -> 171451 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12022 - 12040

09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1880 2	26 9	Y	24			202
10	1674 N	1264	-0-	-410	-0-	1250 2	14 9	Y	13			215
11	1620 N	-0-	-0-	-1620	-0-			Y	-0-			215
12	1984 N	1527	-0-	-457	-0-	1527 2		Y	-0-			215
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875 2		Y	-0-			215
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945 2		Y	-0-			215

SANSING, ROY WELL #: 2 RRCID -> 173065 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11730 - 11758

09	5850 X	3662	-0-	-2188	-0-	3662 2		N	-0-			219
10	4991 X	4797	-0-	-194	-0-	4797 2		N	-0-			219
11	4710 X	4451	-0-	-259	-0-	4451 2		N	-0-			219
12	4154 X	3866	-0-	-288	-0-	3866 2		N	-0-			219
01	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	4231 2	41 9	N	37			256
*02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	4621 2		N	-0-			256

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 CRANE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060339 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 11982 PERF.11694 - 11876

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 062932 COMPL. DATE 06/16/1975 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11864 - 11894																	
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				119

CRANE, DOROTHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067374 COMPL. DATE 07/27/1976 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12042 - 12072																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 107388 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11835 - 11854																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CRANE, DOROTHY WELL #: 203 RRCID -> 122771 COMPL. DATE 10/27/1986 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11849 - 11879																	
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				20
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-				20
11	90	N	46	-0-	-44	-0-	-0-	46	2			N	-0-				20
12	372	N	71	-0-	-301	-0-	-0-	71	2			N	-0-				20
01	248	N	125	-0-	-123	-0-	-0-	125	2			N	-0-				20
02	58	N	9	-0-	-49	-0-	-0-	9	2			N	-0-				20

JONES, W.S. & E.C. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 171833 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11822 - 11846																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

CRANE, DOROTHY WELL #: 3 RRCID -> 174441 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11910 - 11934																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

CRANE UNIT #50 WELL #: 2 RRCID -> 175709 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12060 - 12080																	
09	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-				91
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-				91
11	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-	1402	2			N	-0-				91
12	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-				91
01	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-				91
02	1015	N	904	-0-	-111	-0-	-0-	904	2			N	-0-				91

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579									
CRANE		WELL #:		403	RRCID ->	191370	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	12115	PERF.11990	- 12000	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		13912 X	3686	-0-	-10226	-0-	3672 2	14 9	N	13			100
10		3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3687 2	33 9	N	30			130
11		3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	3315 2	20 9	N	18			148
12		2790 X	2736	-0-	-54	-0-	2714 2	22 9	N	20			168
01		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3121 2	41 9	N	37			205
*02		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3643 2	32 9	N	29	206 1		28

NEWCOMER		WELL #:		2049	RRCID ->	199328	COMPL. DATE	06/09/2013	TOTAL DEPTH	12610	PERF.11913	- 12580	
09		6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6351 2	9 9	N	8			248
10		5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	5750 2		N	-0-			248
11		5880 X	4789	-0-	-1091	-0-	4780 2	9 9	N	8	193 1		63
12		6076 X	5285	-0-	-791	-0-	5092 2	193 9	N	175	200 1		38
01		6076 X	5590	-0-	-486	-0-	5573 2	17 9	N	15			53
02		5684 X	5117	-0-	-567	-0-	5111 2	6 9	N	5			58

CRANE, DOROTHY		WELL #:		3050	RRCID ->	211166	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	12228	PERF.11808	- 12000	
09		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535 2		N	-0-			38
10		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2		N	-0-			38
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			38
12		791 N	791	-0-	-0-	-0-	631 2	160 9	N	145			183
01		802 N	802	-0-	-0-	-0-	802 2		N	-0-			183
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 2		N	-0-	135 1		48

NEWCOMER		WELL #:		4049	RRCID ->	211244	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	12454	PERF.12056	- 12228	
09		60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		N	-0-			140
10		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			140
11		60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-			140
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44 2		N	-0-			140
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	42 2		N	-0-			140
*02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-			140

NEWCOMER		WELL #:		3049	RRCID ->	214048	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	12266	PERF.11964	- 12129	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	48			N	-0-			55

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		562560	RRCID ->	166354	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11688	- 11718	
BARNES		WELL #:		2	RRCID ->	166354	COMPL. DATE	08/19/1997	TOTAL DEPTH	12450	PERF.11688	- 11718	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2015 - P/A 06/03/15													

HIGGINS, SOUTH (MORROW)												//CONT.//		41107 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
SAMSON LONE STAR, LLC												744737									
HOOVER UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 061890		COMPL. DATE 05/05/1975		TOTAL DEPTH 11673		PERF.11572 - 11590	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE							
09		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	368	1	4790	2	N	-0-		107							
10		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	433	1	3565	2	N	4		111							
							4	9													
11		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	330	1	2902	2	N	-0-		111							
12		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	543	1	3822	2	N	-0-		111							
01		2146 X	2146	-0-	-0-	-0-	214	1	1932	2	N	-0-		111							
*02		2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	195	1	2645	2	N	-0-		111							
HOOVER ESTATE												WELL #: 1090		RRCID -> 064987		COMPL. DATE 01/04/1976		TOTAL DEPTH 11675		PERF.11596 - 11626	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40							
HOOVER ESTATE												WELL #: 1175		RRCID -> 069823		COMPL. DATE 12/29/1976		TOTAL DEPTH 11650		PERF.11542 - 11556	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		15							
SANSING												WELL #: 1172		RRCID -> 081937		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11583 - 11921	
09		990 N	841	-0-	-149	-0-	60	1	781	2	N	-0-		130							
10		1023 N	741	-0-	-282	-0-	80	1	661	2	N	-0-		130							
11		930 N	179	-0-	-751	-0-	18	1	161	2	N	-0-		130							
12		868 N	291	-0-	-577	-0-	36	1	255	2	N	-0-		130							
01		744 N	464	-0-	-280	-0-	46	1	418	2	N	-0-		130							
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-		130							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												825420									
WILLIAM												WELL #: 1		RRCID -> 168449		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 12220		PERF.11486 - 11502	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
J. J.												WELL #: 1		RRCID -> 168450		COMPL. DATE 03/15/1998		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11700 - 11718	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HEMPHILL				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
VALERIE WELL #: 1 RRCID -> 171753 COMPL. DATE 12/28/1998										TOTAL DEPTH 12150	PERF.11430 - 11624			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/23/2016 - PLUGGED 02/23/16														
MICHELLE WELL #: 1 RRCID -> 171754 COMPL. DATE 12/29/1998										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11540 - 11566			
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2		N	-0-			48
10		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1347	2	8 9	N	7			55
11		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1129	2	33 9	N	30			85
12		1519 N	345	-0-	-1174	-0-	345	2		N	-0-			85
01		1364 N	927	-0-	-437	-0-	927	2		N	-0-			85
*02		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			85
ANDREW WELL #: 1 RRCID -> 171864 COMPL. DATE 12/29/1998										TOTAL DEPTH 12300	PERF.11632 - 11648			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 174533 COMPL. DATE 05/19/1999										TOTAL DEPTH 12200	PERF.11675 - 11688			
09		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	45	1	3092	2	N	10		95
							11	9						
10		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	45	1	2731	2	N	10		105
							11	9						
11		2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	45	1	2210	2	N	12		117
							13	9						
12		2015 X	1270	-0-	-745	-0-	45	1	1222	2	N	3		120
							3	9						
01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	45	1	2533	2	N	-0-		120
*02		2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	45	1	2345	2	N	-0-		120
KNICKER WELL #: 1 RRCID -> 174755 COMPL. DATE 10/15/1999										TOTAL DEPTH 12500	PERF.11772 - 11792			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
WILLIAM WELL #: 2174 RRCID -> 175900 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11432 - 11464													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	45	1	2780	2	N	-0-		102
10	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	45	1	2509	2	N	13		115
						14	9						
11	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	45	1	2107	2	N	-0-		115
12	2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	39	1	2470	2	N	15		130
						17	9						
01	3100 N	3376	-0-	276	276	45	1	3331	2	N	-0-		130
*02	2900 N	2956	-0-	56	332	45	1	2911	2	N	-0-		130

JIM BILL WELL #: 185A RRCID -> 176066 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11760 - 11800													
09	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	45	1	4387	2	N	-0-		-0-
10	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	45	1	4414	2	N	-0-		-0-
11	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	45	1	4090	2	N	-0-		-0-
12	4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	45	1	4117	2	N	-0-		-0-
01	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	45	1	4452	2	N	-0-		-0-
*02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	45	1	4363	2	N	-0-		-0-

JOHN PAUL WELL #: 2092 RRCID -> 176619 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11572 - 11606													
09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	61	1	1502	2	N	-0-		60
10	2139 N	1460	-0-	-679	-0-	68	1	1392	2	N	-0-		60
11	1770 N	1372	-0-	-398	-0-	68	1	1304	2	N	-0-		60
12	1612 N	1430	-0-	-182	-0-	68	1	1362	2	N	-0-		60
01	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	68	1	1392	2	N	-0-		60
*02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	68	1	1380	2	N	-0-		60

MCINTOSH WELL #: 184 RRCID -> 190829 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10528 - 11722													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2016 - PLUGGED 02/02/16													

J. J. WELL #: 2086 RRCID -> 192454 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11400 - 11804													
09	1890 N	1772	-0-	-118	-0-	45	1	1727	2	N	-0-		179
10	1860 N	1834	-0-	-26	-0-	45	1	1789	2	N	-0-		179
11	1830 N	1815	-0-	-15	-0-	45	1	1770	2	N	-0-		179
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	45	1	1810	2	N	-0-		179
01	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	45	1	1800	2	N	-0-		179
02	1769 N	1653	-0-	-116	-0-	45	1	1608	2	N	-0-		179

TAYLOR WELL #: 2173 RRCID -> 194972 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11554 - 11584													
09	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	45	1	5784	2	N	10		34
						11	9						
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	45	1	5372	2	N	17		51
						19	9						
11	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	45	1	4389	2	N	9		60
						10	9						
12	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	45	1	3672	2	N	8		68
						9	9						
01	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	45	1	4442	2	N	-0-		68
*02	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	45	1	4458	2	N	-0-		68

HIGGINS, SOUTH (MORROW) //CONT.// 41107 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 WILLIAM WELL #: 3174 RRCID -> 195527 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11444 - 12060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2016 - PLUGGED 02/11/16														

ANDREW WELL #: 2093 RRCID -> 196525 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11996 - 12022

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALERIE WELL #: 2179 RRCID -> 197983 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11430 - 11462

09	2160 X	1269	-0-	-891	-0-	45	1	1224	2	N	-0-			131
10	1457 N	1452	-0-	-5	-0-	45	1	1407	2	N	-0-			131
11	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	45	1	1600	2	N	-0-			131
12	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	45	1	1921	2	N	-0-			131
01	3100 N	3164	-0-	64	-0-	45	1	3119	2	N	-0-			131
*02	2543 N	2479	-0-	-64	-0-	45	1	2434	2	N	-0-			131

J. J. WELL #: 3086 RRCID -> 198072 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11644 - 11666

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2016 - PLUGGED 01/25/16														

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 199165 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11538 - 11950

09	9570 X	8479	-0-	-1091	-0-	45	1	8434	2	N	-0-			-0-
10	9889 X	8817	-0-	-1072	-0-	45	1	8772	2	N	-0-			-0-
11	8880 X	5661	-0-	-3219	-0-	41	1	5620	2	N	-0-			-0-
12	9176 X	4837	-0-	-4339	-0-	44	1	4793	2	N	-0-			-0-
01	8804 X	5382	-0-	-3422	-0-	45	1	5337	2	N	-0-			-0-
02	8236 X	6597	-0-	-1639	-0-	37	1	6560	2	N	-0-			-0-

TAYLOR WELL #: 3173 RRCID -> 199370 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11450 - 11636

09	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	45	1	4724	2	N	-0-			48
10	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	45	1	4393	2	N	1			49
11	4290 X	3652	-0-	-638	-0-	45	1	3594	2	N	12			61
12	4650 X	3135	-0-	-1515	-0-	45	1	3081	2	N	8			69
01	4650 X	3679	-0-	-971	-0-	45	1	3632	2	N	2			71
02	4350 X	3685	-0-	-665	-0-	45	1	3640	2	N	-0-			71

HIGGINS, SOUTH (MORROW)		//CONT.//		41107 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420									
JOHN PAUL		WELL #:		1	RRCID ->	200957	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.11568 - 11990		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED												01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16	

UPLAND RESOURCES LLC				878931		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
FRANCES		WELL #:		1	RRCID ->	109887	COMPL. DATE	03/09/1984	TOTAL DEPTH	11780	PERF.11588 - 11612		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48

WILLIAM 347		WELL #:		1	RRCID ->	192637	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10780 - 11166		
09	300 N	216	-0-	-84	-0-	216	2		N	-0-			44
10	279 N	211	-0-	-68	-0-	211	2		N	-0-			44
11	270 N	166	-0-	-104	-0-	166	2		N	-0-			44
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2		N	-0-			44
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2		N	-0-			44
02	174 N	163	-0-	-11	-0-	163	2		N	-0-			44

ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.		WELL #:		1048	RRCID ->	223891	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	12250	PERF.11958 - 11984		
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			167
10	376 N	376	-0-	-0-	-0-	373	2	3 9	N	3			170
11	390 N	263	-0-	-127	-0-	255	2	8 9	N	7	160 1		17
12	341 N	161	-0-	-180	-0-	161	2		N	-0-			17
01	552 N	552	-0-	-0-	-0-	550	2	2 9	N	2			19
*02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	379	2	7 9	N	6			25

HIGGINS, WEST (ATOKA)		WELL #:		1	RRCID ->	188379	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10631 - 10641		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HIGGINS, WEST (ATOKA)		//CONT.//		41110 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
FRITZLEN, JOHN				WELL #: 2261	RRCID -> 216433	COMPL. DATE	05/01/2006	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10230	- 10240				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
JONES TRUST				WELL #: 1	RRCID -> 251079	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	10188	PERF.10275	- 13699				
09	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1657	2	24	9	N	22			179
10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1928	2	45	9	N	41			220
11	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1659	2	35	9	N	32			252
12	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	N	3			255
01	1953	N	1754	-0-	-199	-0-	1726	2	28	9	N	25			280
02	1624	N	1566	-0-	-58	-0-	1543	2	23	9	N	21	199	1	102

EOG RESOURCES, INC.				253162		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
FRITZLEN 262				WELL #: 1VH	RRCID -> 241644	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	10267	PERF.10678	- 13055				
09	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	1599	2	6	9	N	5			25
10	1736	X	1595	-0-	-141	-0-	1594	2	1	9	N	1			26
11	1680	X	1359	-0-	-321	-0-	1359	2			N	-0-			26
12	1736	X	727	-0-	-1009	-0-	725	2	2	9	N	2			28
01	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1963	2	3	9	N	3			31
*02	1714	X	1714	-0-	-0-	-0-	1712	2	2	9	N	2			33

FORBAU 266				WELL #: 1H	RRCID -> 249859	COMPL. DATE	04/18/2009	TOTAL DEPTH	10163	PERF.10378	- 10990				
09	1140	X	1084	-0-	-56	-0-	94	1	986	2	N	4			47
10	1178	X	1176	-0-	-2	-0-	97	1	1072	2	N	6			53
11	1110	X	1029	-0-	-81	-0-	87	1	932	2	N	9			62
12	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	89	1	1075	2	N	5			67
01	1178	X	1106	-0-	-72	-0-	97	1	1003	2	N	5			72
*02	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	87	1	1021	2	N	1			73

HIGGINS, W. (CLEVELAND 8600)				41110 200	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
WAYNE CLEVELAND 105				WELL #: 5H	RRCID -> 267207	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	8673	PERF. 8711	- 13020				
09	7380		4123	-0-	-3257	-0-	184	1	3416	2	N	475	668	1	342
10	9347		9347	-0-	-0-	-0-	523	9	7371	2	N	1556	1478	1	420
11	7380		6924	-0-	-456	-0-	5656	2	1268	9	N	1153	757	1	815
12	7626		7021	-0-	-605	-0-	5764	2	1257	9	N	1143	1330	1	627
01	7626		6346	-0-	-1280	-0-	5336	2	1010	9	N	918	1135	1	405
02	7134		5975	-0-	-1159	-0-	4929	2	1046	9	N	951	739	1	617

HIGGINS, W. (NOVI)		41110 425		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		253162									
COOPER 270		WELL #: 1		RRCID -> 225215		COMPL. DATE 01/30/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9953 - 9969		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	891 R	891	-0-	-0-	-0-	374	1	517	2	N	-0-
10	899 #	869	-0-	-30	-0-	386	1	483	2	N	-0-
11	870 #	840	-0-	-30	-0-	374	1	466	2	N	-0-
12	930 #	726	-0-	-204	-0-	386	1	340	2	N	-0-
01	939 R	939	-0-	-0-	-0-	374	1	563	2	N	2
02	870 #	845	-0-	-25	-0-	361	1	483	2	N	3

HIGGINS, W. (MORROW)		41110 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
WRIGHT, MAY M. -E-		WELL #: 1163		RRCID -> 060186		COMPL. DATE 10/01/1974			TOTAL DEPTH 12003 PERF.10660 - 10676		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2193	3	N	126
10	2294 N	2067	-0-	-227	-0-	35	1	2030	3	N	126
11	2220 N	2066	-0-	-154	-0-	28	1	2016	3	N	144
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	46	1	2540	3	N	144
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	43	1	2295	3	N	170
*02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	36	1	1974	3	N	170

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BUSSARD		WELL #: 1191		RRCID -> 084533		COMPL. DATE 08/14/1979			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10547 - 10557		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
FOSTER 248		WELL #: 1		RRCID -> 164228		COMPL. DATE 12/11/1996			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10354 - 10405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	N	212
10	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	59	1	1055	2	N	212
11	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	54	1	1486	2	N	58
12	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	61	1	1338	2	N	58
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	74	1	1198	2	N	58
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58

RADAR		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1161		RRCID -> 168444		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 11379 PERF.10340 - 10357				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
09	896 N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	N	104
10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	N	112
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	693	2	N	125
12	220 N	220	-0-	-0-	-0-	19	1	198	2	N	128
01	992 N	153	-0-	-839	-0-	153	2			N	128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	128

HIGGINS, W. (MORROW)		//CONT.//		41110 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175							
BUSSARD, JESS R.		WELL #:		1	RRCID ->	022182	COMPL. DATE	01/24/1963	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10564 - 10574
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2	N	-0-		498
10	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1679	2	N	-0-		498
11	1710 N	1564	-0-	-146	-0-	1564	2	N	-0-		498
12	2015 N	1290	-0-	-725	-0-	1290	2	N	-0-		498
01	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1590	2	N	-0-		498
*02	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097	2	N	-0-		498

HIGGINS, W. (MORROW LOWER)				41110 625	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
JONES		WELL #:		185	RRCID ->	152878	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11624 - 11638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	3480 #	3328	-0-	-152	-0-	47	1	N	-0-		131
10	3758 R	3758	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-		131
11	3659 R	3659	-0-	-0-	-0-	47	1	N	62		193
12	3441 #	2828	-0-	-613	-0-	43	1	N	16	189 1	20
01	3751 #	3678	-0-	-73	-0-	67	1	N	-0-		20
*02	4130 R	4130	-0-	-0-	-0-	57	1	N	20		40

UPLAND RESOURCES LLC				878931	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
LOCKHART 56											
		WELL #:		3	RRCID ->	241225	COMPL. DATE	05/09/2007	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11596 - 11622
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		225

HIGGINS, WEST (TONKAWA)				41110 800	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200							
SPARKS, ELMER E. "A"		WELL #:		4	RRCID ->	174102	COMPL. DATE	10/22/1984	TOTAL DEPTH	11100	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	960 #	702	-0-	-258	-0-	666	3	N	33	177 1	82
10	1155 R	1155	-0-	-0-	-0-	1081	3	N	67		149
11	960 #	931	-0-	-29	-0-	886	3	N	41	175 1	15
12	992 #	968	-0-	-24	-0-	905	3	N	57		72
01	992 #	922	-0-	-70	-0-	865	3	N	52		124
02	928 #	914	-0-	-14	-0-	834	3	N	73		197

HITCH (MORROW UPPER)				41670 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HANSFORD		
SULLIVAN & CO.				828375							
THORESON		WELL #:		1	RRCID ->	056008	COMPL. DATE	07/04/1973	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6722 - 6734
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	870 #	595	-0-	-275	-0-	595	2	N	-0-		-0-
10	537 R	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		-0-
11	527 R	527	-0-	-0-	-0-	527	2	N	-0-		-0-
12	775 R	775	-0-	-0-	-0-	775	2	N	-0-		-0-
01	806 R	806	-0-	-0-	-0-	806	2	N	-0-		-0-
02	580 #	NO RPT	-0-	-580	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (ATOKA)		41693 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC. THORSON, DONNIE L.		039870		WELL #: 1		RRCID -> 108736		COMPL. DATE 01/13/1983		TOTAL DEPTH 7240 PERF. 6258 - 6278	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	711 N	711	-0-	-0-	-0-	693 2	18 9	N	16		126
10	713 N	621	-0-	-92	-0-	604 2	17 9	N	15		141
11	720 N	716	-0-	-4	-0-	659 2	57 9	N	52		193
12	744 N	644	-0-	-100	-0-	633 2	11 9	N	10		203
*01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		203
*02	696 N	676	-0-	-20	-0-	676 2		N	-0-		203

HITCHLAND (MORROW, UP.)		41693 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
WAKITA OPERATING, LLC VENNEMAN, J.		891725		WELL #: 1		RRCID -> 147519		COMPL. DATE 10/03/1993		TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6698 - 6716	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
HITCHLAND GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 051791		COMPL. DATE 12/06/1971		TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6647 - 6655			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	3060 X	1166	-0-	-1894	-0-	22 1	1144 2	N	-0-		-0-
10	3162 X	2158	-0-	-1004	-0-	33 1	2125 2	N	-0-		-0-
11	2940 X	2747	-0-	-193	-0-	42 1	2705 2	N	-0-		-0-
12	3007 X	2660	-0-	-347	-0-	43 1	2617 2	N	-0-		-0-
01	2263 X	1589	-0-	-674	-0-	30 1	1559 2	N	-0-		-0-
02	2668 X	2605	-0-	-63	-0-	42 1	2563 2	N	-0-		-0-

HITCHLAND GU -8-		WELL #: 1		RRCID -> 058480		COMPL. DATE 03/29/1974		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6661 - 6699			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	79 1	4734 2	N	4	47 1	12
10	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	77 1	5302 2	N	-0-		12
11	4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	71 1	4763 2	N	-0-		12
12	4991 X	4385	-0-	-606	-0-	68 1	4317 2	N	-0-		12
01	5394 X	4013	-0-	-1381	-0-	71 1	3942 2	N	-0-		12
02	5046 X	4542	-0-	-504	-0-	71 1	4471 2	N	-0-		12

HITCHLAND (4640)		41693 750		ASSOCIATED		49B		CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. JACKSON, LOLA K.		147699		WELL #: 5		RRCID -> 022200		COMPL. DATE 07/14/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4628 - 4652	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 #	659	-0-	-31	-0-	659 2		N	-0-		-0-
10	713 #	637	-0-	-76	-0-	637 2		N	-0-		-0-
11	690 #	641	-0-	-49	-0-	641 2		N	-0-		-0-
12	713 #	565	-0-	-148	-0-	565 2		N	-0-		-0-
01	713 #	639	-0-	-74	-0-	639 2		N	-0-		-0-
02	638 #	575	-0-	-63	-0-	575 2		N	-0-		-0-

JACKSON, S. P.		WELL #: 3		RRCID -> 022202		COMPL. DATE 10/20/1958		TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HITCHLAND (4640) CONOCOPHILLIPS COMPANY BYRNE		//CONT.//		41693 750	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD							
				172232			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4573 -	4589	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09		420 #	418	-0-	-2	-0-	418 3	N	-0-			-0-		
10		441 R	441	-0-	-0-	-0-	441 3	N	-0-			-0-		
11		420 #	419	-0-	-1	-0-	419 3	N	-0-			-0-		
12		458 R	458	-0-	-0-	-0-	458 3	N	-0-			-0-		
01		451 R	451	-0-	-0-	-0-	451 3	N	-0-			-0-		
*02		426 R	426	-0-	-0-	-0-	426 3	N	-0-			-0-		

VT VISTATEX ENERGY LLC MCCUTCHEN -A-				887723			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4626 -	4652	
09		600 #	536	-0-	-64	-0-	536 2	N	-0-			-0-		
10		631 R	631	-0-	-0-	-0-	631 2	N	-0-			-0-		
11		780 #	674	-0-	-106	-0-	674 2	N	-0-			-0-		
12		806 #	640	-0-	-166	-0-	640 2	N	-0-			-0-		
01		806 #	709	-0-	-97	-0-	709 2	N	-0-			-0-		
02		638 #	495	-0-	-143	-0-	495 2	N	-0-			-0-		

XTO ENERGY INC. HITCHLAND GU -1-				945936			WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4586 -	4607	
09		1691 R	1691	-0-	-0-	-0-	27 1	1664 2	Y	-0-		-0-		
10		1662 R	1662	-0-	-0-	-0-	23 1	1639 2	Y	-0-		-0-		
11		1471 R	1471	-0-	-0-	-0-	21 1	1450 2	Y	-0-		-0-		
12		1752 R	1752	-0-	-0-	-0-	26 1	1726 2	Y	-0-		-0-		
01		1736 #	1563	-0-	-173	-0-	26 1	1537 2	Y	-0-		-0-		
02		1624 #	1459	-0-	-165	-0-	22 1	1437 2	Y	-0-		-0-		

HITCHLAND GU -5-							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4604 -	4622
09		1344 R	1344	-0-	-0-	-0-	21 1	1323 2	Y	-0-		-0-		
10		1375 R	1375	-0-	-0-	-0-	19 1	1356 2	Y	-0-		-0-		
11		1320 #	1247	-0-	-73	-0-	17 1	1230 2	Y	-0-		-0-		
12		1395 #	1306	-0-	-89	-0-	19 1	1287 2	Y	-0-		-0-		
01		1395 #	1014	-0-	-381	-0-	17 1	997 2	Y	-0-		-0-		
02		1305 #	781	-0-	-524	-0-	12 1	769 2	Y	-0-		-0-		

HITCHLAND GU -6-							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	4611 -	4626	
09		1461 R	1461	-0-	-0-	-0-	23 1	1438 2	Y	-0-		-0-		
10		1474 R	1474	-0-	-0-	-0-	20 1	1454 2	Y	-0-		-0-		
11		1295 R	1295	-0-	-0-	-0-	18 1	1277 2	Y	-0-		-0-		
12		1519 #	1144	-0-	-375	-0-	17 1	1127 2	Y	-0-		-0-		
01		1333 #	586	-0-	-747	-0-	10 1	576 2	Y	-0-		-0-		
02		1247 #	1139	-0-	-108	-0-	17 1	1122 2	Y	-0-		-0-		

HITCHLAND GAS UNIT 8							WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	6674 -	6710	
09	DLQ	G-10	2242	-0-	2242	5871	35 1	2207 2	N	-0-	83 1	-	2	
10	DLQ	G-10	4235	-0-	4235	10106	58 1	4177 2	N	-0-			2	
11		13818 R	3712	-0-	-10106	-0-	52 1	3660 2	N	-0-			2	
12		3737 R	3737	-0-	-0-	-0-	56 1	3681 2	N	-0-			2	
01		4247 #	3551	-0-	-696	-0-	60 1	3491 2	N	-0-			2	
02		3973 #	3390	-0-	-583	-0-	51 1	3339 2	N	-0-			2	

HITCHLAND, WEST (MORROW, LOWER)		41699 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
HITCH -F-		WELL #: 3		RRCID -> 073509		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7108 PERF. 6790 - 6798						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	102 1	1888	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	105 1	2105	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	102 1	2086	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	105 1	1842	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	105 1	1808	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	99 1	1663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HITCH -E-		WELL #: 3		RRCID -> 149590		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6766 - 6777						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW, UPPER)		41699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
THOR		WELL #: 3		RRCID -> 228161		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6550 - 6566						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HITCHLAND, WEST (MORROW "D", UP)		41699 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232														
THOR		WELL #: 4		RRCID -> 250179		COMPL. DATE 05/12/2009		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 6776 - 6780						
09	2096	R	2096	-0-	-0-	-0-	2096 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
10	2418	#	2354	-0-	-64	-0-	2354 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
11	2340	#	2254	-0-	-86	-0-	2254 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
12	2418	#	1842	-0-	-576	-0-	1842 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
01	2356	#	2096	-0-	-260	-0-	2096 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62
02	2204	#	2062	-0-	-142	-0-	2027 3	35	9	N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	94

HODGES (DES MOINES)		41878 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
MORRISON, MARY T. ET AL -H-		WELL #: 1194		RRCID -> 127561		COMPL. DATE 05/01/1988		TOTAL DEPTH 8225		PERF. 8050 - 8086						
09	2996	R	2996	-0-	-0-	-0-	2996 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	40
10	2821	#	1862	-0-	-959	-0-	1795 3	67	9	N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	101
11	2836	R	2836	-0-	-0-	-0-	2814 3	22	9	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	121
12	3029	R	3029	-0-	-0-	-0-	3007 3	22	9	N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	141
*01	3017	R	3017	-0-	-0-	-0-	3017 3			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141
*02	2924	R	2924	-0-	-0-	-0-	2814 3	110	9	N	100	198	1	-0-	-0-	43

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
HARBAUGH, P.A.		WELL #: 34		RRCID -> 181374		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 8873		PERF. 7191 - 7628						
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

HODGES (DES MOINES) //CONT.// 41878 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HODGES WELL #: 1193 RRCID -> 149203 COMPL. DATE 04/18/1969 TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1860 #	1717	-0-	-143	-0-	1697	2	20	9	N	18				53
10	1922 #	1776	-0-	-146	-0-	1744	2	32	9	N	29				82
11	1830 #	1563	-0-	-267	-0-	1534	2	29	9	N	26				108
12	1876 R	1876	-0-	-0-	-0-	1839	2	37	9	N	34				142
01	1860 #	1737	-0-	-123	-0-	1701	2	36	9	N	33				175
02	1653 #	1538	-0-	-115	-0-	1510	2	28	9	N	25				200

REMORA OPERATING, LLC 701613
 MORRISON, MARY T. WELL #: 2 RRCID -> 079974 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8073 - 8123

09	237 R	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-				-0-
10	248 #	231	-0-	-17	-0-	231	2			N	-0-				-0-
11	240 #	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-				-0-
12	248 #	205	-0-	-43	-0-	205	2			N	-0-				-0-
01	248 #	129	-0-	-119	-0-	129	2			N	-0-				-0-
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-

HODGES (MORROW, MIDDLE) 41878 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 HODGES -G- WELL #: 1933 RRCID -> 169636 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9451 - 10119

09	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2780	2	46	9	N	42				145
10	2899 N	2899	-0-	-0-	-0-	2897	2	2	9	N	2				147
11	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2790	2	7	9	N	6				153
12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2835	2	1	9	N	1				154
01	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2613	2	3	9	N	3				157
*02	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2728	2	9	9	N	8				165

HODGES, MINNIE WELL #: 4002 RRCID -> 171757 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10030 - 10046

09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2360	2	9	9	N	8				77
10	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	2305	2	4	9	N	4				81
11	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2323	2	11	9	N	10				91
12	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2373	2	6	9	N	5				96
01	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2327	2	9	9	N	8				104
02	2262 N	2196	-0-	-66	-0-	2192	2	4	9	N	4				108

CIMAREX ENERGY CO. 153438
 BROWNLEE RANCH 49 WELL #: 2 RRCID -> 229475 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9986 - 10200

09	2610 X	2547	-0-	-63	-0-	2547	3			N	-0-				149
10	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3			N	-0-				149
11	2370 X	2308	-0-	-62	-0-	2308	3			N	-0-				149
12	2635 X	2266	-0-	-369	-0-	2266	3			N	-0-				149
01	2883 X	2215	-0-	-668	-0-	2214	3	1	9	N	1				150
*02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2869	3	15	9	N	14				164

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 HODGES WELL #: 1039 RRCID -> 202255 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 10130 - 10137

09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	1508	3			N	-0-				110
10	1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1523	3	10	9	N	9				119
11	1500 N	1449	-0-	-51	-0-	1440	3	9	9	N	8				127
12	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	1419	3	7	9	N	6				133
01	1519 N	1230	-0-	-289	-0-	1230	3			N	-0-				133
02	1392 N	914	-0-	-478	-0-	906	3	8	9	N	7				140

HODGES (MORROW, MIDDLE)		//CONT.//		41878 590	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795							
MORRISON, MARY T.		WELL #:		1	RRCID ->	161288	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	10715	PERF. 9954 - 9964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2094 N	2094	-0-	-0-	2094	2	N	-0-		205
10		2114 N	2114	-0-	-0-	2114	2	N	-0-		205
11		2031 N	2031	-0-	-0-	2031	2	N	-0-		205
12		2170 N	2129	-0-	-41	2129	2	N	-0-		205
01		2108 N	2029	-0-	-79	2029	2	N	-0-		205
*02		2018 N	2018	-0-	-0-	2018	2	N	-0-		205

REMORA OPERATING, LLC				701613					CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T.		WELL #:		3	RRCID ->	124259	COMPL. DATE	05/14/1987	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10016 - 10026
09		493 N	493	-0-	-0-	493	2	N	-0-		-0-
10		527 N	458	-0-	-69	458	2	N	-0-		-0-
11		510 N	425	-0-	-85	425	2	N	-0-		-0-
12		505 N	505	-0-	-0-	505	2	N	-0-		-0-
01		465 N	391	-0-	-74	391	2	N	-0-		-0-
*02		451 N	451	-0-	-0-	451	2	N	-0-		-0-

HODGES (MORROW, UP)				41878 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION				027200							
HODGES -G-		WELL #:		1933	RRCID ->	168603	COMPL. DATE	03/15/1998	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9451 - 9474
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560					CNTY: ROBERTS		
MORRISON, MARY T. ET AL "H"		WELL #:		1941	RRCID ->	224067	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL DEPTH	10892	PERF. 9318 - 9370
09		60 N	31	-0-	-29	15	1	16	2	N	-0-
10		40 N	40	-0-	-0-	16	1	24	2	N	-0-
11		33 N	33	-0-	-0-	19	1	14	2	N	-0-
12		60 N	60	-0-	-0-	31	1	29	2	N	-0-
01		45 N	45	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-
*02		42 N	42	-0-	-0-	14	1	28	2	N	-0-

HOOVER, NE. (CHASE)				42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY		
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH		WELL #:		1023	RRCID ->	150066	COMPL. DATE	07/23/1993	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3650 - 3668
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUTH -3-		WELL #:		2	RRCID ->	150067	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3717 - 3994
09		150 N	-0-	-0-	-150			N	-0-		-0-
10		62 N	-0-	-0-	-62			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, NE. (CHASE)		//CONT.//		42512 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160								
SPEARMAN -23-		WELL #:		1	RRCID ->	150068	COMPL. DATE	02/10/1994	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 3654 - 3672	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2580 N	1399	-0-	-1181	-0-	1399	3	N	-0-			-0-
10	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	1393	3	N	-0-			-0-
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3	N	-0-			-0-
12	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243	3	N	-0-			-0-
02	1334 N	1169	-0-	-165	-0-	1169	3	N	-0-			-0-

SPEARMAN, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	150069	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 3654 - 3660	
09	3115 X	3045	-0-	-70	-0-	3045	3	N	-0-			-0-
10	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	3	N	-0-			-0-
11	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
12	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	3	N	-0-			-0-
01	3162 X	2922	-0-	-240	-0-	2922	3	N	-0-			-0-
*02	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	3	N	-0-			-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	198781	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 3710 - 3792	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		42512 200		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC		763160										
SPEARMAN 26		WELL #:		2 T	RRCID ->	166665	COMPL. DATE	07/01/1997	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9108 - 9141	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	196369	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8881 - 8941	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197529	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8954 - 8960	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HOOVER, NE (ELLENBURGER)		//CONT.//		42512 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160							
SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200001	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 9062 - 9067
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-						-0-

HOOVER, NE. (ELLENBURGER "B")				42512 201	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
SEEK ENERGY, LLC				763160							
RUTH 23		WELL #:		6	RRCID ->	167835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9210	PERF. 8504 - 8600
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	186105	COMPL. DATE	10/18/2001	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9066 - 9076
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)				42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY				
SEEK ENERGY, LLC				763160								
SPEARMAN 23		WELL #:		5	RRCID ->	173563	COMPL. DATE	11/20/2003	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8636 - 8735	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	817		N	256	181	1	183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	817		N	542	360	1	365
11		0 W	-0-	-0-	-0-	817		N	6	188	1	183
12		817 X	-0-	-0-	-817			N	-0-	180	1	3
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
*02	1507	N	1507	-0-	-0-		979 3	528 9	N	480	182 1	301

SPEARMAN 23		WELL #:		6	RRCID ->	197528	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF. 8398 - 8816
09	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	0		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09396 10/05/2014

RUTH 23		WELL #:		7	RRCID ->	197612	COMPL. DATE	11/22/2003	TOTAL DEPTH	9162	PERF. 8593 - 8941
09	0	N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341			N	-0-		-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90			N	-0-		-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	405	N	405	-0-	-0-	405 3		N	-0-		-0-
*02	403	N	403	-0-	-0-	403 3		N	-0-		-0-

HOOVER, NE (GRANITE WASH)		//CONT.//		42512 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC		//CONT.//		763160									
SPEARMAN 23		WELL #:		7T	RRCID ->	198171	COMPL. DATE	06/16/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	6720 -	6724
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
11	8220 X	-0-	-0-	-8220	-0-				N	-0-			-0-
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
02	87 X	-0-	-0-	-87	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		8	RRCID ->	200002	COMPL. DATE	09/25/2003	TOTAL DEPTH	9190	PERF.	7832 -	9067
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

HOOVER, NE (VIRGIL LIME)				42512 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY					
SEEK ENERGY, LLC				763160									
RUTH		WELL #:		702	RRCID ->	191406	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	5100 -	5284
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SPEARMAN 23		WELL #:		7	RRCID ->	198170	COMPL. DATE	12/05/2015	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	4827 -	4833
*06	T. A.	8211	-0-	8211	8211	8211	3		N	-0-			-0-
*07	T. A.	6247	-0-	6247	14458	6247	3		N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	14458				N	-0-			-0-
*09	SHUT IN	82	-0-	82	14540	82	3		N	-0-			-0-
*10	SHUT IN	82	-0-	82	14622	82	3		N	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	14622				N	-0-			-0-
*12	SHUT IN	13651	-0-	13651	28273	13651	3		N	-0-			-0-
*01	23498	13727	-0-	-9771	18502	13727	3		N	-0-			-0-
*02	21982	12937	-0-	-9045	9457	12937	3		N	-0-			-0-

RUTH 23		WELL #:		5	RRCID ->	223183	COMPL. DATE	05/18/2004	TOTAL DEPTH	9013	PERF.	4930 -	5042
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOPKINS (MORROW) 42556 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 186937
HAGGARD WELL #: 74A RRCID -> 109888 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 11546 - 11806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4800 X	3822	-0-	-978	-0-	3791 2	31 9	N	28			97
10	4960 X	4067	-0-	-893	-0-	4064 2	3 9	N	3			100
11	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4255 2	65 9	N	59			159
12	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4547 2	7 9	N	6			165
01	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	4392 2	6 9	N	5			170
02	3915 X	NO RPT	-0-	-3915	-0-			N	NO RPT			170

HORIZON (CLEVELAND) 42597 332 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
ATHENA ENERGY, INC. 036051
COLLARD-SCHNELL GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 022226 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6284 - 7492

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	26242			N	NO RPT			18

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
LANDIS-A- WELL #: 1 U RRCID -> 085884 COMPL. DATE 10/17/1979 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6162 - 6200

09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORIZON (DES MOINES) 42597 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
LYNN WELL #: 1050 RRCID -> 123566 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6744 - 7465

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORIZON (MARMATON) 42597 382 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
DAVIS 106 WELL #: 4 RRCID -> 220159 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6645 - 6684

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			30

OIL AND GAS DIVISION

HORIZON (MORROW UPPER)		42597 498		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
PARNELL 475		WELL #: 7		RRCID -> 228047		COMPL. DATE 02/01/2007		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8931 - 8940				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2	N	-0-			90
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-			90
11	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2	N	-0-			90
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	N	-0-			90
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2	N	-0-			90
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			90

HORIZON (OSWEGO)		42597 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 3		RRCID -> 227780		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 8081 PERF. 6920 - 6930				
09	65 N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-	63
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	N	-0-	63
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	6	1	52	2	N	-0-	63
12	62 N	20	-0-	-42	-0-	2	1	18	2	N	-0-	63
01	229 N	229	-0-	-0-	-0-	22	1	207	2	N	-0-	63
02	58 N	54	-0-	-4	-0-	5	1	49	2	N	-0-	63

HORIZON, E. (UPPER MORROW)		42598 385		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005										
DANIEL, S. P.		WELL #: 4		RRCID -> 164231		COMPL. DATE 04/18/1997		TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8046 - 8053				
09	360 #	350	-0-	-10	-0-	350	3			N	-0-	-0-
10	434 #	384	-0-	-50	-0-	384	3			N	-0-	-0-
11	420 #	362	-0-	-58	-0-	362	3			N	-0-	-0-
12	434 #	368	-0-	-66	-0-	368	3			N	-0-	-0-
01	372 #	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-	-0-
02	348 #	318	-0-	-30	-0-	318	3			N	-0-	-0-

HORSE CREEK, EAST (TONKAWA)		42678 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131										
WHITE "9"		WELL #: 2		RRCID -> 177863		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5334 - 5354				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
BARTON, HUGH D.		WELL #: 2		RRCID -> 097719		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 7793 - 7892				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.// 42682 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 4464		RRCID -> 145197		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7844 - 7929				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HILL, PERCY E.		WELL #: 5464		RRCID -> 145198		COMPL. DATE 04/12/1993		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7798 - 7874						
09		180 N	146	-0-	-34	-0-	146	3		N	-0-			-0-
10		186 N	144	-0-	-42	-0-	144	3		N	-0-			-0-
11		150 N	134	-0-	-16	-0-	134	3		N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
*01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-

BARTON, HUGH D.		WELL #: 3		RRCID -> 159488		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7848 - 7944						
09		2490 N	2339	-0-	-151	-0-	137	1	2006	3	N	176		341
							2	4	194	9				
10		2697 N	1980	-0-	-717	-0-	117	1	1851	3	N	9	184	1
							2	4	10	9				166
11		2040 N	1009	-0-	-1031	-0-	51	1	897	3	N	54		220
							2	4	59	9				
12		2418 N	1550	-0-	-868	-0-	82	1	1327	3	N	126	179	1
							2	4	139	9				167
01		1984 N	1550	-0-	-434	-0-	91	1	1457	3	N	-0-		167
							2	4						
*02		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1810	3	N	180	182	1
							2	4	198	9				165

PORTER, JACK R. "B"		WELL #: 1381		RRCID -> 183747		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7822 - 7888						
09		607 N	607	-0-	-0-	-0-	6	1	599	3	N	-0-		55
							2	4						
10		682 N	675	-0-	-7	-0-	7	1	660	3	N	5		60
							2	4	6	9				
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	6	1	602	3	N	-0-		60
							2	4						
12		620 N	556	-0-	-64	-0-	6	1	548	3	N	-0-		60
							2	4						
01		724 N	724	-0-	-0-	-0-	7	1	715	3	N	-0-		60
							2	4						
*02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	6	1	640	3	N	-0-		60
							2	4						

OIL AND GAS DIVISION

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//	42682 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131								
HAZLETT		WELL #:	1	RRCID ->	055110	COMPL. DATE	03/10/1973	TOTAL DEPTH	10768	PERF. 7802 - 7820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2				106
10		930 N	813	-0-	-117	-0-	766 2	47 9	N	43	149
11		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1077 2	34 9	N	31	180
12		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-	180
01		806 N	804	-0-	-2	-0-	804 2		N	-0-	180
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	180

PORTER		WELL #:	1	RRCID ->	055580	COMPL. DATE	06/11/1973	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7822 - 7886	
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611 2		N	-0-	-0-
10		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		N	-0-	-0-
11		630 N	610	-0-	-20	-0-	610 2		N	-0-	-0-
12		T. A.	485	-0-	485	-0-	485 2		N	-0-	-0-
01		T. A.	649	-0-	649	-0-	1134 2		N	-0-	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1134		N	NO RPT	-0-

EOG RESOURCES, INC.			253162								
BARTON 465		WELL #:	6 H	RRCID ->	209220	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7910 - 9922	
09		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2326 2	2 9	N	2	22
10		2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1966 2		N	-0-	22
11		2070 N	2068	-0-	-2	-0-	2067 2	1 9	N	1	23
12		2418 N	2235	-0-	-183	-0-	2231 2	4 9	N	4	27
01		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2178 2	6 9	N	5	32
02		2001 N	1835	-0-	-166	-0-	1835 2		N	-0-	32

LE NORMAN OPERATING LLC			491579								
BARTON ESTATE		WELL #:	2378	RRCID ->	097721	COMPL. DATE	01/19/1982	TOTAL DEPTH	10654	PERF. 7842 - 8194	
09		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 2		N	-0-	173
10		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221 2		N	-0-	173
11		990 N	855	-0-	-135	-0-	855 2		N	-0-	173
12		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142 2		N	-0-	173
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134 2		N	-0-	173
*02		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-	173

BARTON ESTATE		WELL #:	4	RRCID ->	190134	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7937 - 7992	
09		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 2		N	-0-	101
10		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2		N	-0-	101
11		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669 2		N	-0-	101
12		1829 N	1655	-0-	-174	-0-	1655 2		N	-0-	101
01		1798 N	1675	-0-	-123	-0-	1675 2		N	-0-	101
*02		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1649 2	1 9	N	1	102

BARTON ESTATES		WELL #:	6378	RRCID ->	209158	COMPL. DATE	11/10/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF. 7854 - 7932	
09		2610 X	2588	-0-	-22	-0-	2588 2		N	-0-	108
10		2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644 2		N	-0-	108
11		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2715 2	2 9	N	2	110
12		2666 X	2203	-0-	-463	-0-	2203 2		N	-0-	110
01		2635 N	2183	-0-	-452	-0-	2183 2		N	-0-	110
*02		2900 N	3081	-0-	181	-0-	3081 2		N	-0-	110

HORSE CREEK, NW (CLEVELAND)		//CONT.//		42682 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
BARTON ESTATES		WELL #:		5378	RRCID ->	211364	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	8232	PERF.	7913 - 7990
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		102

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8345 - 9930		
HILL, PERCY E.		WELL #:		4641H	RRCID ->	245015	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	8345 - 9930
09	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	30	1	2232	2	N	-0-	133
10	2511 N	2261	-0-	-250	-0-	27	1	2234	2	N	-0-	133
11	2280 N	2116	-0-	-164	-0-	28	1	2088	2	N	-0-	133
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	29	1	2298	2	N	-0-	133
01	2263 N	2260	-0-	-3	-0-	30	1	2230	2	N	-0-	133
02	2059 N	1990	-0-	-69	-0-	27	1	1963	2	N	-0-	133

SAMSON LONE STAR, LLC				744737						TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7854 - 8256		
HILL		WELL #:		2	RRCID ->	080953	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	8366	PERF.	7854 - 8256
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1003	2	3	9	N	3	209
10	1147 N	956	-0-	-191	-0-	950	2	6	9	N	5	214
11	1050 N	992	-0-	-58	-0-	971	2	21	9	N	19	40
12	1054 N	1011	-0-	-43	-0-	998	2	13	9	N	12	52
01	961 N	890	-0-	-71	-0-	881	2	9	9	N	8	60
02	957 N	850	-0-	-107	-0-	833	2	17	9	N	15	75

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420						TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8280 - 12010		
ROGERS		WELL #:		2H	RRCID ->	262266	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	8184	PERF.	8280 - 12010
09	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1025	2	131	9	N	119	262
10	629 N	629	-0-	-0-	-0-	532	2	97	9	N	88	163
11	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1272	2	52	9	N	47	210
12	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2569	2	144	9	N	131	341
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-	154
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	78	232

LANDERS				WELL #:	2H	RRCID ->	264364	COMPL. DATE	09/01/2011	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	8240 - 11764	
09	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	174	1	2669	2	N	155		292	
						171	9							
10	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	91	181	1	202
						100	9							
11	2850 N	2785	-0-	-65	-0-	174	1	2501	2	N	100			302
						110	9							
12	2945 N	2655	-0-	-290	-0-	152	1	2379	2	N	113	175	1	240
						124	9							
01	2945 N	2560	-0-	-385	-0-	174	1	2277	2	N	99			339
						109	9							
02	2697 N	2275	-0-	-422	-0-	174	1	2010	2	N	83	181	1	241
						91	9							

HORSE CREEK, NW (MORROW LO) 42682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BROADDUS, ANDREW S. WELL #: 1293 RRCID -> 067003 COMPL. DATE 04/13/1976 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10832 - 10930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	700 N	700	-0-	-0-	-0-	7 1	691 3	N	-0-			-0-
						2 4						
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	7 1	645 3	N	-0-			-0-
						2 4						
11	588 N	588	-0-	-0-	-0-	5 1	581 3	N	-0-			-0-
						2 4						
12	713 N	577	-0-	-136	-0-	6 1	569 3	N	-0-			-0-
						2 4						
01	651 N	585	-0-	-66	-0-	7 1	576 3	N	-0-			-0-
						2 4						
02	580 N	539	-0-	-41	-0-	5 1	532 3	N	-0-			-0-
						2 4						

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
RACHEL -A- WELL #: 1 RRCID -> 054342 COMPL. DATE 11/16/1972 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10884 - 10900

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
LANDERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130323 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10852 - 10888

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			150
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	115 1		35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35

HORSE CREEK, NW. (MORROW, UP.) 42682 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
KELLN -205- WELL #: 1 U RRCID -> 087025 COMPL. DATE 02/04/1980 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 9853 - 9859

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HORSECREEK N. E. (CLEVELAND) 42688 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
LE NORMAN OPERATING LLC 491579
BRAINARD 63 WELL #: 2H RRCID -> 279047 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 8418 - 12393

10	0	6078	-0-	6078	6078	5532 2	546 9	N	496	159 1		337
11	0	5960	-0-	5960	12038	5376 2	584 9	N	531	375 1		493
12	0 W	5860	-0-	5860	17898	5326 2	534 9	N	485	578 1		400
01	0 W	6020	-0-	6020	23918	5458 2	562 9	N	511	569 1		342
02	0 W	5425	-0-	5425	29343	4922 2	503 9	N	457	381 1		418

BRAINARD 62 WELL #: 1H RRCID -> 279054 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8551 - 11985

10	0	2160	-0-	2160	2160	1941 2	219 9	N	199			199
11	0	913	-0-	913	3073	708 2	205 9	N	186	132 1		253
12	0	2165	-0-	2165	5238	1899 2	266 9	N	242	192 1		303
01	0 W	1916	-0-	1916	7154	1699 2	217 9	N	197	192 1		308
02	0 W	1767	-0-	1767	8921	1554 2	213 9	N	194	194 1		308

OIL AND GAS DIVISION

HOWE RANCH (HUNTON)		43023 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
SAMSON LONE STAR, LLC		744737														
MCQUIDDY		WELL #: 104		RRCID -> 098034		COMPL. DATE 02/03/1982		TOTAL DEPTH 17490 PERF.17269 - 17289								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099														
HOWE, GENE		WELL #: 1		RRCID -> 055658		COMPL. DATE 06/17/1998		TOTAL DEPTH 17543 PERF.17076 - 17327								
09	20906 X	20906	-0-	-0-	-0-	20906	2			N	-0-					-0-
10	21576 X	21405	-0-	-171	-0-	21405	2			N	-0-					-0-
11	20880 X	18059	-0-	-2821	-0-	18059	2			N	-0-					-0-
12	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	6241	2			N	-0-					-0-
01	21452 X	18935	-0-	-2517	-0-	18935	2			N	-0-					-0-
02	20068 X	17088	-0-	-2980	-0-	17088	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE		WELL #: 3		RRCID -> 057473		COMPL. DATE 01/19/1974		TOTAL DEPTH 17500 PERF.17029 - 17350								
09	7800 X	7786	-0-	-14	-0-	7786	2			N	-0-					-0-
10	8060 X	8038	-0-	-22	-0-	8038	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	7608	-0-	-192	-0-	7608	2			N	-0-					-0-
12	7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7656	2			N	-0-					-0-
01	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	8077	2			N	-0-					-0-
02	7540 X	7486	-0-	-54	-0-	7486	2			N	-0-					-0-

HOWE, GENE		WELL #: 5		RRCID -> 082246		COMPL. DATE 03/20/1979		TOTAL DEPTH 17725 PERF.17555 - 17568								
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		43023 720		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
HOWE RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 065812		COMPL. DATE 03/14/1976		TOTAL DEPTH 12642 PERF.12301 - 12316								
09	270 N	216	-0-	-54	-0-	216	2			N	-0-					8
10	248 N	208	-0-	-40	-0-	208	2			N	-0-					8
11	210 N	161	-0-	-49	-0-	161	2			N	-0-					8
12	217 N	199	-0-	-18	-0-	199	2			N	-0-					8
01	217 N	175	-0-	-42	-0-	175	2			N	-0-					8
*02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					8

HOWE RANCH		WELL #: 4		RRCID -> 151104		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12618 PERF.12389 - 12459						
09	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	121	1	2579	2	N	-0-					-0-
10	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
11	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	96	1	2957	2	N	-0-					-0-
01	3348 X	3271	-0-	-77	-0-	36	1	3235	2	N	-0-					-0-
02	3132 X	2955	-0-	-177	-0-	145	1	2810	2	N	-0-					-0-

HOWE RANCH (MORROW UP)		//CONT.//		43023 720	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
HOWE, GENE		WELL #:		8	RRCID ->	166939	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12114 - 12130	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	-0-			-0-
10	930 N	292	-0-	-638	-0-	292	2	N	-0-			-0-
11	900 N	450	-0-	-450	-0-	450	2	N	-0-			-0-
12	930 N	823	-0-	-107	-0-	823	2	N	-0-			-0-
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2	N	-0-			-0-
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	2	N	-0-			-0-

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)				43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
MCQUIDDY H		WELL #:			RRCID ->	175206	COMPL. DATE	10/17/1999	TOTAL DEPTH	12250	PERF.12040 - 12056	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2005												

MCQUIDDY H		WELL #:		6	RRCID ->	178842	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12662	PERF.11995 - 12009	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	16 X	16	-0-	-0-	-0-	13	1	3	3	N	-0-	30
12	113 X	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	3	N	-0-	30
01	77 X	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	N	-0-	30
*02	76 X	76	-0-	-0-	-0-	13	1	63	3	N	-0-	30

JONES ENERGY, LLC		WELL #:		441132	RRCID ->	085006	COMPL. DATE	07/03/1979	TOTAL DEPTH	12460	PERF.12322 - 12329	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	123382	COMPL. DATE	12/27/1990	TOTAL DEPTH	17490	PERF.12096 - 12105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			55

MCQUIDDY		WELL #:		204	RRCID ->	171337	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	12291	PERF.12110 - 12113	
09	4620 X	4176	-0-	-444	-0-	4176	2	N	-0-			15
10	4774 X	4557	-0-	-217	-0-	4557	2	N	-0-			15
11	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			15
12	4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2	N	-0-			15
01	4557 X	4442	-0-	-115	-0-	4442	2	N	-0-			15
02	4379 X	3596	-0-	-783	-0-	3596	2	N	-0-			15

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

HOWE RANCH, N. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		43025 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
MCQUIDDY		WELL #:		304	RRCID ->	174493	COMPL. DATE	09/02/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.12002 - 12008	
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			5
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

MCQUIDDY		WELL #:		404	RRCID ->	177637	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	12400	PERF.12006 - 12010	
09	3660 X	1889	-0-	-1771	-0-	1889 2		N	-0-			40
10	3782 X	3132	-0-	-650	-0-	3132 2		N	-0-			40
11	3660 X	2116	-0-	-1544	-0-	2116 2		N	-0-			40
12	2821 X	2236	-0-	-585	-0-	2236 2		N	-0-			40
01	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	2533 2		N	-0-			40
*02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3182 2		N	-0-			40

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #:		9	RRCID ->	183829	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	12206	PERF.12046 - 12056	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOWE RANCH S. (MORROW, UP.)		43026 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
KRITSER		WELL #:		1133	RRCID ->	096325	COMPL. DATE	06/17/1981	TOTAL DEPTH	12550	PERF.12384 - 12410	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BURTON		WELL #:		1107	RRCID ->	098486	COMPL. DATE	09/03/1981	TOTAL DEPTH	12790	PERF.12659 - 12677	
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099										
HOWE, GENE		WELL #:		6	RRCID ->	093028	COMPL. DATE	12/17/1980	TOTAL DEPTH	18335	PERF.12482 - 12520	
09	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	1640 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	1631 2		N	-0-			-0-
11	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556 2		N	-0-			-0-
12	1705 N	1496	-0-	-209	-0-	1496 2		N	-0-			-0-
01	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	1507 2		N	-0-			-0-
02	1508 N	1364	-0-	-144	-0-	1364 2		N	-0-			-0-

HUMPHREYS, N.W. (MORROW UPPER) 43589 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 LOCKHART STRIP WELL #: 1 RRCID -> 165669 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11330 PERF. N/A

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

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOCKHART -27- WELL #: 2 RRCID -> 150162 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11228 - 11252

09	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-			65
10	1550 N	902	-0-	-648	-0-	902	2			N	-0-			65
11	1500 N	227	-0-	-1273	-0-	227	2			N	-0-			65
12	1550 N	183	-0-	-1367	-0-	183	2			N	-0-			65
01	899 N	137	-0-	-762	-0-	137	2			N	-0-			65
02	232 N	84	-0-	-148	-0-	81	2	3	9	N	3			68

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HUMPHREYS WELL #: 2904 RRCID -> 166391 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11410 PERF. N/A

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ROSENBAUM 149 WELL #: 1 RRCID -> 184475 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3132 - 3204

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSFORD WELL #: 151A RRCID -> 189203 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3200 - 3226

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DACO, INC. 196940
 SCHICK WELL #: 1-C RRCID -> 164893 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 3244 - 3256

09	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	589	-0-	589	589	589	2			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	575	-0-	575	1164	575	2			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	300	-0-	300	1464	300	2			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	239	-0-	239	1703	239	2			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1703					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
JACK -169- WELL #: 1A RRCID -> 167384 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 3195 - 3250														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
09		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		N	-0-			-0-
10		589 N	452	-0-	-137	-0-	9	1	443	2	N	-0-		-0-
11		510 N	404	-0-	-106	-0-	404	2		N	-0-			-0-
12		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2		N	-0-			-0-
01		465 N	311	-0-	-154	-0-	311	2		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO RANCH 138 WELL #: 1 RRCID -> 170736 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 3198 PERF. 3020 - 4563														
09		660 N	547	-0-	-113	-0-	547	2		N	-0-			-0-
10		589 N	496	-0-	-93	-0-	496	2		N	-0-			-0-
11		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-				N	NO RPT			-0-
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 2 RRCID -> 188778 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 5043 PERF. 3194 - 3204														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	258				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	258				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 5 RRCID -> 215018 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2890 - 5185														
09		1080 X	439	-0-	-641	-0-	439	2		N	-0-			-0-
10		1116 X	919	-0-	-197	-0-	919	2		N	-0-			-0-
11		1080 X	832	-0-	-248	-0-	832	2		N	-0-			-0-
12		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
01		930 X	NO RPT	-0-	-930	-0-				N	NO RPT			-0-
02		870 X	NO RPT	-0-	-870	-0-				N	NO RPT			-0-

SEITZ WELL #: 6 RRCID -> 216814 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 3076 PERF. 2800 - 5051														
09		870 X	816	-0-	-54	-0-	816	2		N	-0-			-0-
10		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	2		N	-0-			-0-
11		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-			-0-
12		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-				N	NO RPT			-0-
01		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-				N	NO RPT			-0-
02		812 X	NO RPT	-0-	-812	-0-				N	NO RPT			-0-

HANSFORD GAS UNIT 12 WELL #: 5 RRCID -> 219332 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2823 - 5088														
09		1211 X	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2		N	-0-			-0-
10		1333 X	1278	-0-	-55	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
11		1620 X	1148	-0-	-472	-0-	1148	2		N	-0-			-0-
12		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
01		1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-				N	NO RPT			-0-
02		1189 X	NO RPT	-0-	-1189	-0-				N	NO RPT			-0-

PATTEN UNIT WELL #: 6178 RRCID -> 258664 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 5541 PERF. 3210 - 3228														
09		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2		N	-0-			-0-
10		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2		N	-0-			-0-
11		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-				N	NO RPT			-0-
02		580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-				N	NO RPT			-0-

HUNTER (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 43695 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420												
HOLT WELL #: 4 RRCID -> 156928 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 3150 - 3167												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE

09		1170 N	306	-0-	-864	-0-	306	2			N	-0-
10		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-
11		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-
12		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-

SCHICK WELL #: 2H RRCID -> 187364 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3380 - 4940												
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261												
HUNTER WELL #: 1 RRCID -> 091785 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3018 - 3044												
09		369 N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-
10		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	275	2			N	-0-
12		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-
01		310 N	270	-0-	-40	-0-	270	2			N	-0-
02		261 N	235	-0-	-26	-0-	235	2			N	-0-

LOWE -B- WELL #: 2 RRCID -> 169971 COMPL. DATE 02/28/1985 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3074 - 3156												
09		600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N	-0-
10		589 N	548	-0-	-41	-0-	548	2			N	-0-
11		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-
01		610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-
*02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-

HUNTER (COUNCIL GROVE) 43695 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
HANSFORD GAS UNIT 21 WELL #: 8 RRCID -> 264647 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 3880 - 3908												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
HOLT "156" WELL #: 1 RRCID -> 195448 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3095 - 7134												
09		175 N	175	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	N	-0-
10		189 N	189	-0-	-0-	-0-	31	1	158	2	N	-0-
11		180 N	166	-0-	-14	-0-	30	1	136	2	N	-0-
12		186 N	182	-0-	-4	-0-	31	1	151	2	N	-0-
01		186 N	178	-0-	-8	-0-	31	1	147	2	N	-0-
02		174 N	165	-0-	-9	-0-	29	1	136	2	N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUNTER (WHITE DOLOMITE)			43695 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
H & L OPERATING CO., LLC SEITZ			339787								
WELL #: 3153			RRCID -> 167596			COMPL. DATE 01/26/1998			TOTAL DEPTH 3507 PERF. 3382 - 3387		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	90 N	88	-0-	-2	-0-	10 1	78 2	N	-0-		-0-
10	93 N	89	-0-	-4	-0-	10 1	79 2	N	-0-		-0-
11	90 N	61	-0-	-29	-0-	10 1	51 2	N	-0-		-0-
12	93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-
01	93 N	60	-0-	-33	-0-	10 1	50 2	N	-0-		-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	10 1	48 2	N	-0-		-0-
MEWBOURNE OIL COMPANY HOLT "156"			562560						CNTY: HANSFORD		
WELL #: 1			RRCID -> 195450			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 7350 PERF. 3305 - 3309		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUNTOON, N. (MORROW LO.) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. SCHULTZ			43748 500 NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
WELL #: 103			RRCID -> 204606			COMPL. DATE 08/27/2004			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8263 - 8276		
09	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4613 2	35 9	N	32		91
10	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4658 2	8 9	N	7		98
11	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4050 2	14 9	N	13		111
12	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4147 2	20 9	N	18		129
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3803 2	31 9	N	28		157
*02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3461 2	52 9	N	47	170 1	34
VERNON			562560						CNTY: HANSFORD		
WELL #: 1036			RRCID -> 209625			COMPL. DATE 01/25/2005			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8340		
09	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 2		N	-0-		28
10	837 N	403	-0-	-434	-0-	403 2		N	-0-		28
11	900 N	287	-0-	-613	-0-	287 2		N	-0-		28
12	901 N	901	-0-	-0-	-0-	901 2		N	-0-		28
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 2		N	-0-		28
*02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-		28
MEWBOURNE OIL COMPANY CONDON -53-			562560						CNTY: HANSFORD		
WELL #: 1			RRCID -> 093627			COMPL. DATE 02/26/1981			TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8332 - 8344		
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	30 1	130 2	N	-0-		187
10	186 N	144	-0-	-42	-0-	31 1	113 2	N	-0-		187
11	180 N	120	-0-	-60	-0-	30 1	90 2	N	-0-		187
12	155 N	106	-0-	-49	-0-	31 1	75 2	N	-0-		187
01	155 N	92	-0-	-63	-0-	31 1	61 2	N	-0-		187
02	116 N	88	-0-	-28	-0-	29 1	59 2	N	-0-		187
HUTCH (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. PRICE			43802 050 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON		
WELL #: 4			RRCID -> 074795			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 3164 - 3208		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUTCH (GRANITE WASH 5800)				43802 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HARLAN				WELL #:	2 L	RRCID -> 059671	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5786 - 5790		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCH (PENN. LIME 4000)				43802 630	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HUTCHINSON					
WAGNER OIL COMPANY				891175										
HARLAN				WELL #:	1	RRCID -> 148404	COMPL. DATE	01/14/1994	TOTAL DEPTH	6444	PERF.	3700 - 3940		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHINSON N. (GRANITE WASH)				43850 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
BUCHNER				WELL #:	3	RRCID -> 135776	COMPL. DATE	09/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6122 - 6132		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900)				43850 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232										
HOOVER -A-				WELL #:	1	RRCID -> 022247	COMPL. DATE	11/14/1957	TOTAL DEPTH	6309	PERF.	5831 - 5988		
09	3240 X	3232	-0-	-8	-0-	3232	3			N	-0-			67
10	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	3			N	-0-			67
11	3210 X	3143	-0-	-67	-0-	3143	3			N	-0-			67
12	3348 X	3302	-0-	-46	-0-	3302	3			N	-0-			67
01	3441 X	3291	-0-	-150	-0-	3291	3			N	-0-			67
02	3219 X	3095	-0-	-124	-0-	3095	3			N	-0-			67

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC				173783										
GIBNER				WELL #:	1	RRCID -> 107625	COMPL. DATE	11/04/1982	TOTAL DEPTH	6255	PERF.	5914 - 5963		
09	870 N	391	-0-	-479	-0-	391	2			N	-0-			12
10	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-			12
11	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			12
12	DLQ G-10	775	-0-	775	-0-	775	2			N	-0-			12
01	DLQ G-10	797	-0-	797	-0-	1572	2			N	-0-			12
02	DLQ G-10	669	-0-	669	-0-	2241	2			N	-0-			12

DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005										
CLOSE, JONNIE				WELL #:	1	RRCID -> 022248	COMPL. DATE	10/04/1996	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5890 - 5902		
*09	2220 X	1941	-0-	-279	-0-	1941	3			N	-0-			112
*10	2325 X	1943	-0-	-382	-0-	1943	3			N	-0-			112
11	2250 X	1829	-0-	-421	-0-	1829	3			N	-0-			112
12	2325 X	1885	-0-	-440	-0-	1885	3			N	-0-			112
01	2139 X	2120	-0-	-19	-0-	2120	3			N	-0-			112
02	2001 X	1805	-0-	-196	-0-	1805	3			N	-0-			112

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 HOLT, FRED B. WELL #: 1 RRCID -> 022249 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5884 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	3		N	-0-			99
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	1700	3		N	-0-			99
11	1680 N	1591	-0-	-89	-0-	1591	3		N	-0-			99
12	1643 N	1590	-0-	-53	-0-	1590	3		N	-0-			99
01	1705 N	1587	-0-	-118	-0-	1587	3		N	-0-			99
02	1537 N	1462	-0-	-75	-0-	1462	3		N	-0-			99

JARVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 022251 COMPL. DATE 02/04/1958 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 5958 - 5988

09	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	3		N	-0-			78
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3		N	-0-			78
11	750 N	747	-0-	-3	-0-	747	3		N	-0-			78
12	775 N	764	-0-	-11	-0-	764	3		N	-0-			78
01	775 N	750	-0-	-25	-0-	750	3		N	-0-			78
02	725 N	696	-0-	-29	-0-	696	3		N	-0-			78

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 NOLAN WELL #: 1H RRCID -> 262843 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 6607 - 10263

09	480 X	363	-0-	-117	-0-	139	1	216	2	N	7		99
10	496 X	353	-0-	-143	-0-	139	1	195	2	N	17		116
11	480 X	370	-0-	-110	-0-	139	1	228	2	N	3		119
12	372 X	351	-0-	-21	-0-	139	1	208	2	N	4		123
01	435 X	435	-0-	-0-	-0-	139	1	273	2	N	21		144
*02	421 X	421	-0-	-0-	-0-	139	1	264	2	N	16		160

HOLT WELL #: 1H RRCID -> 264397 COMPL. DATE 01/28/2010 TOTAL DEPTH 5595 PERF. 6547 - 10120

09	6240 X	6019	-0-	-221	-0-	15	1	5921	2	N	75	188	1	247
10	6448 X	6115	-0-	-333	-0-	15	1	6006	2	N	85			332
11	6240 X	5197	-0-	-1043	-0-	15	1	5124	2	N	53	193	1	192
12	6448 X	4943	-0-	-1505	-0-	15	1	4844	2	N	76			268
01	6448 X	5117	-0-	-1331	-0-	15	1	5004	2	N	89			357
02	5829 X	5060	-0-	-769	-0-	15	1	4981	2	N	58	192	1	223

HUTCHINSON, N. (CLEVELAND 5900) //CONT.// 43850 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
LATIGO PETROLEUM, LLC 488260															
COURSON RANCH 148 WELL #: 8 RRCID -> 218474 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7582 PERF. 7044 - 7060															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	N	-0-			198
10		83 N	83	-0-	-0-	-0-	43	1	40	2	N	-0-			198
11		60 N	33	-0-	-27	-0-	3	1	30	2	N	-0-			198
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			198
01		168 N	168	-0-	-0-	-0-	2	1	76	2	N	82			280
							90	9							
02		29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-					N	NO RPT			280

HUTCHINSON, N. (KRIDER) 43850 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON															
DACO, INC. 196940															
HARBOUR WELL #: 2 RRCID -> 176095 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3438 - 4039															
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	203	-0-	203	203	203	2			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	187	-0-	187	390	187	2			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	164	-0-	164	554	164	2			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	148	-0-	148	702	148	2			N	-0-			-0-
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	702					N	NO RPT			-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005															
HOLT, FRED WELL #: 3 RRCID -> 201053 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3356 - 3360															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
MARSHALL -66- WELL #: 1 RRCID -> 153527 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 3314 PERF. 3411 - 5180															
09		226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
10		248 X	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-			-0-
11		240 X	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-			-0-
12		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
01		248 X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT			-0-
02		232 X	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			-0-

EISENHAUER -81- WELL #: 1 RRCID -> 154173 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 3435 - 5085															
09		527 X	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-			-0-
10		558 X	533	-0-	-25	-0-	533	2			N	-0-			-0-
11		540 X	469	-0-	-71	-0-	469	2			N	-0-			-0-
12		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
01		558 X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-
02		522 X	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT			-0-

MYRLE HOLT -51- WELL #: 1 RRCID -> 154174 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 3422 - 4781															
09		680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-			-0-
10		711 X	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-			-0-
11		567 X	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		713 X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
02		667 X	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (KRIDER)		//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420												
BUCHNER, G. C.				WELL #: 4	RRCID -> 156155	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH 3489	PERF. 3304	- 3328							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

OWNBEY				WELL #: 3	RRCID -> 158284	COMPL. DATE 03/11/1996	TOTAL DEPTH 5365	PERF. 3521	- 3528							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HOLT, B. C. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 159461	COMPL. DATE 08/01/1996	TOTAL DEPTH 3482	PERF. 3250	- 3809							
09	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-				N	-0-					-0-
10	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	130	1	1107	2	N	-0-				-0-
11	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	130	1	1140	2	N	-0-				-0-
12	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	130	1	1385	2	N	-0-				-0-
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	130	1	2532	2	N	-0-				-0-
*02	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	130	1	2581	2	N	-0-				-0-

BUCHNER, G C				WELL #: 5H	RRCID -> 175579	COMPL. DATE 11/17/1999	TOTAL DEPTH 3066	PERF. 3543	- 4685							
09	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	2328	2			N	-0-				-0-
10	2387	X	2313	-0-	-74	-0-	2313	2			N	-0-				-0-
11	2310	X	2108	-0-	-202	-0-	2108	2			N	-0-				-0-
12	2418	X	1772	-0-	-646	-0-	1772	2			N	-0-				-0-
01	2418	X	2176	-0-	-242	-0-	2176	2			N	-0-				-0-
02	2262	X	2150	-0-	-112	-0-	2150	2			N	-0-				-0-

HOLT, B.C. "A"				WELL #: 5H	RRCID -> 177797	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3378	- 4739							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

IVY "A"				WELL #: 8H	RRCID -> 177798	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 3303	PERF. 3349	- 4751							
09	2760	X	2423	-0-	-337	-0-	2423	2			N	-0-				-0-
10	2821	X	2350	-0-	-471	-0-	2350	2			N	-0-				-0-
11	2520	X	2315	-0-	-205	-0-	2315	2			N	-0-				-0-
12	2542	X	2134	-0-	-408	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
01	2511	X	2083	-0-	-428	-0-	2083	2			N	-0-				-0-
02	2349	X	1850	-0-	-499	-0-	1850	2			N	-0-				-0-

BUCHNER, G.C.				WELL #: 104	RRCID -> 178227	COMPL. DATE 05/05/2000	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 3417	- 4667							
09	2010	X	1669	-0-	-341	-0-	1669	2			N	-0-				-0-
10	2046	X	1742	-0-	-304	-0-	1742	2			N	-0-				-0-
11	1980	X	1512	-0-	-468	-0-	1512	2			N	-0-				-0-
12	1984	X	1279	-0-	-705	-0-	1279	2			N	-0-				-0-
01	1860	X	1650	-0-	-210	-0-	1650	2			N	-0-				-0-
*02	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-				-0-

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINSON, N. (KRIDER)			//CONT.//		43850 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY			//CONT.//		825420									
JENKINS			WELL #:		1117	RRCID ->	247882	COMPL. DATE	10/03/2008	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3342 - 3552	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA)					43850 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON			
CONOCOPHILLIPS COMPANY					172232									
IVY -A-			WELL #:		1 T	RRCID ->	022238	COMPL. DATE	03/25/1989	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	4900 - 6018	
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3		N	-0-			-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-			-0-
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3		N	-0-			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3		N	-0-			-0-
*02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3		N	-0-			-0-

IVY -A-			WELL #:		6	RRCID ->	148987	COMPL. DATE	01/19/1994	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5933 - 6008	
09	4410	X	4160	-0-	-250	-0-	4160	3		N	-0-			-0-
10	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4548	3		N	-0-			-0-
11	4170	X	4012	-0-	-158	-0-	4012	3		N	-0-			-0-
12	4309	X	3973	-0-	-336	-0-	3973	3		N	-0-			-0-
01	4557	X	4075	-0-	-482	-0-	4075	3		N	-0-			-0-
*02	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	5006	3		N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY					450175									
HOLT, O. C.			WELL #:		1 L	RRCID ->	060752	COMPL. DATE	07/17/1974	TOTAL DEPTH	6130	PERF.	5972 - 6002	
09	1805	X	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		N	-0-			208
10	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2		N	-0-			208
11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2		N	-0-			208
12	1860	X	1651	-0-	-209	-0-	1651	2		N	-0-			208
01	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	1573	2		N	-0-			208
02	1827	X	1545	-0-	-282	-0-	1545	2		N	-0-			208

SABRE OPERATING, INC.					742261									
HARBOUR			WELL #:		1	RRCID ->	058710	COMPL. DATE	07/03/1973	TOTAL DEPTH	6100	PERF.	5970 - 6014	
09	1680	X	1625	-0-	-55	-0-	1625	2		N	-0-			-0-
10	1736	X	1632	-0-	-104	-0-	1632	2		N	-0-			-0-
11	1650	X	1366	-0-	-284	-0-	1366	2		N	-0-			-0-
12	1705	X	1542	-0-	-163	-0-	1542	2		N	-0-			-0-
01	1705	X	1573	-0-	-132	-0-	1573	2		N	-0-			-0-
02	1566	X	1475	-0-	-91	-0-	1475	2		N	-0-			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420									
HOLT			WELL #:		652	RRCID ->	249852	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	6010 - 6030	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINSON, N. (PENNSYLVANIA) //CONT.// 43850 555 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON										
XTO ENERGY INC. 945936										
BUCHNER, G. C. WELL #: 1 T RRCID -> 022239 COMPL. DATE 01/28/1955 TOTAL DEPTH 6124 PERF. 6024 - 6038										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 T RRCID -> 022240 COMPL. DATE 05/19/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6027										
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3		N	-0-	67
10	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	67
11	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 3		N	-0-	67
12	1519 N	1509	-0-	-10	-0-	1509 3		N	-0-	67
01	1519 N	1498	-0-	-21	-0-	1498 3		N	-0-	67
*02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3		N	-0-	4

HUTCHINSON, NORTH (TONKAWA) 43850 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HUTCHINSON										
DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005										
CLOSE, JONNIE WELL #: 1 C RRCID -> 022243 COMPL. DATE 12/12/1956 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 4912 - 4922										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420										
HOLT, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 022245 COMPL. DATE 12/05/1957 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4926 - 5086										
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

HOLT WELL #: 652 RRCID -> 235875 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5290 - 5310										
09	1890 #	1642	-0-	-248	-0-	130 1	1512 2	N	-0-	-0-
10	1705 #	1628	-0-	-77	-0-	130 1	1498 2	N	-0-	-0-
11	1650 #	1347	-0-	-303	-0-	130 1	1217 2	N	-0-	-0-
12	1705 #	1023	-0-	-682	-0-	130 1	893 2	N	-0-	-0-
01	1705 #	1016	-0-	-689	-0-	130 1	886 2	N	-0-	-0-
02	1595 #	960	-0-	-635	-0-	130 1	830 2	N	-0-	-0-

XTO ENERGY INC. 945936										
HOLT, B. C., -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022244 COMPL. DATE 05/09/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4965 - 4978										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

HUTCHINSON, N. (WHITE DOLOMITE)			43850 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON					
XTO ENERGY INC. BUCHNER, G. C.			945936		WELL #: 1C		RRCID -> 197608		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 6124		PERF. 3458 - 3468	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

IMMEL (DOUGLAS)			44325 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
CONOCOPHILLIPS COMPANY IMMEL C			172232		WELL #: 1		RRCID -> 209745		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7104 - 7134	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

IMMEL C			WELL #: 2		RRCID -> 210640		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7501		PERF. 7162 - 7192			
09	1680	X	1589	-0-	-91	-0-	1589	3		N	-0-			131
10	1736	X	1669	-0-	-67	-0-	1669	3		N	-0-			131
11	1680	X	1616	-0-	-64	-0-	1616	3		N	-0-			131
12	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			131
01	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3		N	-0-			131
02	1566	X	1539	-0-	-27	-0-	1539	3		N	-0-			131

ENERVEST OPERATING, L.L.C.			252131		RRCID -> 190133		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7132 - 7192			
IMMEL			WELL #: 2											
09	2040	X	1913	-0-	-127	-0-	1909	2	4	9	N	4		34
10	2108	X	2030	-0-	-78	-0-	2030	2			N	-0-		34
11	2010	X	1818	-0-	-192	-0-	1807	2	11	9	N	10		44
12	2015	X	1565	-0-	-450	-0-	1554	2	11	9	N	10		54
01	2015	X	1177	-0-	-838	-0-	1177	2			N	-0-		54
02	1885	X	1011	-0-	-874	-0-	1011	2			N	-0-		54

LE NORMAN OPERATING LLC			491579		RRCID -> 084536		COMPL. DATE 08/09/1979		TOTAL DEPTH 8045		PERF. 7149 - 7188			
IMMEL			WELL #: 1											
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	2			N	-0-		192
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-		192
11	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1315	2	3	9	N	3		195
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1214	2	11	9	N	10		205
01	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1436	2	39	9	N	35	185 1	55
*02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			N	-0-		55

IMMEL			WELL #: 3013		RRCID -> 193405		COMPL. DATE 02/01/2003		TOTAL DEPTH 7472		PERF. 7108 - 7148			
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-		10
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	862	2			N	-0-		10
11	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-		10
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-		10
01	868	N	728	-0-	-140	-0-	728	2			N	-0-		10
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-		10

IMMEL (DOUGLAS)		//CONT.//		44325 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
SUNDOWN ENERGY LP				829482											
JONES RANCH				WELL #: 3	RRCID -> 182436		COMPL. DATE 04/20/2001			TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7215 - 7416				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1830 X	1631	-0-	-199	-0-		1631	2		N	-0-				-0-
10	1860 X	1494	-0-	-366	-0-		1494	2		N	-0-				-0-
11	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-				-0-
12	2108 X	1196	-0-	-912	-0-		1196	2		N	-0-				-0-
01	2108 X	579	-0-	-1529	-0-		579	2		N	-0-				-0-
02	1566 X	1249	-0-	-317	-0-		1249	2		N	-0-				-0-

JONES RANCH				WELL #: 4	RRCID -> 230874		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 7315 - 7336				
09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4430	2		N	-0-				119
10	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-		3520	2		N	-0-				119
11	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		3052	2		N	-0-				119
12	3999 X	3414	-0-	-585	-0-		3414	2		N	-0-				119
01	4588 X	3274	-0-	-1314	-0-		3274	2		N	-0-				119
02	4292 X	2994	-0-	-1298	-0-		2994	2		N	-0-				119

IVESTER (ATOKA)				44858 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
APACHE CORPORATION				027200											
BROWN				WELL #: 105	RRCID -> 209398		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 19176	PERF.14928 - 14982				
09	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-		2943	3		N	-0-				158
10	3278 X	3278	-0-	-0-	-0-		3265	3	13 9	N	12	122 1			48
11	3900 X	2445	-0-	-1455	-0-		2445	3		N	-0-				48
12	4030 X	1817	-0-	-2213	-0-		1817	3		N	-0-				48
01	4030 X	2773	-0-	-1257	-0-		2773	3		N	-0-				48
*02	4371 X	4371	-0-	-0-	-0-		4371	3		N	-0-				48

KEITH				WELL #: 1058	RRCID -> 215351		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 16300	PERF.13764 - 15204				
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-		108	3		N	-0-				83
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	3		N	-0-				83
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				83
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				83
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				83

COLTHARP				WELL #: 1058	RRCID -> 228811		COMPL. DATE 05/22/2007			TOTAL DEPTH 17700	PERF.13845 - 15770				
09	4941 X	4941	-0-	-0-	-0-		4939	3	2 9	N	2	185 1			95
10	5055 X	5055	-0-	-0-	-0-		4953	3	102 9	N	93				188
11	5010 X	4378	-0-	-632	-0-		4345	3	33 9	N	30				218
12	5177 X	4886	-0-	-291	-0-		4866	3	20 9	N	18				236
01	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-		403	1	4716 3	N	105	192 1			149
*02	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		116	9							
							985	1	4087 3	N	39				188
							43	9							

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 229581		COMPL. DATE 06/02/2007			TOTAL DEPTH 16100	PERF.13672 - 15914				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
BASS		WELL #:		3059	RRCID ->	231222	COMPL. DATE	08/24/2007	TOTAL DEPTH	15800	PERF.	15062	- 15644
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	4705	3	3	N	3		83
10		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5131	3	3	N	3	59 1	27
11		4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	4832	3		N	-0-		27
12		4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	3		N	-0-		27
01		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	3		N	-0-		27
*02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4378	3		N	-0-		27

AUSTIN		WELL #:		1	RRCID ->	232623	COMPL. DATE	11/30/2006	TOTAL DEPTH	15790	PERF.	13504	- 15690
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23

BASS-CALCOTE		WELL #:		2059	RRCID ->	235263	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	14788	- 16214
09		5340 X	2321	-0-	-3019	-0-	2321	3		N	-0-		32
10		5518 X	4047	-0-	-1471	-0-	4047	3		N	-0-		32
11		5340 X	2241	-0-	-3099	-0-	2239	3	2	N	2	1 1 1 8	32
12		5518 X	1913	-0-	-3605	-0-	1891	3	22	N	20		52
01		5518 X	2023	-0-	-3495	-0-	2023	3		N	-0-		52
02		3799 X	2901	-0-	-898	-0-	2901	3		N	-0-		52

KEITH		WELL #:		2058	RRCID ->	244492	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	16697	PERF.	12208	- 14683
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		45

CREST RESOURCES, INC.		189901			RRCID ->	257281	COMPL. DATE	03/12/2009	TOTAL DEPTH	16300	PERF.	15070	- 15518
BUCKINGHAM		WELL #:		2021									
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737			RRCID ->	119666	COMPL. DATE	09/13/1985	TOTAL DEPTH	18300	PERF.	16124	- 16253
IVESTOR		WELL #:		1057									
09		7410 X	7395	-0-	-15	-0-	210	1	7185	2	N	-0-	3
10		7440 X	6904	-0-	-536	-0-	211	1	6693	2	N	-0-	3
11		7410 X	6903	-0-	-507	-0-	208	1	6695	2	N	-0-	3
12		7657 X	6112	-0-	-1545	-0-	197	1	5915	2	N	-0-	3
01		7657 X	6504	-0-	-1153	-0-	217	1	6287	2	N	-0-	3
02		7163 X	5930	-0-	-1233	-0-	203	1	5727	2	N	-0-	3

IVESTER (ATOKA)		//CONT.//		44858 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
TAPSTONE ENERGY, LLC				836005									
SALLIE		WELL #:		205	RRCID ->	229584	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	16450	PERF.15047	- 16350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5370 X	2848	-0-	-2522	-0-	2848 2		N	-0-			33
10		5549 X	2020	-0-	-3529	-0-	2020 2		N	-0-			33
11		5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	5789 2		N	-0-			33
12		5270 X	4776	-0-	-494	-0-	4776 2		N	-0-			33
01		5239 X	2083	-0-	-3156	-0-	2083 2		N	-0-			33
02		5597 X	1163	-0-	-4434	-0-	1163 2		N	-0-			33

J-J CREEK (MORROW UP)				45037 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
QUESTA ENERGY CORPORATION				684634									
HOLMES		WELL #:		1	RRCID ->	108258	COMPL. DATE	09/19/1982	TOTAL DEPTH	17310	PERF.13609	- 13756	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		N	-0-			-0-
10		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 3		N	-0-			-0-
11		690 N	413	-0-	-277	-0-	413 3		N	-0-			-0-
12		527 N	68	-0-	-459	-0-	68 3		N	-0-			-0-
01		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 3		N	-0-			-0-
02		406 N	8	-0-	-398	-0-	8 3		N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER				
LANCASTER		WELL #:		1058	RRCID ->	068108	COMPL. DATE	07/27/1976	TOTAL DEPTH	18900	PERF.14009	- 14118	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7624 X	7624	-0-	-0-	-0-	360 1	7223 2	N	37	176 1		70
							41 9						
10		9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	417 1	9452 2	N	49			119
							54 9						
11		9610 X	9610	-0-	-0-	-0-	420 1	9178 2	N	11			130
							12 9						
12		8435 X	8435	-0-	-0-	-0-	402 1	8010 2	N	21			151
							23 9						
01		9098 X	9098	-0-	-0-	-0-	475 1	8576 2	N	43			194
							47 9						
*02		7999 X	7999	-0-	-0-	-0-	435 1	7528 2	N	33			227
							36 9						

JAN (ATOKA)				45628 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
VALENTINE SCHOENHALS ET AL -C-				WELL #:	1 L	RRCID ->	096800	COMPL. DATE	11/11/1981	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	7938 - 9299
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*03	3813 #	3714	-0-	-99	-0-	42 1	3671 3	N	-0-		141		
						1 4							
*04	3690 #	3662	-0-	-28	-0-	61 1	3589 3	N	9		150		
						2 4	10 9						
*05	3813 #	3760	-0-	-53	-0-	64 1	3685 3	N	8		158		
						2 4	9 9						
*06	3660 #	3589	-0-	-71	-0-	55 1	3522 3	N	10		168		
						1 4	11 9						
*07	3782 #	3714	-0-	-68	-0-	57 1	3656 3	N	-0-		168		
						1 4							
*08	3782 #	3703	-0-	-79	-0-	61 1	3634 3	N	5		173		
						2 4	6 9						
*09	3680 R	3680	-0-	-0-	-0-	69 1	3609 3	N	-0-		173		
						2 4							
*10	3791 R	3791	-0-	-0-	-0-	70 1	3698 3	N	19		192		
						2 4	21 9						
*11	3648 R	3648	-0-	-0-	-0-	67 1	3579 3	N	-0-		192		
						2 4							
*12	3813 #	3777	-0-	-36	-0-	74 1	3701 3	N	-0-		192		
						2 4							
*01	3813 #	3761	-0-	-52	-0-	72 1	3687 3	N	-0-		192		
						2 4							
02	3567 #	3501	-0-	-66	-0-	64 1	3431 3	N	4	169 1	27		
						2 4	4 9						

GINTER, MARTHA				WELL #:	5458	RRCID ->	160803	COMPL. DATE	01/26/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 9358
09	810 #	617	-0-	-193	-0-	8 1	607 3	N	-0-		170		
						2 4							
10	866 R	866	-0-	-0-	-0-	13 1	851 3	N	-0-		170		
						2 4							
11	956 R	956	-0-	-0-	-0-	19 1	934 3	N	1		171		
						2 4	1 9						
12	883 R	883	-0-	-0-	-0-	23 1	858 3	N	-0-		171		
						2 4							
*01	868 #	675	-0-	-193	-0-	21 1	652 3	N	-0-		171		
						2 4							
02	928 #	834	-0-	-94	-0-	18 1	812 3	N	2		173		
						2 4	2 9						

PEERY, HOLLENE ET AL "A"				WELL #:	4374	RRCID ->	201118	COMPL. DATE	02/02/2004	TOTAL DEPTH	11002	PERF.	9496 - 9504
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

JENKIM (CHEROKEE)				46127 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
APACHE CORPORATION				027200									
PINKARD -B-				WELL #:	6	RRCID ->	117349	COMPL. DATE	05/19/1985	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7740 - 7754
09	480 N	284	-0-	-196	-0-	284 3		N	-0-		-0-		
10	434 N	253	-0-	-181	-0-	253 3		N	-0-		-0-		
11	300 N	153	-0-	-147	-0-	153 3		N	-0-		-0-		
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		-0-		
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-		
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		-0-		

OIL AND GAS DIVISION

JENKIM (CHEROKEE)		//CONT.//		46127 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200								
PINCKARD -B-		WELL #:		5	RRCID ->	118403	COMPL. DATE	09/10/1985	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7638 - 7676
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PINCKARD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	124639	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7865	PERF.	7744 - 7760
09	660	N	588	-0-	-72	-0-	588	3	N	-0-		99
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	573	3	N	-0-		99
11	600	N	517	-0-	-83	-0-	517	3	N	-0-		99
12	620	N	480	-0-	-140	-0-	480	3	N	-0-		99
01	558	N	354	-0-	-204	-0-	354	3	N	-0-		99
02	493	N	370	-0-	-123	-0-	370	3	N	-0-		99

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	141494	COMPL. DATE	04/02/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7697 - 7720
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87

JINES (MORROW, UPPER)		WELL #:		46499 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE			
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		WELL #:		945581	RRCID ->	173762	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	8710 - 8730
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2	N	-0-		412
10	775	N	478	-0-	-297	-0-	466	2	N	12	9	423
11	600	N	570	-0-	-30	-0-	570	2	N	-0-		423
12	558	N	104	-0-	-454	-0-	104	2	N	-0-		423
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	162	2	N	40	9	459
*02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2	N	-0-		459

JOHN (BASAL CHESTER)		WELL #:		46767 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
D.W.P. PRODUCTION		WELL #:		196927	RRCID ->	145481	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8598 - 8610
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	370	2	N	4	9	133
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	382	2	N	6	9	138
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	370	2	N	3	9	141
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	379	2	N	3	9	144
01	403	N	377	-0-	-26	-0-	373	2	N	4	9	148
02	348	N	339	-0-	-9	-0-	336	2	N	3	9	151

HILL		WELL #:		1	RRCID ->	146343	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8800 - 8832
09	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2	N	-0-		-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2	N	-0-		-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2	N	-0-		-0-
12	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2	N	-0-		-0-
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	166	2	N	-0-		-0-
*02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2	N	-0-		-0-

JOHN (BASAL CHESTER) //CONT.// 46767 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 REMNANT ENERGY, INC. 701555
 BUSCH WELL #: 1 RRCID -> 141544 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9042 - 9072

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		481 N	481	-0-	-0-	448 2	33 9	N	30			54
10		713 N	303	-0-	-410	303 2		N	-0-			54
11		720 N	214	-0-	-506	214 2		N	-0-			54
12		496 N	361	-0-	-135	361 2		N	-0-			54
*01		134 N	134	-0-	-0-	134 2		N	-0-			54
*02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			54
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - P/A 01/15/16												

JOHN CREEK (MORROW, UPPER) 46835 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES, MARVIN WELL #: 1 RRCID -> 131293 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7156 - 7168

09		3000 N	2702	-0-	-298	534	540 1	2162 3	N	-0-		110
10		4661 X	4127	-0-	-534	-0-	558 1	3569 3	N	-0-		110
11		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	540 1	3444 3	N	-0-		110
12		3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	558 1	3028 3	N	-0-		110
01		2852 X	2679	-0-	-173	-0-	432 1	2247 3	N	-0-		110
02		2668 X	449	-0-	-2219	-0-	144 1	305 3	N	-0-		110

J-BREX COMPANY 427513
 TURKEY TRACK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 143533 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5954 - 6680

09		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 2		N	-0-		17
10		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 2		N	-0-		17
11		2280 N	1750	-0-	-530	-0-	1750 2		N	-0-		17
12		2263 N	1720	-0-	-543	-0-	1720 2		N	-0-		17
01		1891 N	1452	-0-	-439	-0-	1452 2		N	-0-		17
*02		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 2		N	-0-		17

JOHN CREEK, N (MORROW, UP) 46837 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON
 PALEO, INC. 635116
 JACKSON -A- WELL #: 1 C RRCID -> 052312 COMPL. DATE 12/20/1971 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7568 - 7578

09		2884 R	2884	-0-	-0-	-0-	2884 2		N	-0-		137
10		3069 #	2932	-0-	-137	-0-	2932 2		N	-0-		137
11		2970 #	2803	-0-	-167	-0-	2803 2		N	-0-		137
12		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		137
01		2976 #	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		137
02		2784 #	NO RPT	-0-	-2784	-0-			N	NO RPT		137

JUBILEE (HUNTON) 47446 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 GRAND RESOURCES, INC. 324750
 MORRIS-SHELL WELL #: 1077 RRCID -> 101396 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 18132 PERF.18810 - 18850

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

JUST SKILL (LOWER MORROW -C-)			47782 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE		
HARPER PRODUCTION, LLC			357762									
SANTA FE			WELL #: 1		RRCID -> 254593		COMPL. DATE 12/10/2009		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9212	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		660 #	565	-0-	-95	-0-	565 2	N	-0-			-0-
10		620 #	496	-0-	-124	-0-	496 2	N	-0-			-0-
11		540 #	447	-0-	-93	-0-	447 2	N	-0-			-0-
12		589 #	432	-0-	-157	-0-	432 2	N	-0-			-0-
01		589 #	544	-0-	-45	-0-	544 2	N	-0-			-0-
02		551 #	514	-0-	-37	-0-	514 2	N	-0-			-0-

KELLN (MORROW, LO.)			48535 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CORLENA OIL COMPANY			178450									
BRAINARD 115			WELL #: 1H		RRCID -> 252284		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 11131		PERF.11350 - 13362	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		3480 X	2333	-0-	-1147	-0-	2333 2	N	-0-			-0-
10		3503 X	1750	-0-	-1753	-0-	1750 2	N	-0-			-0-
11		3390 X	1811	-0-	-1579	-0-	1811 2	N	-0-			-0-
12		3472 X	2181	-0-	-1291	-0-	2181 2	N	-0-			-0-
01		2635 X	1814	-0-	-821	-0-	1814 2	N	-0-			-0-
02		2262 X	1506	-0-	-756	-0-	1506 2	N	-0-			-0-

JOHNSON 148			WELL #: 1H		RRCID -> 255604		COMPL. DATE 10/16/2009		TOTAL DEPTH 11173		PERF.11509 - 15043	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		8891 X	8891	-0-	-0-	-0-	8891 2	N	-0-			-0-
10		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	8265 2	N	-0-			-0-
11		6935 X	6935	-0-	-0-	-0-	6935 2	N	-0-			-0-
12		6820 X	6478	-0-	-342	-0-	6478 2	N	-0-			-0-
01		6820 X	5594	-0-	-1226	-0-	5594 2	N	-0-			-0-
02		6380 X	6135	-0-	-245	-0-	6135 2	N	-0-			-0-

BRAINARD 150			WELL #: 1H		RRCID -> 256084		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH 11138		PERF.11182 - 13468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		8538 X	8538	-0-	-0-	-0-	8538 2	N	-0-			-0-
10		9714 X	9714	-0-	-0-	-0-	9714 2	N	-0-			-0-
11		7350 X	6903	-0-	-447	-0-	6903 2	N	-0-			-0-
12		7595 X	6689	-0-	-906	-0-	6689 2	N	-0-			-0-
01		7595 X	6449	-0-	-1146	-0-	6449 2	N	-0-			-0-
02		7105 X	6051	-0-	-1054	-0-	6051 2	N	-0-			-0-

RUTLEDGE 202			WELL #: 1H		RRCID -> 258761		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 11085		PERF.11507 - 14603	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		810 X	542	-0-	-268	-0-	542 2	N	-0-			-0-
10		713 X	375	-0-	-338	-0-	375 2	N	-0-			-0-
11		690 X	146	-0-	-544	-0-	146 2	N	-0-			-0-
12		651 X	435	-0-	-216	-0-	435 2	N	-0-			-0-
01		570 X	570	-0-	-0-	-0-	570 2	N	-0-			-0-
02		522 X	209	-0-	-313	-0-	209 2	N	-0-			-0-

LANDERS UNIT 235			WELL #: 1H		RRCID -> 259731		COMPL. DATE 07/06/2010		TOTAL DEPTH 10953		PERF.11390 - 14238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		6840 X	6645	-0-	-195	-0-	6645 2	N	-0-			-0-
10		7068 X	5395	-0-	-1673	-0-	5395 2	N	-0-			-0-
11		6390 X	5954	-0-	-436	-0-	5954 2	N	-0-			-0-
12		6882 X	6080	-0-	-802	-0-	6080 2	N	-0-			-0-
01		6882 X	5938	-0-	-944	-0-	5938 2	N	-0-			-0-
02		6438 X	5529	-0-	-909	-0-	5529 2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

KELLN (MORROW, LO.)		//CONT.//	48535 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
LE NORMAN OPERATING LLC			491579								
KELLN -205-			WELL #:	1 T	RRCID ->	078047	COMPL. DATE	06/20/1978	TOTAL DEPTH	11128	PERF. 9853 - 11070
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			-0-
10		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	2			-0-
11		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			-0-
12		1488 N	1258	-0-	-230	-0-	1258	2			-0-
01		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385	2			-0-
02		1363 N	1272	-0-	-91	-0-	1272	2			-0-

KELLN -205-			WELL #:	2205H	RRCID ->	219480	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11118	PERF.11414 - 12560
09		4620 X	2517	-0-	-2103	-0-	2517	2	N		-0-
10		4774 X	2346	-0-	-2428	-0-	2346	2	N		-0-
11		3120 X	2870	-0-	-250	-0-	2870	2	N		-0-
12		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389	2	N		-0-
01		6424 X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2	N		-0-
*02		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007	2	N		-0-

KELLN 206			WELL #:	2H	RRCID ->	226712	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	10964	PERF.11268 - 12964
09		4080 X	3719	-0-	-361	-0-	3719	2	N		43
10		4216 X	3554	-0-	-662	-0-	3554	2	N		43
11		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	2	N		43
12		7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2	N		43
01		8295 X	8295	-0-	-0-	-0-	8295	2	N		43
*02		6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	6231	2	N		43

KELLN 205			WELL #:	3H	RRCID ->	231439	COMPL. DATE	05/14/2013	TOTAL DEPTH	11083	PERF.11370 - 13102
09		660 N	231	-0-	-429	-0-	231	2	N		5
10		248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2	N		5
11		3000 N	3150	-0-	150	150	3150	2	N		5
12		3100 N	7004	-0-	3904	4054	7004	2	N		5
01		3100 N	3685	-0-	585	4639	3685	2	N		5
*02		6501 X	1862	-0-	-4639	-0-	1862	2	N		5

BRAINARD 149			WELL #:	1H	RRCID ->	235285	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11270 - 12940
09		7740 X	6232	-0-	-1508	-0-	6232	2	N		25
10		7998 X	4678	-0-	-3320	-0-	4678	2	N		25
11		7740 X	3926	-0-	-3814	-0-	3926	2	N		25
12		5363 X	3667	-0-	-1696	-0-	3667	2	N		25
01		5363 X	3167	-0-	-2196	-0-	3167	2	N		25
02		5017 X	3473	-0-	-1544	-0-	3473	2	N		25

PEERY			WELL #:	2203H	RRCID ->	251958	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	11075	PERF.11495 - 13437
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		84
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		84
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		84
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		84
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		84
02		14B2 EXT	70	-0-	70	70	70	2	N		84

BRAINARD 116			WELL #:	3H	RRCID ->	252790	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11420	PERF.11233 - 12432
09		11970 X	9545	-0-	-2425	-0-	9545	2	N		45
10		12090 X	9886	-0-	-2204	-0-	9886	2	N		45
11		10680 X	9507	-0-	-1173	-0-	9493	2	14 9	N	58
12		9982 X	9841	-0-	-141	-0-	9841	2		N	58
01		9889 X	9524	-0-	-365	-0-	9520	2	4 9	N	62
02		9251 X	8847	-0-	-404	-0-	8847	2		N	62

KELLN (MORROW, LO.) //CONT.// 48535 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRAINARD 63 WELL #: 1H RRCID -> 257591 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 13768 PERF.11552 - 11929

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
09	3450 X	2675	-0-	-775	-0-	2675	2			N	-0-			15
10	3565 X	2714	-0-	-851	-0-	2714	2			N	-0-			15
11	2730 X	2672	-0-	-58	-0-	2670	2	2	9	N	-0-			17
12	2790 X	2753	-0-	-37	-0-	2753	2			N	-0-			17
01	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			N	-0-			17
02	2581 X	2580	-0-	-1	-0-	2580	2			N	-0-			17

KOVACIC WELL #: 1141H RRCID -> 258702 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF.11198 - 12316

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN 117 WELL #: 1H RRCID -> 264795 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11152 PERF.12636 - 13520

09	924 X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-			-0-
10	980 X	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			-0-
11	1002 X	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-			-0-
12	1003 X	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-			-0-
01	992 X	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-			-0-
02	957 X	536	-0-	-421	-0-	536	2			N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL) 48535 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WATERS -A- WELL #: 1 RRCID -> 033133 COMPL. DATE 01/24/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7279 - 7281

09	270 #	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			75
10	186 #	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			75
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			75

D.W.P. PRODUCTION 196927
 KELLN -C- WELL #: 1 RRCID -> 022254 COMPL. DATE 06/02/1958 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 7240 - 7355

09	112 R	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	74	7	-0-
10	281 R	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
11	186 R	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			-0-
12	157 R	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
01	279 #	104	-0-	-175	-0-	104	2			N	-0-			-0-
02	261 #	85	-0-	-176	-0-	85	2			N	-0-			-0-

KELLN -C- WELL #: 3 RRCID -> 035753 COMPL. DATE 03/19/1965 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7239 - 7256

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN (TONKAWA-OIL)		//CONT.//		48535 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
D.W.P. PRODUCTION		//CONT.//		196927								
KELLN /ONG 2-1/		WELL #:		2 A	RRCID ->	046482	COMPL. DATE	05/26/1969	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7182 - 7192
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1440 #		1265	-0-	-175	-0-	1265 2		N	-0-	27 7	-0-
10	1488 #		1463	-0-	-25	-0-	1462 2	1	9	N	1	1
11	1477 R		1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2	9	N	2	3
12	1537 R		1537	-0-	-0-	-0-	1522 2	15	9	N	14	17
01	1622 R		1622	-0-	-0-	-0-	1621 2	1	9	N	1	18
02	1421 #		1017	-0-	-404	-0-	1015 2	2	9	N	2	20

HAZLETT		WELL #:		1	RRCID ->	166555	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7244 - 7254
09	240 #		-0-	-0-	-240	-0-			N	2	43 7	42
10	248 #		-0-	-0-	-248	-0-			N	2		44
11	210 #		-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-		44
12	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
01	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44
02	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		44

KELTON N. (GRANITE WASH)		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
RAY		WELL #:		103	RRCID ->	150577	COMPL. DATE	07/07/1994	TOTAL DEPTH	12750	PERF.	12344 - 12468
09	269 N		269	-0-	-0-	-0-	238 2	31	9	N	28	150
10	403 N		273	-0-	-130	-0-	255 2	18	9	N	16	166
11	308 N		308	-0-	-0-	-0-	288 2	20	9	N	18	183
12	403 #		184	-0-	-219	-0-	170 2	14	9	N	13	10
01	319 R		319	-0-	-0-	-0-	287 2	32	9	N	29	38
02	261 #	NO RPT		-0-	-261	-0-			N	NO RPT		38

KELTON,NW (HUNTON)		WELL #:		1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
MILES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	091068	COMPL. DATE	03/12/1980	TOTAL DEPTH	20796	PERF.	16450 - 16546
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 8	32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32

KELTON, NW. (MORROW)		WELL #:		1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14468 - 16364
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14468 - 16364
CONWELL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	166295	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	17300	PERF.	14468 - 16364
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		17

KENNITH (COUNCIL GROVE)		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
PATTEN 178		WELL #:		2	RRCID ->	168590	COMPL. DATE	02/10/1998	TOTAL DEPTH	3951	PERF.	3752 - 3759
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KERRICK (CISCO LIME) 49071 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DALLAM
 HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. 419291
 GILLENWATERS WELL #: 1 RRCID -> 270474 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3498 - 3510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (ATOKA) 49118 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 REED WELL #: 1A RRCID -> 234119 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.14246 - 15282

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.) 49118 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 WOODS, IMA WELL #: 1 RRCID -> 098865 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16278 - 16302

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KEY WELL #: 2 RRCID -> 104742 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 16316 PERF.16106 - 16158

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SHELTON WELL #: 2701 RRCID -> 169381 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15921 - 15947

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 BRITT -10- WELL #: 1 RRCID -> 104325 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16006 - 16022

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	5332 X	-0-	-0-	-5332	-0-			N	-0-			-0-
01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			N	-0-			-0-
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY (MORROW, UP.)		//CONT.//		49118 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CAMPBELL-WEBB				WELL #: 1028	RRCID -> 095955	COMPL. DATE	10/02/1981	TOTAL DEPTH	16650	PERF.	15938 - 15950			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
KEY WEST (MORROW UPPER)				49120 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BRITT -3-				WELL #: 1	RRCID -> 100050	COMPL. DATE	03/04/1982	TOTAL DEPTH	16442	PERF.	16085 - 16090			
09	14250 X	13260	-0-	-990	-0-	13260	2			N	-0-			63
10	15038 X	15038	-0-	-0-	-0-	15038	2			N	-0-			63
11	14250 X	13519	-0-	-731	-0-	13519	2			N	-0-			63
12	15345 X	14444	-0-	-901	-0-	14444	2			N	-0-			63
01	15035 X	14885	-0-	-150	-0-	14885	2			N	-0-			63
02	14065 X	13204	-0-	-861	-0-	13204	2			N	-0-			63
KILLEBREW (MORROW, UPPER)				49234 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429										
KILLEBREW				WELL #: 1196	RRCID -> 073939	COMPL. DATE	11/01/1977	TOTAL DEPTH	9472	PERF.	9305 - 9334			
09	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	210	1	1096	2	N	-0-			87
10	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	214	1	1046	2	N	-0-			87
11	982 N	982	-0-	-0-	-0-	129	1	853	2	N	-0-			87
12	1364 N	884	-0-	-480	-0-	119	1	765	2	N	-0-			87
01	1271 N	952	-0-	-319	-0-	118	1	834	2	N	-0-			87
02	957 N	905	-0-	-52	-0-	132	1	773	2	N	-0-			87
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
KILLEBREW				WELL #: 1	RRCID -> 022274	COMPL. DATE	07/12/1959	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8910 - 8977			
09	2640 N	2429	-0-	-211	-0-	2429	2			N	-0-			180
10	2418 N	1850	-0-	-568	-0-	1850	2			N	-0-			180
11	2520 N	2429	-0-	-91	-0-	2429	2			N	-0-			180
12	2511 N	1830	-0-	-681	-0-	1830	2			N	-0-			180
01	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-			180
02	2349 N	158	-0-	-2191	-0-	158	2			N	-0-			180
KILLEBREW				WELL #: 2201	RRCID -> 126121	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	9181 - 9262			
09	2988 S	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2958	2	N	-0-			219
10	3367 S	3367	-0-	-0-	-0-	31	1	3336	2	N	-0-			219
11	3325 S	3325	-0-	-0-	-0-	30	1	3295	2	N	-0-			219
12	3205 S	3205	-0-	-0-	-0-	31	1	3174	2	N	-0-			219
01	3038 S	2674	-0-	-364	-0-	31	1	2643	2	N	-0-			219
*02	3144 S	3144	-0-	-0-	-0-	29	1	3115	2	N	-0-			219
KILLGORE RANCH (RED CAVE)				49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MOORE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748										
KILLGORE				WELL #: 1R	RRCID -> 059065	COMPL. DATE	01/18/1974	TOTAL DEPTH	2676	PERF.	2468 - 2491			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748									
KILLGORE		WELL #:		3R	RRCID ->	059066	COMPL. DATE	06/13/1974	TOTAL DEPTH	2655	PERF. 2343 - 2532		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	3		N	-0-		-0-	
10	589 X	401	-0-	-188	-0-	401	3		N	-0-		-0-	
11	570 X	562	-0-	-8	-0-	562	3		N	-0-		-0-	
12	713 X	597	-0-	-116	-0-	597	3		N	-0-		-0-	
01	713 X	599	-0-	-114	-0-	599	3		N	-0-		-0-	
02	667 X	551	-0-	-116	-0-	551	3		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		7R	RRCID ->	198021	COMPL. DATE	09/29/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1977 - 2188		
09	1710 X	1584	-0-	-126	-0-	1584	3		N	-0-		-0-	
10	1705 X	1614	-0-	-91	-0-	1614	3		N	-0-		-0-	
11	1650 X	1557	-0-	-93	-0-	1557	3		N	-0-		-0-	
12	1705 X	1615	-0-	-90	-0-	1615	3		N	-0-		-0-	
01	1705 X	1588	-0-	-117	-0-	1588	3		N	-0-		-0-	
02	1537 X	1458	-0-	-79	-0-	1458	3		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		8R	RRCID ->	205055	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2560	PERF. 2066 - 2234		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		10R	RRCID ->	205068	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2502	PERF. 1960 - 2150		
09	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3		N	-0-		-0-	
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3		N	-0-		-0-	
11	1380 X	1348	-0-	-32	-0-	1348	3		N	-0-		-0-	
12	1488 X	1348	-0-	-140	-0-	1348	3		N	-0-		-0-	
01	1488 X	1353	-0-	-135	-0-	1353	3		N	-0-		-0-	
02	1392 X	1243	-0-	-149	-0-	1243	3		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		12R	RRCID ->	205069	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2212 - 2454		
09	876 X	876	-0-	-0-	-0-	876	3		N	-0-		-0-	
10	868 X	649	-0-	-219	-0-	649	3		N	-0-		-0-	
11	848 X	848	-0-	-0-	-0-	848	3		N	-0-		-0-	
12	899 X	782	-0-	-117	-0-	782	3		N	-0-		-0-	
01	899 X	796	-0-	-103	-0-	796	3		N	-0-		-0-	
02	841 X	723	-0-	-118	-0-	723	3		N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		9R	RRCID ->	206748	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2750	PERF. 2294 - 2450		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLGORE		WELL #:		11R	RRCID ->	206750	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 2308 - 2468		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

KILLGORE RANCH (RED CAVE)		//CONT.//		49241 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
KILLGORE		WELL #:		15R	RRCID ->	220570	COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	2488	PERF. 2021 - 2322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	720 X	692	-0-	-28	-0-		692	3	N	-0-		-0-
10	744 X	658	-0-	-86	-0-		658	3	N	-0-		-0-
11	750 X	632	-0-	-118	-0-		632	3	N	-0-		-0-
12	775 X	638	-0-	-137	-0-		638	3	N	-0-		-0-
01	775 X	624	-0-	-151	-0-		624	3	N	-0-		-0-
02	667 X	569	-0-	-98	-0-		569	3	N	-0-		-0-

KILLGORE		WELL #:		13R	RRCID ->	220574	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	2739	PERF. 2214 - 2538	
09	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				N	-0-		-0-
10	784 X	784	-0-	-0-	-0-		784	3	N	-0-		-0-
11	981 X	981	-0-	-0-	-0-		981	3	N	-0-		-0-
12	883 X	883	-0-	-0-	-0-		883	3	N	-0-		-0-
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-		886	3	N	-0-		-0-
02	957 X	890	-0-	-67	-0-		890	3	N	-0-		-0-

KILLIBREW (MORROW, LO.)				49245 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
D.W.P. PRODUCTION				196927								
M-S-C		WELL #:		1	RRCID ->	091931	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10362 - 10370	
09	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-		2968	2	N	-0-		33
10	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		3094	2	N	-0-		33
11	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-		3148	2	N	-0-		33
12	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-		3422	2	N	-0-		33
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-		3396	2	N	-0-		33
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-		3252	2	1 9 N	1		34

KIM FLOWERS (MORROW)				49321 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ROBERTS				
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260								
COURSON RANCH 158		WELL #:		9	RRCID ->	223077	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF. 8646 - 8679	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KING K (MORROW LOWER)				49409 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
DUKE, C. C. "A"		WELL #:		6	RRCID ->	164883	COMPL. DATE	04/12/1997	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9697 - 9708	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KIOWA CREEK (CLEVELAND)				49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
BRILLHART -852-		WELL #:		3	RRCID ->	092794	COMPL. DATE	12/04/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7309 - 7347	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		4

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
GRAY -853-		WELL #:		3	RRCID ->	093067	COMPL. DATE	12/11/1980	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7272 -	7335		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-23828					N	-0-			-0-

LENA MAE 854		WELL #:		1H	RRCID ->	219446	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	7343	PERF.	7503 -	10260		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			69

BRILLHART 853		WELL #:		1H	RRCID ->	221344	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	7324	PERF.	7512 -	10734		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			26
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	2	8	26
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			26
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			26
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			26
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			26

LENA MAE 854		WELL #:		2H	RRCID ->	224259	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	1338	PERF.	7556 -	10771		
09	5362 X	5362	-0-	-0-	B	-0-	835	1	4292	2	N	214	366	1	16 8 270
10	5397 X	5397	-0-	-0-	B	-0-	235	9	4401	2	N	146	189	1	19 8 208
11	3071 X	3071	-0-	-0-	B	-0-	835	1	2404	2	N	121	33	8	296
12	3621 X	3621	-0-	-0-	B	-0-	161	9	3100	2	N	100			396
01	4140 X	4140	-0-	-0-	B	-0-	534	1	3325	2	N	148	380	1	6 8 158
*02	3573 X	3573	-0-	-0-	B	-0-	133	9	2978	2	N	105	14	8	249
							110	9							
							652	1							
							163	9							
							479	1							
							116	9							

BRILLHART 852		WELL #:		1H	RRCID ->	224886	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	7262	PERF.	7362 -	9608		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	2	8	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BRILLHART 852		WELL #:		2H	RRCID ->	234257	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	7488 -	9850		
09	1140 N	1116	-0-	-24	B	-0-	1116	2			N	-0-			63
10	1029 N	1029	-0-	-0-	B	-0-	1029	2			N	-0-			63
11	1290 N	917	-0-	-373	B	-0-	917	2			N	-0-			63
12	1147 N	880	-0-	-267	B	-0-	880	2			N	-0-			63
01	1023 N	802	-0-	-221	B	-0-	802	2			N	-0-			63
02	899 N	589	-0-	-310	B	-0-	589	2			N	-0-			63

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
BORN 1071		WELL #:		1H	RRCID ->	266502	COMPL. DATE	07/06/2010	TOTAL DEPTH	7373	PERF. 7580 - 11802		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11850 X	9579	-0-	-2271 B	-0-	9165 2	414 9	N	376	372 1	2 8	207
10		11594 X	9524	-0-	-2070 B	-0-	9094 2	430 9	N	391	189 1	3 8	406
11		10890 X	8864	-0-	-2026 B	-0-	8428 2	436 9	N	396	371 1	4 8	427
12		9641 X	8943	-0-	-698 B	-0-	8533 2	410 9	N	373	574 1		226
01		9641 X	8371	-0-	-1270 B	-0-	7977 2	394 9	N	358	193 1	4 8	387
02		9019 X	7744	-0-	-1275 B	-0-	7399 2	345 9	N	314	368 1		333

REDELSPERGER 1043		WELL #:		1H	RRCID ->	266535	COMPL. DATE	04/18/2010	TOTAL DEPTH	7509	PERF. 7580 - 11962		
09		7290 X	10946	-0-	3656 B	-650105	10881 2	65 9	N	59			197
10		7533 X	9416	-0-	1883 B	-648222	9348 2	68 9	N	62			259
11		7290 X	6785	-0-	-505 B	-648222	6741 2	44 9	N	40	4 8		295
12		11315 X	8055	-0-	-3260 B	-648222	7985 2	70 9	N	64	192 1		167
01		11315 X	10765	-0-	-550 B	-648222	10692 2	73 9	N	66	4 8		229
02		10585 X	16370	-0-	5785 B	-642437	16166 2	204 9	N	185	191 1	13 8	210

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		1	RRCID ->	144680	COMPL. DATE	02/10/1993	TOTAL DEPTH	7525	PERF. 7319 - 7370
09		420 N	426	-0-	6 B	-1497	426 2		N	-0-			-0-
10		434 N	425	-0-	-9 B	-1497	425 2		N	-0-			-0-
11		420 N	176	-0-	-244 B	-1497	176 2		N	-0-			-0-
12		434 N	152	-0-	-282 B	-1497	152 2		N	-0-			-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434 B	-1497			N	-0-			-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174 B	-1497			N	-0-			-0-

GRAY -853-		WELL #:		4	RRCID ->	144681	COMPL. DATE	07/17/2003	TOTAL DEPTH	7490	PERF. 7268 - 7365		
09		240 N	157	-0-	-83 B	-4597	25 1	132 2	N	-0-			-0-
10		217 N	259	-0-	42 B	-4555	45 1	214 2	N	-0-			-0-
11		240 N	127	-0-	-113 B	-4555	12 1	115 2	N	-0-			-0-
12		155 N	-0-	-0-	-155 B	-4555			N	-0-			-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-4555			N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-4555			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY OF COLORADO, INC.		458560		WELL #:		1 L	RRCID ->	082382	COMPL. DATE	02/26/1979	TOTAL DEPTH	9826	PERF. 7282 - 7399
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86
*02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			86

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		WELL #:		1H	RRCID ->	244476	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	7326	PERF. 7728 - 9665
09		1920 N	1299	-0-	-621 B	-0-	30 1	1208 2	N	55			275
							61 9						
10		1953 N	409	-0-	-1544 B	-0-	28 1	296 2	N	77			352
							85 9						
11		1823 N	1823	-0-	-0- B	-0-	30 1	1753 2	N	36			388
							40 9						
12		1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	31 1	1590 2	N	71	177 1		282
							78 9						
01		1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	31 1	1402 2	N	118			400
							130 9						
*02		1801 N	1801	-0-	-0- B	-0-	29 1	1667 2	N	95			495
							105 9						

 KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 DUKE, BASIL JR. WELL #: 8501H RRCID -> 247751 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7911 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2009 N	2009	-0-	-0- B	-0-	29	1	1956	2	N	22				142
						24	9								
10	1984 N	1257	-0-	-727 B	-0-	30	1	1204	2	N	21				163
						23	9								
11	1710 N	908	-0-	-802 B	-0-	29	1	792	2	N	79				242
						87	9								
12	2077 N	1205	-0-	-872 B	-0-	27	1	1160	2	N	16				258
						18	9								
01	1379 N	1379	-0-	-0- B	-0-	27	1	1269	2	N	75				333
						83	9								
*02	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	25	1	1230	2	N	44				377
						48	9								

 MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
 BAILEY WELL #: 9392 RRCID -> 219370 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7418 - 9949

09	3066 X	3066	-0-	-0- B	-0-	32	1	3034	3	N	-0-				220
10	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	2	1	3057	3	N	-0-				220
11	2901 X	2901	-0-	-0- B	-0-	2901	3			N	-0-				220
12	2592 X	2592	-0-	-0- B	-0-	2558	3	34	9	N	31				251
01	775 X	102	-0-	-673 B	-0-	27	1	75	3	N	-0-				251
02	725 X	60	-0-	-665 B	-0-	21	1	39	3	N	-0-				251

 BABE 940 WELL #: 3H RRCID -> 228570 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7817 - 9903

09	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3			N	-0-				267
10	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958	3			N	-0-				267
11	1860 N	775	-0-	-1085 B	-0-	775	3			N	-0-				267
12	2015 N	1540	-0-	-475 B	-0-	1540	3			N	-0-				267
01	2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	2239	3			N	-0-				267
*02	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056	3			N	-0-				267

 CAFFEY WELL #: 1032 RRCID -> 228669 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 7408 - 9961

09	2850 X	2117	-0-	-733 B	-0-	2098	3	19	9	N	17				114
10	2945 X	1969	-0-	-976 B	-0-	1947	3	22	9	N	20				134
11	3312 X	3312	-0-	-0- B	-0-	3259	3	53	9	N	48				182
12	2945 X	249	-0-	-2696 B	-0-	249	3			N	-0-				182
01	2945 X	1032	-0-	-1913 B	-0-	1023	3	9	9	N	8				190
*02	4282 X	4282	-0-	-0- B	-0-	4198	3	84	9	N	76				266

 SADIE 857 WELL #: 1H RRCID -> 230165 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7864 - 9897

09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3			N	-0-				79
10	1345 N	1345	-0-	-0- B	-0-	1345	3			N	-0-				79
11	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541	3			N	-0-				79
12	1285 N	1285	-0-	-0- B	-0-	1285	3			N	-0-				79
01	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3			N	-0-				79
*02	939 N	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-				79

 ANGEL 909 WELL #: 2 RRCID -> 235935 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 7690 - 10108

09	2040 N	239	-0-	-1801 B	-0-	239	3			N	-0-				47
10	2108 N	-0-	-0-	-2108 B	-0-					N	-0-				47
11	2040 N	-0-	-0-	-2040 B	-0-					N	-0-				47
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					N	-0-				47
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				47

KIOWA CREEK (CLEVELAND) //CONT.// 49563 111 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC //CONT.// 566302												
PEDRO 850 WELL #: 2H RRCID -> 241384 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7905 - 10377												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					257

FROSTY 912 WELL #: 2H RRCID -> 244627 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7891 - 10049												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-54675					40

GRACIE 894 WELL #: 4H RRCID -> 251180 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7948 - 10189												
09	4270	X	4270	-0-	-0-	B	-0-	4117	3	153	9	147
10	4470	X	4470	-0-	-0-	B	-0-	4295	3	175	9	120
11	4110	X	3951	-0-	-159	B	-0-	3813	3	138	9	245
12	4247	X	4188	-0-	-59	B	-0-	4031	3	157	9	204
01	4511	X	4511	-0-	-0-	B	-0-	4342	3	169	9	172
02	3973	X	3612	-0-	-361	B	-0-	3496	3	116	9	277

PEDRO 850 WELL #: 1H RRCID -> 251733 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 7821 - 9998												
09	14B2	EXT	2537	-0-	2537	B	5018	2537	3			192
10	14B2	EXT	339	-0-	339	B	5357	339	3			192
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					192
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					192
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					192
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	5357					192

ANGEL 909 WELL #: 3H RRCID -> 252382 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 7750 - 10386												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					82

SHOOTER 916 WELL #: 2H RRCID -> 254477 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 7546 - 9776												
09	1986	N	1986	-0-	-0-	B	-0-	30	1	1862	3	324
								94	9			
10	1488	N	912	-0-	-576	B	-0-	65	1	766	3	219
								81	9			
11	2126	N	2126	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1781	3	350
								144	9			
12	2426	N	2426	-0-	-0-	B	-0-	363	1	1944	3	285
								119	9			
01	2492	N	2492	-0-	-0-	B	-0-	634	1	1730	3	207
								128	9			
02	1972	N	1851	-0-	-121	B	-0-	416	1	1355	3	280
								80	9			

KIOWA CREEK (CLEVELAND)		//CONT.//		49563 111	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
REMNANT ENERGY, INC.				701555									
BRENNNA				WELL #:	1H	RRCID ->	275898	COMPL. DATE	07/24/2013	TOTAL DEPTH	7603	PERF.	8103 - 11389
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
09		15060 X	13193	-0-	-1867 B	-0-	12916 2	277 9	N	252	554 1		266
10		15221 X	11797	-0-	-3424 B	-0-	11502 2	295 9	N	268	180 1		354
11		14730 X	10293	-0-	-4437 B	-0-	10033 2	260 9	N	236	181 1		409
12	DLQ	G-10	10996	-0-	10996 B	10996	10576 2	420 9	N	382	181 1		610
01		20771 X	9775	-0-	-10996 B	-0-	9725 2	50 9	N	45	346 1		309
*02		8455 X	8455	-0-	-0- B	-0-	8267 2	188 9	N	171	183 1		297

SAMSON LONE STAR, LLC				744737	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FRASS				WELL #:	5105H	RRCID ->	253076	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	7033	PERF.	7339 - 11007
09		1440 N	1168	-0-	-272 B	-0-	1061 2	107 9	N	97			235
10		1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1436 2	266 9	N	242	192 1		285
11		1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1271 2	131 9	N	119	194 1		210
12		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1524 2	138 9	N	125	190 1		145
01		1705 N	1013	-0-	-692 B	-0-	875 2	138 9	N	125	195 1		75
02		1363 N	1010	-0-	-353 B	-0-	963 2	47 9	N	43			118

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BRILLHART				WELL #:	9101H	RRCID ->	264519	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	7281	PERF.	8019 - 11808
09		2796 X	2796	-0-	-0- B	-0-	765 1	2031 2	N	-0-			227
10		2821 X	2186	-0-	-635 B	-0-	717 1	1469 2	N	-0-			227
11		2730 X	1578	-0-	-1152 B	-0-	481 1	1097 2	N	-0-			227
12		2821 X	2066	-0-	-755 B	-0-	638 1	1428 2	N	-0-			227
01		2821 X	2259	-0-	-562 B	-0-	638 1	1621 2	N	-0-			227
02		2639 X	228	-0-	-2411 B	-0-	228 2		N	-0-			227

KIOWA CREEK (DOUGLAS)				49563 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
BRILLHART				WELL #:	1852 U	RRCID ->	022279	COMPL. DATE	05/01/2002	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	5778 - 5784
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18

BECHTOLD				WELL #:	1909	RRCID ->	022281	COMPL. DATE	12/12/1962	TOTAL DEPTH	6575	PERF.	5834 - 5840
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUY				WELL #:	1821C	RRCID ->	022284	COMPL. DATE	08/31/1962	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	5815 - 5830
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KIOWA CREEK (DOUGLAS) //CONT.// 49563 222 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 BRILLHART 907 WELL #: 6 RRCID -> 185823 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5817 - 5842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16

D.W.P. PRODUCTION 196927
 BLAU, MAX A. WELL #: 1 RRCID -> 022277 COMPL. DATE 01/11/1961 TOTAL DEPTH 9838 PERF. N/A

09	330 N	324	-0-	-6	-0-		324	2			N	-0-					23
10	341 N	340	-0-	-1	-0-		340	2			N	-0-					23
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-		330	2			N	-0-					23
12	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					23
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-		341	2			N	-0-					23
02	319 N	317	-0-	-2	-0-		317	2			N	-0-					23

H & L OPERATING CO., LLC 339787
 GRAY WELL #: 1905 RRCID -> 161388 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5824 - 5835

09	1020 N	977	-0-	-43	-0-		10	1	967	2	N	-0-					183
10	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-		10	1	1006	2	N	-0-					183
11	930 N	717	-0-	-213	-0-		10	1	701	2	N	5					188
							6	9									
12	1023 N	601	-0-	-422	-0-		10	1	587	2	N	4					192
							4	9									
01	1023 N	682	-0-	-341	-0-		10	1	669	2	N	3					195
							3	9									
02	696 N	652	-0-	-44	-0-		10	1	642	2	N	-0-					195

KEY ENERGY OF COLORADO, INC. 458560
 BRILLHART, H. C. WELL #: 1 U RRCID -> 082381 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 5814 - 5818

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 WEINETT, HAZEL WELL #: 1 D RRCID -> 112795 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 2774 - 3524

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 PAINE, SIM WELL #: 2 RRCID -> 079542 COMPL. DATE 11/01/1978 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 5886 - 5898

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KIOWA CREEK (MARMATON) 49563 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 TERREL 1036 LIP WELL #: 1H RRCID -> 269713 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7650 - 11854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3600 #	3549	-0-	-51	-0-	547	1	2847	2	N	141	186	1	4	8	258
						155	9									
10	3720 #	3575	-0-	-145	-0-	565	1	2865	2	N	132	185	1	6	8	199
						145	9									
11	3600 #	3263	-0-	-337	-0-	521	1	2581	2	N	146	191	1	13	8	141
						161	9									
12	3720 #	1862	-0-	-1858	-0-	487	1	1242	2	N	121					262
						133	9									
01	3720 #	2607	-0-	-1113	-0-	374	1	2078	2	N	141	190	1	6	8	207
						155	9									
02	3422 #	1906	-0-	-1516	-0-	529	1	1221	2	N	142	192	1			157
						156	9									

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER) 49563 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 DUKE, C. C. -B- WELL #: 1 RRCID -> 042546 COMPL. DATE 08/24/1967 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 8960

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MORRIS -B- WELL #: 5761 RRCID -> 184652 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8810 - 8820

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLAU, WILLIS 075363
 BLAU WELL #: 1 RRCID -> 087966 COMPL. DATE 09/22/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 SUESS -B- WELL #: 2 RRCID -> 061106 COMPL. DATE 02/12/1975 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8888 - 8902

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-		3	3		N	-0-					68
*02	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	3		N	-0-					68

KIOWA CREEK (MORROW, UPPER)		//CONT.//		49563 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
SUESS -AH-		WELL #:		1	RRCID ->	022314	COMPL. DATE	12/09/1960	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		333 N	333	-0-	-0-	-0-	60	1	273	2	N	-0-	57
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	62	1	287	2	N	-0-	57
11		390 N	312	-0-	-78	-0-	60	1	252	2	N	-0-	57
12		341 N	221	-0-	-120	-0-	62	1	159	2	N	-0-	57
01		341 N	64	-0-	-277	-0-	24	1	40	2	N	-0-	57
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	57

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
PERRY		WELL #:		1	RRCID ->	079387	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9036 - 9044	
09		1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	28	1	1034	2	N	-0-	-0-
10		1209 N	1083	-0-	-126	-0-	29	1	1054	2	N	-0-	-0-
11		1080 N	736	-0-	-344	-0-	29	1	707	2	N	-0-	-0-
12		1085 N	493	-0-	-592	-0-	24	1	469	2	N	-0-	-0-
01		1085 N	673	-0-	-412	-0-	25	1	648	2	N	-0-	-0-
02		725 N	666	-0-	-59	-0-	26	1	640	2	N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
GUY, ZELMA C.		WELL #:		1	RRCID ->	022313	COMPL. DATE	03/21/1961	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8890 - 8910	
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2240	2	9	9	N	8	155
10		3043 N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-	155
11		2700 N	2229	-0-	-471	-0-	2159	2	70	9	N	64	35
12		2325 N	1652	-0-	-673	-0-	1652	2			N	-0-	35
01		2790 N	1490	-0-	-1300	-0-	1490	2			N	-0-	35
02		2146 N	897	-0-	-1249	-0-	897	2			N	-0-	35

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344									
PERRY, HAROLD		WELL #:		2	RRCID ->	042126	COMPL. DATE	05/08/1967	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	8884 - 8922	
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
BRILLHART		WELL #:		1	RRCID ->	136587	COMPL. DATE	10/06/1990	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	8847 - 8888	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)				49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
PETERSON, LILLIE M.		WELL #:		1	RRCID ->	158550	COMPL. DATE	03/12/1996	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6486 - 6528	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HANSHU, ESTER		WELL #:		1	RRCID ->	212308	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6667	PERF. 6479 - 6530
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	107 1	1344 2	N	21	29	
						2 4	23 9				
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	104 1	1414 2	N	31	60	
						2 4	34 9				
11	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	102 1	1178 2	N	41	101	
						2 4	45 9				
12	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	88 1	1273 2	N	45	146	
						2 4	50 9				
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	97 1	1524 2	N	-0-	146	
						2 4					
*02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	102 1	1352 2	N	7	153	
						2 4	8 9				

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
GUY		WELL #:		1821T	RRCID ->	189609	COMPL. DATE	05/02/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 6404 - 6414
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CRUISE -A-		WELL #:		1	RRCID ->	022294	COMPL. DATE	03/09/1960	TOTAL DEPTH	6516	PERF. 6389 - 6420
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

CORLENA OIL COMPANY		178450			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
DUKE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	127322	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 6465 - 6488
09	1800 N	1752	-0-	-48	-0-	1752 2		N	-0-	45	
10	1829 N	1822	-0-	-7	-0-	1822 2		N	-0-	45	
11	1770 N	1752	-0-	-18	-0-	1752 2		N	-0-	45	
12	1798 N	1424	-0-	-374	-0-	1424 2		N	-0-	45	
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1960 2	2 9	N	2	47	
*02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1706 2	1 9	N	1	48	

H & L OPERATING CO., LLC		339787			ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
MEIER, HENRY J.		WELL #:		1	RRCID ->	022298	COMPL. DATE	01/04/1962	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6488 - 6566
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

KIOWA CREEK (TONKAWA)		//CONT.//		49563 888	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
PETCO PETROLEUM CORP. KING, A. R.				657835								
		WELL #:		1 D	RRCID ->	040352	COMPL. DATE	09/11/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6460 - 6484	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2040 X	1945	-0-	-95	-0-	1945 2	Y	-0-			56
10		2108 X	2020	-0-	-88	-0-	2020 2	Y	-0-			56
11		1980 X	1779	-0-	-201	-0-	1779 2	Y	-0-			56
12		2015 X	2005	-0-	-10	-0-	2005 2	Y	-0-			56
01		2015 X	1968	-0-	-47	-0-	1968 2	Y	-0-			56
02		1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-		Y	NO RPT			56

R & A MOORE, INC.				685765								
SCHOENHALS UNIT				WELL #:	1860	RRCID ->	105394	COMPL. DATE	04/04/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6510 - 6515
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KIOWA CREEK,N.(MORROW UP.)				49565 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HALBROOK-DAILY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	085398	COMPL. DATE	07/19/1979	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8612 - 8679
09		840 #	522	-0-	-318	-0-	522 2	N	-0-			215
10		868 #	847	-0-	-21	-0-	847 2	N	-0-			215
11		840 #	776	-0-	-64	-0-	776 2	N	-0-			215
12		868 #	761	-0-	-107	-0-	761 2	N	-0-			215
01		837 #	290	-0-	-547	-0-	290 2	N	-0-			215
02		783 #	10	-0-	-773	-0-	10 2	N	-0-			215

LE NORMAN OPERATING LLC				491579								
PAINE, CHARLINE				WELL #:	1	RRCID ->	207117	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9659	PERF. 8795 - 8817
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH (MORROW U.)				49568 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
SHUTTERLY				WELL #:	2	RRCID ->	085238	COMPL. DATE	08/21/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8717 - 8739
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.)				49568 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
FULTON-SELL UNIT				WELL #:	1 L	RRCID ->	088981	COMPL. DATE	05/20/1980	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 9354 - 9382
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

KIOWA CREEK, SOUTH(MORROW, LO.) //CONT.//		49568 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699		WELL #: 2		RRCID -> 128325		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 9348 - 9358	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #: 4VH		RRCID -> 205389		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9473 - 9535	
09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56	1	1142	2	N	9		168
10	1271 N	1178	-0-	-93	-0-	56	1	1119	2	N	3	151	20
11	1290 N	1281	-0-	-9	-0-	60	1	1204	2	N	15		35
12	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1245	2	N	14		49
01	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	62	1	1270	2	N	13		62
02	1247 N	1135	-0-	-112	-0-	58	1	1064	2	N	12		74

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1 L		RRCID -> 086357		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9420 - 9426	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-		-0-

KIRK (CHASE)		49640 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #: 1		RRCID -> 142747		COMPL. DATE 06/07/1992		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3322 - 3352	
09	960 N	494	-0-	-466	-0-	494	2			N	-0-		-0-
10	961 N	539	-0-	-422	-0-	539	2			N	-0-		-0-
11	600 N	531	-0-	-69	-0-	531	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT		-0-
02	522 N	NO RPT	-0-	-522	-0-					N	NO RPT		-0-

JAKE -86-		WELL #: 1		RRCID -> 146351		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3465 - 4381			
09	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		-0-
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT		-0-

KIRSTEN (GRANITE WASH)
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.
ZYBACH

49689 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
147699
WELL #: 1014 RRCID -> 208939 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11925 - 12248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30

ZYBACH

WELL #: 1402H RRCID -> 245051 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11711 PERF.11695 - 15727

09	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4644	2	87	9	N	79				185
10	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	5451	2	124	9	N	113	172	1		126
11	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4806	2	162	9	N	147	165	1		108
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3112	2	76	9	N	69				177
01	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	4587	2	106	9	N	96	196	1		77
*02	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4008	2	113	9	N	103				180

ZYBACH

WELL #: 1403H RRCID -> 256487 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11960 - 16278

09	9186 X	9186	-0-	-0-	-0-	8900	2	286	9	N	260	366	1	2 8	146
10	9207 X	8501	-0-	-706	-0-	8332	2	169	9	N	154	153	1		147
11	8610 X	7443	-0-	-1167	-0-	7195	2	248	9	N	225	191	1		181
12	8432 X	7500	-0-	-932	-0-	7326	2	174	9	N	158	80	1		259
01	8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8320	2	207	9	N	188	180	1	1 8	266
02	7888 X	7534	-0-	-354	-0-	7304	2	230	9	N	209	343	1		132

LE NORMAN OPERATING LLC
BLASDEL 44

491579
WELL #: 144 RRCID -> 231472 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11404 - 13706

09	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2489	2	110	9	N	100				190
10	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2523	2	114	9	N	104	196	1		98
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2418	2	88	9	N	80				178
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	2410	2	83	9	N	75	183	1		70
01	2635 N	2395	-0-	-240	-0-	2307	2	88	9	N	80				150
02	2436 N	1787	-0-	-649	-0-	1724	2	63	9	N	57	185	1		22

BLASDEL 43

WELL #: 1043 RRCID -> 233212 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 14270 PERF.12682 - 13985

09	1380 X	323	-0-	-1057	-0-	276	2	47	9	N	43				135
10	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	924	2	112	9	N	102	195	1		42
11	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2383	2	44	9	N	40				82
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2308	2	40	9	N	36				118
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1965	2	35	9	N	32				150
02	2349 N	-0-	-0-	-2349	-0-					N	53	185	1		18

BLASDEL

WELL #: 104 RRCID -> 236232 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 14130 PERF.11437 - 13944

09	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1615	2	35	9	N	32	2	8		110
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1807	2	64	9	N	58	10	8		158
11	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2429	2	79	9	N	72	183	1	4 8	43
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2582	2	57	9	N	52	8	8		87
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2315	2	57	9	N	52	7	8		132
*02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2448	2	51	9	N	46	3	8		175

KIRSTEN (GRANITE WASH)		//CONT.//		49689 280	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579										
BLASDEL 45		WELL #:		1045	RRCID ->	237253	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	13950	PERF.11004 -	13870		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3603	2	41	9	N	37			105
10	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	1198	2	52	9	N	47			152
11	540 X	221	-0-	-319	-0-	207	2	14	9	N	13			165
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			165
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	9	174	1	-0-
02	522 X	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-			-0-

LACEY (MORROW, UPPER)				51173 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
FORESTAR PETROLEUM CORPORATION				276105										
FEE -37-		WELL #:		3	RRCID ->	152011	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12370	PERF.11108 -	11120		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1423	2	8	9	N	7			214
10	1643 X	1425	-0-	-218	-0-	1390	2	35	9	N	32	186	1	60
11	1590 X	1117	-0-	-473	-0-	1106	3	11	9	N	10			70
12	1643 X	1107	-0-	-536	-0-	1092	2	15	9	N	14			84
01	1488 X	688	-0-	-800	-0-	675	2	13	9	N	12			96
02	1392 X	629	-0-	-763	-0-	622	2	7	9	N	6			102

LADY (MORROW, UPPER)				51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC				441132										
GADBERRY		WELL #:		1174	RRCID ->	104269	COMPL. DATE	01/20/1983	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8560 -	8589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			730
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			730
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			730
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			730
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			730
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			730

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
TRAVIS, GEORGE E.														
		WELL #:		1	RRCID ->	087239	COMPL. DATE	01/10/1980	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 8536 -	8584		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1102	-0-	-398	-0-	180	1	922	2	N	-0-			108
10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	186	1	1343	2	N	-0-			108
11	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	180	1	1337	2	N	-0-			108
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	186	1	1001	2	N	-0-			108
01	1519 N	283	-0-	-1236	-0-	31	1	252	2	N	-0-			108
02	1479 N	284	-0-	-1195	-0-	29	1	255	2	N	-0-			108

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
STUART RANCH -A-														
		WELL #:		2	RRCID ->	088707	COMPL. DATE	06/01/1980	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8611 -	8621		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	15	1	1004	2	N	24	191	1	214
10	1581 N	1112	-0-	-469	-0-	15	1	1066	2	N	28			242
11	1260 N	623	-0-	-637	-0-	15	1	584	2	N	22			264
12	1085 N	483	-0-	-602	-0-	15	1	447	2	N	19			283
01	1116 N	204	-0-	-912	-0-	15	1	189	2	N	-0-			283
02	609 N	379	-0-	-230	-0-	15	1	364	2	N	-0-			283

LADY (MORROW, UPPER)		//CONT.//		51230 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
WILLIFORD ENERGY COMPANY		//CONT.//		926560						
STUART RANCH -B-		WELL #:		9	RRCID -> 094818	COMPL. DATE 07/21/1981	TOTAL DEPTH 8780	PERF. 8594	- 8623	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	663 N	663	-0-	-0-	-0-	5 1	650 2	Y	7	175
10	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	8 9	1337 2	Y	21	196
11	541 N	541	-0-	-0-	-0-	23 9	534 2	Y	2	198
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	5 1	877 2	Y	-0-	198
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	5 1	1509 2	Y	-0-	198
*02	749 N	749	-0-	-0-	-0-	5 1	744 2	Y	-0-	198
LAKETON (BASAL PENN DETRITAL)		51665 100		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
QUESTA ENERGY CORPORATION		684634								
HALL		WELL #:		1	RRCID -> 088107	COMPL. DATE 01/11/1980	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10388	- 10424	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		225
PLUGGED AND ABANDONED_____		10/15/2009								
LAKETON, EAST (ARBUCKLE)		51666 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRAY			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 250043	COMPL. DATE 07/29/2009	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11446	- 11625	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		1
DALTON		WELL #:		1	RRCID -> 269647	COMPL. DATE 10/12/2012	TOTAL DEPTH 4134	PERF. 4064	- 4234	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
LANDIS (6100)		51800 700		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LANDIS		WELL #:		1	RRCID -> 055624	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 6099	- 6109	
09	750 N	672	-0-	-78	-0-	672 2		N	-0-	-0-
10	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2		N	-0-	-0-
11	690 N	602	-0-	-88	-0-	602 2		N	-0-	-0-
12	682 N	549	-0-	-133	-0-	549 2		N	-0-	-0-
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786 2		N	-0-	-0-
*02	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2		N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

LARD RANCH (GRANITE WASH)		52019 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366		WELL #: 1		RRCID -> 221307		COMPL. DATE 08/01/2005		TOTAL DEPTH 8840		PERF. 8336 - 8532			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		330 #	305	-0-	-25	-0-	280	2	25	9	N	23	195	1	50
10		341 #	242	-0-	-99	-0-	233	2	9	9	N	8			58
11		330 #	274	-0-	-56	-0-	240	2	34	9	N	31			89
12		310 #	100	-0-	-210	-0-	94	2	6	9	N	5			94
01		310 #	136	-0-	-174	-0-	136	2			N	-0-			94
02		290 #	NO RPT	-0-	-290	-0-					N	NO RPT			94

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
BP OPERATING COMPANY, LLC		085366		WELL #: 2		RRCID -> 225206		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8526 - 8572			
09		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			82
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			82
11		58 N	58	-0-	-0-	-0-	54	2	4	9	N	4			86
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-			86
*01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			86
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			86

DD PAYNE CCSL		WELL #: 1H		RRCID -> 276667		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 8829		PERF. 9320 - 12068					
09		6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					N	31			106
10		7347 X	-0-	-0-	-7347	-0-					N	13			119
11		7110 X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-			119
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 097246		COMPL. DATE 12/17/1980		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 8419 - 8607					
LARD		WELL #: 1061													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19

LARD RANCH		WELL #: 102		RRCID -> 209974		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8548 - 8594					
09		360 N	172	-0-	-188	-0-	172	2			N	-0-			104
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	296	2	55	9	N	50			154
11		270 N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-			154
12		186 N	88	-0-	-98	-0-	88	2			N	-0-			154
01		341 N	256	-0-	-85	-0-	255	2	1	9	N	1	138	1	17
*02		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			17

LARD RANCH		WELL #: 1060		RRCID -> 210268		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 8529		PERF. 8720 - 10155					
09		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1793	2	7	9	N	6			62
10		783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-			62
11		2820 N	2156	-0-	-664	-0-	2156	2			N	-0-			62
12		1860 N	64	-0-	-1796	-0-	64	2			N	-0-			62
01		775 N	11	-0-	-764	-0-	11	2			N	-0-			62
02		2088 N	3	-0-	-2085	-0-	3	2			N	-0-			62

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARD		WELL #: 2061		RRCID -> 210563	COMPL. DATE 04/12/2005	TOTAL DEPTH 9070	PERF. 8606	- 8668							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				112

LARD		WELL #: 3061		RRCID -> 210644	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8487	- 8675							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				134

TOLBERT 5		WELL #: 1		RRCID -> 212020	COMPL. DATE 09/24/2005	TOTAL DEPTH 9318	PERF. 8614	- 8657							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/15/2013 - PLUGGED 08-15-2013															

LARD		WELL #: 5061		RRCID -> 212686	COMPL. DATE 10/12/2005	TOTAL DEPTH 9158	PERF. 8532	- 8598							
09	1260 N	950	-0-	-310	-0-	950	2			N	-0-				79
10	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1138	2			N	-0-				79
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-				79
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				79
01	1147 N	299	-0-	-848	-0-	299	2			N	-0-				79
02	1102 N	846	-0-	-256	-0-	846	2			N	-0-				79

LARD		WELL #: 4061T		RRCID -> 212687	COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 9210	PERF. 8566	- 8630							
09	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-				125
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				125
11	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-				125
12	93 N	47	-0-	-46	-0-	47	2			N	-0-				125
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-				125
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-				125

LARD RANCH		WELL #: 101		RRCID -> 215961	COMPL. DATE 01/14/2006	TOTAL DEPTH 8560	PERF. 8990	- 11320							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				109

KIVLEHEN		WELL #: 105		RRCID -> 215962	COMPL. DATE 01/28/2006	TOTAL DEPTH 8621	PERF. 8880	- 10000							
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-				189
10	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2	140	9	N	127				316
11	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1892	2	10	9	N	9	172	1	2 8	151
12	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1525	2	63	9	N	57				208
01	1240 N	983	-0-	-257	-0-	968	2	15	9	N	14	1	8		221
*02	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1567	2	47	9	N	43	189	1		75

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 1062 RRCID -> 215963 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9066 - 10380															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1260 N	735	-0-	-525	-0-	715	2	20	9	N	18			58
10		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423	2	10	9	N	9			67
11		270 N	53	-0-	-217	-0-	44	2	9	9	N	8			75
12		775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			75
01		1426 N	727	-0-	-699	-0-	727	2			N	-0-			75
*02		294 N	294	-0-	-0-	-0-	287	2	7	9	N	6			81

TOLBERT 3 WELL #: 1H RRCID -> 219939 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 8576 PERF.10460 - 10190															
09		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	1840	2	293	9	N	266	179	1	201
10		1581 N	759	-0-	-822	-0-	759	2			N	-0-			201
11		1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1033	2	209	9	N	190	150	1	241
12		1984 N	572	-0-	-1412	-0-	541	2	31	9	N	28	155	1	113
01		744 N	683	-0-	-61	-0-	675	2	8	9	N	7		1 8	120
02		1189 N	516	-0-	-673	-0-	447	2	69	9	N	63			183

LARD RANCH WELL #: 202 RRCID -> 219941 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8813 - 10400															
09		1257 N	103	-0-	-1154	-0-	102	2	1	9	N	1	1	8	92
10		1798 X	69	-0-	-1729	-0-	50	2	19	9	N	17			109
11		1740 X	1	-0-	-1739	-0-	1	2			N	-0-			109
12		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			109
01		1798 X	1139	-0-	-659	-0-	1139	2			N	-0-			109
*02		181 X	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			109

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 104 RRCID -> 223683 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 8780 PERF. 9200 - 10520															
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - PLUGGED 06/15/15															

KIVLEHEN WELL #: 205 RRCID -> 223684 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8493 PERF. 8725 - 9720															
09		1200 N	719	-0-	-481	-0-	712	2	7	9	N	6			166
10		1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-			166
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	15			181
12		850 N	850	-0-	-0-	-0-	848	2	2	9	N	2			183
01		2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	2438	2	67	9	N	61			244
*02		262 N	262	-0-	-0-	-0-	201	2	61	9	N	55	151	1	148

FLOWERS-ANDERSON WELL #: 105 RRCID -> 226435 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 9090 - 9320															
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/19/2015 - PLUGGED 06/19/15															

LARD RANCH WELL #: 2060 RRCID -> 226438 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9645 - 10385															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LARD RANCH WELL #: 302 RRCID -> 227851 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8775 - 10340												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2		N	-0-	120
10		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3094	2	343	9	312	250
11		2610 X	24	-0-	-2586	-0-	17	2	7	9	6	91
12		2697 X	278	-0-	-2419	-0-	277	2	1	9	1	91
01		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775	2		N	-0-	91
02		2523 X	604	-0-	-1919	-0-	604	2		N	-0-	91

WILDE WELL #: 802H RRCID -> 229466 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8736 PERF. 8966 - 11022												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	49

LARD WELL #: 6061H RRCID -> 229469 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 8904 - 11264												
09		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2776	2	91	9	83	85
10		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2		N	-0-	85
11		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	62	147
12		2117 X	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2		N	-0-	147
01		1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2		N	-0-	147
*02		1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	1680	2	44	9	40	187

TOLBERT 6 WELL #: 1H RRCID -> 232359 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8445 - 9636												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	162

KIVLEHEN WELL #: 305H RRCID -> 235596 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8750 - 10402												
09		2580 X	2291	-0-	-289	-0-	2174	2	117	9	106	143
10		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3231	2	20	9	18	161
11		3000 N	3231	-0-	231	-0-	3016	2	215	9	195	176
12		2400 N	2169	-0-	-231	-0-	2149	2	20	9	18	194
01		2666 X	2605	-0-	-61	-0-	2459	2	146	9	133	327
02		2494 X	2466	-0-	-28	-0-	2465	2	1	9	1	132

TOLBERT 5 WELL #: 2H RRCID -> 235829 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9280 - 10762												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 2062H RRCID -> 235869 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8780 - 11133												
09		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1564	2	182	9	165	240
10		1643 N	208	-0-	-1435	-0-	207	2	1	9	1	240
11		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-				N	75	131
12		1798 N	1	-0-	-1797	-0-	1	2		N	-0-	131
01		652 N	652	-0-	-0-	-0-	652	2		N	-0-	131
*02		182 N	182	-0-	-0-	-0-	15	2	167	9	152	82

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699										
LARD RANCH		WELL #:		3060H		RRCID -> 238856		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8666 - 10632				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	6310	2	146	9	N	133	3	8	191
10	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2247	2	23	9	N	21			212
11	1500 X	696	-0-	-804	-0-	694	2	2	9	N	2	2	8	212
12	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3177	2	20	9	N	18	2	8	228
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2578	2	65	9	N	59	2	8	285
*02	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5639	2	134	9	N	122	191	1	216

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		102		RRCID -> 241282		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8541 - 9860		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61

LARD RANCH-OSBORNE		WELL #:		302H		RRCID -> 246838		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 8527 PERF. 8928 - 10392				
09	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	2987	2	111	9	N	101	184	1	241
10	10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10252	2	86	9	N	78	184	1	133
11	3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3185	2	32	9	N	29		2 8	162
12	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2909	2	11	9	N	10			172
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3388	2	110	9	N	100	183	1	89
*02	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3072	2	74	9	N	67			156

FLOWERS CCSL		WELL #:		2H		RRCID -> 246842		COMPL. DATE 09/18/2008		TOTAL DEPTH 8707 PERF. 9005 - 11648				
09	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3003	2	125	9	N	114	167	1	107
10	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-			107
11	2490 X	1841	-0-	-649	-0-	1841	2			N	-0-			107
12	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4972	2	96	9	N	87			194
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4203	2	113	9	N	103	181	1	115
*02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3650	2	173	9	N	157		1 8	272

FLOWERS CCSL		WELL #:		4H		RRCID -> 249362		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8850 - 12202				
09	6630 X	5701	-0-	-929	-0-	5603	2	98	9	N	89	188	1	255
10	5921 X	896	-0-	-5025	-0-	896	2			N	-0-			255
11	5730 X	212	-0-	-5518	-0-	212	2			N	-0-			255
12	DLQ G-10	7163	-0-	7163	-0-	7160	2	3	9	N	3			258
01	7881 X	718	-0-	-7163	-0-	666	2	52	9	N	47	193	1	112
*02	2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	2721	2	33	9	N	30			142

FLOWERS CCSL		WELL #:		3H		RRCID -> 249880		COMPL. DATE 02/21/2009		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 8685 - 11662				
09	960 N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-			417
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			417

FLOWERS-ANDERSON		WELL #:		204H		RRCID -> 249883		COMPL. DATE 03/31/2009		TOTAL DEPTH 8678 PERF. 8795 - 12332				
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2015 - P/A 07/08/15														

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
LARD RANCH		WELL #:		201H		RRCID -> 250108		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 8703		PERF. 8820 - 12382	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	6990 X	4840	-0-	-2150	-0-	4840 2			N	-0-			37
10	6665 X	6199	-0-	-466	-0-	5999 2	200 9		N	182			219
11	8889 X	8889	-0-	-0-	-0-	8889 2			N	-0-			219
12	DLQ G-10	7076	-0-	7076	7076	7065 2	11 9		N	10			229
01	16641 X	9565	-0-	-7076	-0-	9551 2	14 9		N	13	161 1	2 8	79
02	8584 X	8133	-0-	-451	-0-	7870 2	263 9		N	239	194 1		124

LARD RANCH		WELL #:		402H		RRCID -> 251528		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 8630		PERF. 8740 - 11292	
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	4182 2	58 9		N	53	188 1		99
10	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2938 2	6 9		N	5			104
11	605 X	605	-0-	-0-	-0-	599 2	6 9		N	5			109
12	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 2			N	-0-			109
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4287 2			N	-0-			109
*02	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3737 2	106 9		N	96			205

TOLBERT 5		WELL #:		3H		RRCID -> 252716		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 8609		PERF. 8764 - 10332	
09	510 N	2	-0-	-508	-0-	2 2			N	-0-			165
10	465 N	401	-0-	-64	-0-	300 2	101 9		N	92			257
11	810 N	262	-0-	-548	-0-	262 2			N	-0-			257
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	350 2	4 9		N	4			261
01	403 N	58	-0-	-345	-0-	58 2			N	-0-			261
*02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	527 2	114 9		N	104	180 1		185

FLOWERS CCSL		WELL #:		5H		RRCID -> 253297		COMPL. DATE 07/21/2009		TOTAL DEPTH 8783		PERF. 8960 - 12763	
09	11190 X	9610	-0-	-1580	-0-	9610 2			N	-0-			179
10	11563 X	9725	-0-	-1838	-0-	9589 2	136 9		N	124			303
11	11190 X	3023	-0-	-8167	-0-	2966 2	57 9		N	52	192 1	2 8	161
12	DLQ G-10	4661	-0-	4661	4661	4661 2			N	-0-			161
01	13450 X	8789	-0-	-4661	-0-	8745 2	44 9		N	40			201
*02	5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	5880 2	28 9		N	25			226

FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		1095H		RRCID -> 254306		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 8856		PERF. 9020 - 11062	
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	6836 2	311 9		N	283	2 8		361
10	5270 X	2591	-0-	-2679	-0-	2562 2	29 9		N	26	191 1	7 8	189
11	5310 X	4223	-0-	-1087	-0-	4129 2	94 9		N	85	1 8		273
12	DLQ G-10	2989	-0-	2989	2989	2971 2	18 9		N	16	1 8		288
01	5848 X	2859	-0-	-2989	-0-	2856 2	3 9		N	3	3 8		288
02	6235 X	4700	-0-	-1535	-0-	4485 2	215 9		N	195	364 1		119

FLOWERS CCSL		WELL #:		6H		RRCID -> 254307		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 8848		PERF. 8973 - 12177	
09	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	5948 2	251 9		N	228	188 1		151
10	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	5588 2	57 9		N	52	1 8		202
11	6098 X	6098	-0-	-0-	-0-	5535 2	563 9		N	512	363 1		351
12	DLQ G-10	1914	-0-	1914	1914	1891 2	23 9		N	21	183 1		189
01	4898 X	2984	-0-	-1914	-0-	2942 2	42 9		N	38			227
02	3828 X	3194	-0-	-634	-0-	3194 2			N	-0-			227

FLOWERS ANDERSON		WELL #:		304H		RRCID -> 254529		COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 8727		PERF.10640 - 13498	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/08/2015 - PLUGGED 06/08/15

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
LARD RANCH		WELL #:		401H		RRCID -> 254535		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 8533 PERF. 8590 - 12952					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	4139	2	253	9	N	230	1	8	234
10	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	6605	2	210	9	N	191	382	1	43
11	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	6616	2	266	9	N	242	183	1	102
12	5730	X	5730	-0-	-0-	-0-	5498	2	232	9	N	211	7	8	306
01	7335	X	7335	-0-	-0-	-0-	7098	2	237	9	N	215	184	1	336
*02	6830	X	6830	-0-	-0-	-0-	6532	2	298	9	N	271	375	1	228

LARD RANCH A		WELL #:		502H		RRCID -> 254573		COMPL. DATE 01/19/2010		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8750 - 13354					
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	1	9	N	1	192	1	41
10	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	7965	2	244	9	N	222	193	1	70
11	12402	X	12402	-0-	-0-	-0-	12047	2	355	9	N	323	180	1	213
12	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	8702	2	201	9	N	183	184	1	211
01	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	12310	2	323	9	N	294	366	1	139
*02	11960	X	11960	-0-	-0-	-0-	11498	2	462	9	N	420	371	1	186

FLOWERS CCSL		WELL #:		9H		RRCID -> 254771		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8940 - 12442					
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1001	2	25	9	N	23			157
10	3100	N	3539	-0-	439	-0-	439	2			N	-0-			157
11	3000	N	4884	-0-	1884	-0-	2323	2	1	9	N	1	1	8	157
12	3100	N	6020	-0-	2920	-0-	5243	2			N	-0-			157
01	10191	X	4948	-0-	-5243	-0-	4948	2			N	-0-			157
*02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			N	-0-			157

FLOWERS ANDERSON E		WELL #:		2095H		RRCID -> 255313		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 8935 - 11392					
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/16/2015															

TOLBERT 3		WELL #:		2H		RRCID -> 255613		COMPL. DATE 04/24/2010		TOTAL DEPTH 8621 PERF. 8640 - 13393					
09	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	4117	2	299	9	N	272	372	1	309
10	3193	X	1904	-0-	-1289	-0-	1699	2	205	9	N	186	371	1	123
11	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	7139	2	416	9	N	378			501
12	DLQ	G-10	2915	-0-	2915	-0-	2865	2	50	9	N	45	182	1	364
01	DLQ	G-10	4812	-0-	4812	-0-	7727	2	437	9	N	397	377	1	384
02	DLQ	G-10	6690	-0-	6690	-0-	14417	2	1	9	N	1	198	1	187

FLOWERS CCSL		WELL #:		10H		RRCID -> 257410		COMPL. DATE 05/31/2010		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8968 - 13105					
09	8130	X	7729	-0-	-401	-0-	7729	2			N	-0-			80
10	8742	X	8003	-0-	-739	-0-	8003	2			N	-0-			80
11	8460	X	5745	-0-	-2715	-0-	5745	2			N	-0-			80
12	DLQ	G-10	8241	-0-	8241	-0-	8241	2			N	-0-			80
01	DLQ	G-10	6785	-0-	6785	-0-	15026	2			N	-0-			80
02	DLQ	G-10	7270	-0-	7270	-0-	22296	2			N	-0-			80

LARD RANCH		WELL #:		5060H		RRCID -> 258084		COMPL. DATE 04/21/2010		TOTAL DEPTH 8568 PERF. 8700 - 13098					
09	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	57			242
10	4030	X	90	-0-	-3940	-0-	88	2	2	9	N	2	2	8	242
11	3900	X	23	-0-	-3877	-0-	23	2			N	-0-			242
12	DLQ	G-10	2	-0-	2	-0-	2	2			N	-0-			242
01	5	X	3	-0-	-2	-0-	2	2	1	9	N	1	1	8	242
02	87	X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			242

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TOLBERT 3 WELL #: 3H RRCID -> 259118 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 8646 PERF. 8612 - 13207															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		12570 X	5977	-0-	-6593	-0-	5937	2	40	9	N	36			438
10		11253 X	1337	-0-	-9916	-0-	1257	2	80	9	N	73	190	1	321
11		10890 X	6991	-0-	-3899	-0-	6831	2	160	9	N	145	2	8	464
12	DLQ	G-10	14145	-0-	14145	14145	14145	2			N	-0-			464
01		31331 X	17186	-0-	-14145	-0-	16949	2	237	9	N	215	194	1	484
*02		15676 X	15676	-0-	-0-	-0-	15511	2	165	9	N	150	379	1	255

FLOWERS 78 WELL #: 4H RRCID -> 259618 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8924 - 12933															
09		5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5234	2	304	9	N	276	180	1	212
10		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2869	2	228	9	N	207	192	1	220
11		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	4874	2	353	9	N	321	179	1	354
12		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3029	2	316	9	N	287	364	1	266
01		1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	1953	2	6	9	N	5	5	8	266
*02		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2039	2	100	9	N	91	195	1	162

LARD RANCH WELL #: 301H RRCID -> 259620 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8647 - 13338															
09		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	2			N	-0-			30
10		2573 X	1550	-0-	-1023	-0-	1550	2			N	-0-			30
11		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-			30
12		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572	2			N	-0-			30
01		2573 X	1928	-0-	-645	-0-	1928	2			N	-0-			30
02		2407 X	811	-0-	-1596	-0-	811	2			N	-0-			30

TOLBERT-KIVLEHEN WELL #: 4062H RRCID -> 259686 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8700 - 13073															
09		330 N	310	-0-	-20	-0-	307	2	3	9	N	3	3	8	108
10		310 N	117	-0-	-193	-0-	117	2			N	-0-			108
11		330 N	220	-0-	-110	-0-	208	2	12	9	N	11			119
12		310 N	168	-0-	-142	-0-	168	2			N	-0-			119
01		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-			119
*02		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-			119

FLOWERS CCSL WELL #: 7H RRCID -> 261905 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8762 - 12357															
09		2820 X	1827	-0-	-993	-0-	1748	2	79	9	N	72	1	8	210
10		2914 X	857	-0-	-2057	-0-	856	2	1	9	N	1	1	8	210
11		2820 X	950	-0-	-1870	-0-	950	2			N	-0-			210
12		2914 X	498	-0-	-2416	-0-	494	2	4	9	N	4			214
01		2914 X	298	-0-	-2616	-0-	298	2			N	-0-			214
02		1769 X	747	-0-	-1022	-0-	741	2	6	9	N	5			219

FLOWERS CCSL WELL #: 8H RRCID -> 262708 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 8762 - 12843															
09		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1023	2	118	9	N	107	184	1	103
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-			103
11		660 N	440	-0-	-220	-0-	440	2			N	-0-			103
12		682 N	246	-0-	-436	-0-	245	2	1	9	N	1	1	8	103
01		682 N	214	-0-	-468	-0-	214	2			N	-0-			103
02		435 N	392	-0-	-43	-0-	392	2			N	-0-			103

LARD RANCH-OSBORNE WELL #: 202H RRCID -> 263812 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8790 - 11482															
09		14775 X	8448	-0-	-6327	-0-	7741	2	707	9	N	643	768	1	167
10		930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	694	556	1	293
11		7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	6815	2	369	9	N	335	362	1	252
12		8742 X	5057	-0-	-3685	-0-	5013	2	44	9	N	40	178	1	109
01		8742 X	6269	-0-	-2473	-0-	6174	2	95	9	N	86	2	8	193
02		8178 X	8024	-0-	-154	-0-	7131	2	893	9	N	812	765	1	240

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LARD RANCH WELL #: 8061H RRCID -> 263825 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 9268 - 13608												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		6150 X	1483	-0-	-4667	-0-	1370	2	113	9	N	286
10		3906 X	540	-0-	-3366	-0-	233	2	307	9	N	206
11		3780 X	59	-0-	-3721	-0-	58	2	1	9	N	206
12	DLQ	G-10	486	-0-	486	486	486	2			N	206
01	DLQ	G-10	72	-0-	72	558	71	2	1	9	N	206
02	DLQ	G-10	83	-0-	83	641	83	2			N	206

TOLBERT 3 WELL #: 4H RRCID -> 265133 COMPL. DATE 03/12/2011 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8684 - 13323												
09		6183 X	3779	-0-	-2404	-0-	3683	2	96	9	N	58
10		2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2789	2	200	9	N	239
11		2910 X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	239
12		1641 X	1641	-0-	-0-	-0-	1551	2	90	9	N	321
01		85 X	85	-0-	-0-	-0-	81	2	4	9	N	321
*02		103 X	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	321

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
DD PAYNE A WELL #: 3H RRCID -> 233010 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 9176 - 11000												
09		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3300	2	167	9	N	226
10		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3519	2	195	9	N	213
11		3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3309	2	164	9	N	182
12		3596 X	3534	-0-	-62	-0-	3376	2	158	9	N	142
01		3720 X	3707	-0-	-13	-0-	3543	2	164	9	N	291
*02		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3429	2	162	9	N	260

CIMAREX ENERGY CO. 153438												
DD PAYNE B WELL #: 3H RRCID -> 245084 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 8979 - 10550												
09		2550 X	1541	-0-	-1009	-0-	60	1	1453	2	N	148
							28	9				
10		2635 X	1186	-0-	-1449	-0-	68	1	1103	2	N	162
							15	9				
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	107	1	3211	2	N	247
							94	9				
12		2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	98	1	2235	2	N	280
							36	9				
01		1829 X	1420	-0-	-409	-0-	44	1	1340	2	N	120
							36	9				
02		3306 X	1671	-0-	-1635	-0-	143	1	1472	2	N	171
							56	9				

DD PAYNE B WELL #: 4H RRCID -> 245263 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 8943 - 10240												
09		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3112	2	329	9	N	131
10		3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3396	2	363	9	N	282
11		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3193	2	312	9	N	200
12		3565 X	3465	-0-	-100	-0-	3211	2	254	9	N	431
01		3658 X	3606	-0-	-52	-0-	3345	2	261	9	N	282
*02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3642	2	256	9	N	326

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
MAULSBY WELL #: 104 RRCID -> 089315 COMPL. DATE 05/31/1980 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8491 - 8585												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-)		//CONT.//		52019 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//		491579								
MAULSBY				WELL #: 24	RRCID -> 132166	COMPL. DATE 08/17/1989	TOTAL DEPTH 9557	PERF. 8204	- 8534			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

MAULSBY				WELL #: 304	RRCID -> 219928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9204	PERF. 8592	- 8635		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			132

MAULSBY				WELL #: 404	RRCID -> 219929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9185	PERF. 8436	- 8627		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89

MAULSBY				WELL #: 504	RRCID -> 219930	COMPL. DATE 03/05/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8318	- 8500			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

MAULSBY				WELL #: 604	RRCID -> 219931	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8354	- 8534		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			127

MAULSBY				WELL #: 704	RRCID -> 223100	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8465	- 8648			
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154 2		N	-0-			25
10	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 2		N	-0-			25
11	180 N	154	-0-	-26	-0-	154 2		N	-0-			25
12	155 N	80	-0-	-75	-0-	80 2		N	-0-			25
01	186 N	135	-0-	-51	-0-	135 2		N	-0-			25
*02	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		N	-0-			25

MAULSBY				WELL #: 804	RRCID -> 225209	COMPL. DATE 09/15/2006	TOTAL DEPTH 9204	PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

LARD RANCH (GRANITE WASH -C-) //CONT.// 52019 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 MAULSBY WELL #: 401H RRCID -> 279057 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8880 - 13200

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
10	14B DENY	17159	-0-	17159	17159	16658	2	501	9	N	455	237	1			218
11	14B DENY	16976	-0-	16976	34135	16075	2	901	9	N	819	766	1			271
12	0 W	18797	-0-	18797	52932	17870	2	927	9	N	843	771	1			343
01	0 W	18723	-0-	18723	71655	17988	2	735	9	N	668	778	1			233
02	0 W	17097	-0-	17097	88752	16444	2	653	9	N	594	572	1			255

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 D D PAYNE WELL #: 5H RRCID -> 251380 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9186 - 10970

09	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					232
10	2945 N	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			N	-0-					232
11	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2702	2	210	9	N	191	191	1			232
12	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2			N	-0-					232
01	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			N	-0-					232
*02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					232

SABINE OIL & GAS CORPORATION 742143
 MESA VISTA 19 WELL #: 1H RRCID -> 257838 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8291 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	54	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LARIAT (MORROW) 52078 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 WILLIAMS -B- WELL #: 1 RRCID -> 145139 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6575 - 6656

09	6780 #	5972	-0-	-808	-0-	102	1	5870	3	N	-0-					-0-
10	7006 #	5576	-0-	-1430	-0-	99	1	5477	3	N	-0-					-0-
11	6780 #	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
12	6696 #	5479	-0-	-1217	-0-	105	1	5374	3	N	-0-					-0-
01	6696 #	5806	-0-	-890	-0-	105	1	5701	3	N	-0-					-0-
02	5771 #	5633	-0-	-138	-0-	99	1	5534	3	N	-0-					-0-

LEAR (MORROW, LOWER) 52704 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 HERBERT WELL #: 1908 RRCID -> 199245 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9582 - 9592

*03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	62	1	54	2	N	-0-					82
*04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	60	1	70	2	N	-0-					82
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	62	1	76	2	N	-0-					82
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	60	1	80	2	N	-0-					82
*07	124 N	117	-0-	-7	-0-	40	1	77	2	N	-0-					82
*08	152 N	152	-0-	-0-	-0-	62	1	90	2	N	-0-					82
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	60	1	90	2	N	-0-					82
*10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	62	1	110	2	N	-0-					82
*11	172 N	172	-0-	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-					82
*12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	62	1	109	2	N	-0-					82
*01	186 N	177	-0-	-9	-0-	62	1	115	2	N	-0-					82
*02	174 N	162	-0-	-12	-0-	58	1	104	2	N	-0-					82

LEAR (MORROW, UPPER) 52704 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 PITTS, CHESTER -19- WELL #: 1 RRCID -> 081978 COMPL. DATE 04/06/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8583 - 8610

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	681 R	681	-0-	-0-	-0-	300	1	N	23		100
						25	9				
10	696 R	696	-0-	-0-	-0-	310	1	N	24		124
						26	9				
11	669 R	669	-0-	-0-	-0-	290	1	N	31		155
						34	9				
12	744 R	744	-0-	-0-	-0-	310	1	N	24		179
						26	9				
01	729 R	729	-0-	-0-	-0-	310	1	N	35	180 1	34
						39	9				
02	667 #	392	-0-	-275	-0-	180	1	N	16		50
						18	9				

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 ALLEN ESTATE WELL #: 1118 RRCID -> 094551 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8548 - 8556

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PALEO, INC. 635116
 SCHULTZ -B- WELL #: 1 RRCID -> 083276 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8451 - 8494

09	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	-0-		24
10	1370 R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2	N	-0-		24
11	1322 R	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2	N	-0-		24
12	1302 #	NO RPT	-0-	-1302	-0-			N	NO RPT		24
01	1364 #	NO RPT	-0-	-1364	-0-			N	NO RPT		24
02	1276 #	NO RPT	-0-	-1276	-0-			N	NO RPT		24

LEDRIK RANCH (MORROW UPPER) 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. 565430
 LEDRIK RANCH WELL #: 1 RRCID -> 084240 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9151 PERF. 8960 - 8970

09	120 #	30	-0-	-90 B	-476	30	2	N	-0-		-0-
10	124 #	20	-0-	-104 B	-580	20	2	N	-0-		-0-
11	90 #	30	-0-	-60 B	-640	30	2	N	-0-		-0-
12	62 #	20	-0-	-42 B	-682	20	2	N	-0-		-0-
01	31 #	20	-0-	-11 B	-693	20	2	N	-0-		-0-
02	29 #	40	-0-	11 B	-682	40	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-307	CANCELLED UNDERAGE ->		-375				

LEDRIK WELL #: 1 RRCID -> 115582 COMPL. DATE 08/03/1977 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8879 - 8886

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-256	CANCELLED UNDERAGE ->		-239				
09	150 #	100	-0-	-50 B	-306	100	2	N	-0-		-0-
10	310 #	40	-0-	-270 B	-576	40	2	N	-0-		-0-
11	300 #	70	-0-	-230 B	-806	70	2	N	-0-		-0-
12	310 #	-0-	-0-	-310 B	-1116			N	-0-		-0-
01	248 #	40	-0-	-208 B	-1324	40	2	N	-0-		-0-
02	87 #	10	-0-	-77 B	-1401	10	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1145	CANCELLED UNDERAGE ->		-256				

LEDTRICK RANCH (MORROW UPPER) //CONT.// 52835 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MIDLAND EAGLE OPERATING, INC. //CONT.// 565430
 JODIE WELL #: 1026 RRCID -> 121597 COMPL. DATE 10/23/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8709 - 8726

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1773	CANCELLED UNDERAGE ->	-4630						
09	330 #	160 -0-	-170 B	-1943	160 2		N	-0-			-0-
10	341 #	100 -0-	-241 B	-2184	100 2		N	-0-			-0-
11	210 #	267 -0-	57 B	-2127	267 2		N	-0-			-0-
12	155 #	240 -0-	85 B	-2042	240 2		N	-0-			-0-
01	155 #	266 -0-	111 B	-1931	266 2		N	-0-			-0-
02	145 #	237 -0-	92 B	-1839	237 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-411	CANCELLED UNDERAGE ->	-1428						

TOLBERT WELL #: 206 RRCID -> 129143 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8764 - 8784

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-186	CANCELLED UNDERAGE ->	-550						
09	120 #	41 -0-	-79 B	-265	41 2		N	-0-			-0-
10	124 #	25 -0-	-99 B	-364	25 2		N	-0-			-0-
11	90 #	130 -0-	40 B	-324	130 2		N	-0-			-0-
12	93 #	40 -0-	-53 B	-377	40 2		N	-0-			-0-
01	93 #	20 -0-	-73 B	-450	20 2		N	-0-			-0-
02	29 #	20 -0-	-9 B	-459	20 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-313	CANCELLED UNDERAGE ->	-146						

LARD, J. D. WELL #: 1026 RRCID -> 129173 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8845 - 8851

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-313	CANCELLED UNDERAGE ->	-1036						
09	60 #	90 -0-	30 B	-283	90 2		N	-0-			-0-
10	62 #	20 -0-	-42 B	-325	20 2		N	-0-			-0-
11	150 #	160 -0-	10 B	-315	160 2		N	-0-			-0-
12	155 #	291 -0-	136 B	-179	60 2	231 9	N	210	168 1		42
01	155 #	-0- -0-	-155 B	-334			N	160	176 1		26
*02	180 R	514 -0-	334 B	-0-	140 2	374 9	N	340	329 1		37
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LEDTRICK RANCH, S. (MORROW, U.P.) 52840 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOCKE CATTLE COMPANY WELL #: 1025 RRCID -> 137712 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9484 - 9660

09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29
12	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-			29

LIME ROCK RESOURCES II-A, L.P. 500792
 LOWE 50-A WELL #: 1 RRCID -> 112139 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9378 - 9392

09	750 #	117 -0-	-633	-0-	14 1	103 2	N	-0-			-0-
10	648 R	648 -0-	-0-	-0-	80 1	568 2	N	-0-			-0-
11	572 R	572 -0-	-0-	-0-	71 1	501 2	N	-0-			-0-
12	640 R	640 -0-	-0-	-0-	85 1	555 2	N	-0-			-0-
01	651 #	168 -0-	-483	-0-	22 1	146 2	N	-0-			-0-
02	609 #	NO RPT -0-	-609	-0-			N	NO RPT			-0-

LOWE WELL #: 4901 RRCID -> 116430 COMPL. DATE 07/15/1983 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9680 - 9713

09	2377 R	2377 -0-	-0-	-0-	286 1	2091 2	N	-0-			-0-
10	1829 #	1775 -0-	-54	-0-	220 1	1555 2	N	-0-			-0-
11	2100 #	1558 -0-	-542	-0-	194 1	1364 2	N	-0-			-0-
12	2449 #	1590 -0-	-859	-0-	210 1	1380 2	N	-0-			-0-
01	2449 #	483 -0-	-1966	-0-	62 1	421 2	N	-0-			-0-
02	2291 #	NO RPT -0-	-2291	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPS (CLEVELAND)		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699												
LAMB		WELL #: 102		RRCID -> 187271		COMPL. DATE 12/15/2001			TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6199 - 6220					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1351	-0-	-89	-0-	1345	2	6	9	N	5			102
10	1457 N	1375	-0-	-82	-0-	1366	2	9	9	N	8			110
11	1380 N	1327	-0-	-53	-0-	1323	2	4	9	N	4			114
12	1395 N	1311	-0-	-84	-0-	1311	2			N	-0-	104	1	10
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1293	2	7	9	N	6			16
02	1276 N	1215	-0-	-61	-0-	1212	2	3	9	N	3			19

LIPS, CHARLES		WELL #: 10 J		RRCID -> 275394		COMPL. DATE 08/20/1990			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8616 - 8690					
09	510 N	502	-0-	-8	-0-	502	2			N	-0-			18
10	527 N	522	-0-	-5	-0-	522	2			N	-0-			18
11	510 N	488	-0-	-22	-0-	488	2			N	-0-			18
12	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-			18
01	527 N	502	-0-	-25	-0-	502	2			N	-0-			18
02	464 N	437	-0-	-27	-0-	437	2			N	-0-			18

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		RRCID -> 022342		COMPL. DATE 07/17/1960			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6922 - 6955					
MCGARRAUGH, E. M. -A-		WELL #: 1												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

MCGARRAUGH 150		WELL #: 1H		RRCID -> 224314		COMPL. DATE 10/14/2006			TOTAL DEPTH 6980 PERF. 7205 - 10050					
09	6750 X	6389	-0-	-361	-0-	6203	2	186	9	N	169	177	1	274
10	6975 X	5650	-0-	-1325	-0-	5514	2	136	9	N	124	171	1	227
11	6750 X	6301	-0-	-449	-0-	72	1	6051	2	N	162			389
						178	9							
12	6789 X	6569	-0-	-220	-0-	372	1	6004	2	N	175	358	1	206
						193	9							
01	6789 X	5998	-0-	-791	-0-	374	1	5462	2	N	147	181	1	172
						162	9							
02	6177 X	NO RPT	-0-	-6177	-0-					N	NO RPT			172

KING 19		WELL #: 5		RRCID -> 225236		COMPL. DATE 02/08/2007			TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6774 - 6798					
09	1290 N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-			108
10	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1185	2			N	-0-			108
11	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-			108
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			108
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			108
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			108

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		RRCID -> 131967		COMPL. DATE 09/25/1991			TOTAL DEPTH 9229 PERF. 6790 - 6815					
COURSON RANCH 148		WELL #: 1												
09	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-			266
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	1397	2			N	-0-			266
11	1530 N	1286	-0-	-244	-0-	1286	2			N	-0-			266
12	1426 N	1270	-0-	-156	-0-	1270	2			N	-0-			266
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-			266
02	1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT			266

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260										
COURSON RANCH 136		WELL #:		4-L	RRCID ->	137318	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6924 - 6952		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	17574				N	NO RPT			-0-

COURSON RANCH 135		WELL #:		4C	RRCID ->	174208	COMPL. DATE	07/24/1999	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6896 - 6918		
09		257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2		N	-0-	217		
10		568 N	568	-0-	-0-	-0-	296	1	272	2	N	-0-	217	
11		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-	217	
12		279 N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-	217	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	217	
02		203 N	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT	217	

COURSON RANCH 157		WELL #:		4A	RRCID ->	181673	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9260	PERF.	7012 - 7044		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	292		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	292		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	292		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	292		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	292		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	292		

COURSON RANCH 156		WELL #:		4A	RRCID ->	182486	COMPL. DATE	03/18/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6864 - 6890		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	205		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	205		

COURSON RANCH 156		WELL #:		1	RRCID ->	211987	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6816 - 6838		
09		402 N	402	-0-	-0-	-0-	21	1	381	2	N	-0-	440	
10		701 N	701	-0-	-0-	-0-	355	1	346	2	N	-0-	440	
11		420 N	272	-0-	-148	-0-	17	1	255	2	N	-0-	440	
12		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	94	1	1471	2	N	20	460	
							22	9						
01		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	57	1	929	2	N	27	487	
							30	9						
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	487	

COURSON RANCH 149		WELL #:		3	RRCID ->	212624	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	7313	PERF.	7011 - 7027		
09		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	77	1	1098	2	N	89	1023	
							98	9						
10		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	1117	1	1104	2	N	-0-	1023	
11		1260 N	815	-0-	-445	-0-	815	2			N	-0-	1023	
12		1302 N	1037	-0-	-265	-0-	77	1	960	2	N	-0-	1023	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1023	
02		783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT	1023	

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
LATIGO PETROLEUM, LLC		//CONT.//		488260								
COURSON RANCH 156		WELL #:		2	RRCID ->	219313	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6870 - 6910
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	4	1	158	2	N	8	260
10	541 N	541	-0-	-0-	-0-	273	1	257	2	N	10	270
11	270 N	200	-0-	-70	-0-	4	1	190	2	N	5	275
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	6	1	212	2	N	21	296
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-	296
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-					N	NO RPT	296

COURSON RANCH 157		WELL #:			RRCID ->	224243	COMPL. DATE	09/00/2006	TOTAL DEPTH	11031	PERF.	7030 - 7060
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/25/2011												

COURSON RANCH 157		WELL #:		9H	RRCID ->	227405	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	6770	PERF.	7030 - 8550
09	3000 N	2851	-0-	-149	820	57	1	2794	2	N	-0-	491
10	3362 X	2542	-0-	-820	-0-	2542	2			N	-0-	491
11	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-	39	1	1877	2	N	-0-	301
12	1990 X	1990	-0-	-0-	-0-	45	1	1945	2	N	-0-	301
01	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	51	1	2336	2	N	-0-	301
02	957 X	NO RPT	-0-	-957	-0-					N	NO RPT	301

COURSON RANCH 159		WELL #:		4 H	RRCID ->	254463	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	7939 - 10147
09	13571 X	13571	-0-	-0-	-0-	53	1	13333	2	N	168	245
10	28341 X	28341	-0-	-0-	-0-	14726	1	13595	2	N	18	263
11	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	20	9	10040	2	N	40	109
12	11802 X	11802	-0-	-0-	-0-	52	1	11735	2	N	12	121
01	10188 X	10188	-0-	-0-	-0-	44	1	10127	2	N	15	136
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-	17	9			N	NO RPT	136

COURSON RANCH 158		WELL #:		10	RRCID ->	265114	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7103 - 7130
09	10770 X	447	-0-	-10323	-0-	447	2			N	-0-	-0-
10	11129 X	303	-0-	-10826	-0-	303	2			N	-0-	-0-
11	336 X	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	-0-
12	465 X	347	-0-	-118	-0-	347	2			N	-0-	-0-
01	465 X	67	-0-	-398	-0-	67	2			N	-0-	-0-
02	435 X	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	NO RPT	-0-

LIPS (CLEVELAND)		//CONT.//		53847 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
REMORA OPERATING, LLC		481		701613									
KILLEBREW		WELL #: 2220		RRCID -> 274029		COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 11751		PERF. 6934 - 6984			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2	N	-0-			25
10		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	N	-0-			25
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2	N	-0-			25
12		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2	N	-0-			25
01		465 N	420	-0-	-45	-0-	420	2	N	-0-			25
02		406 N	381	-0-	-25	-0-	381	2	N	-0-			25

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581		11		RRCID -> 136568		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 8697		PERF. 7134 - 7192	
LIPS, CHARLES -K-		WELL #: 11											
09		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2	N	-0-			135
10		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2	N	-0-			135
11		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2	N	-0-			135
12		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2	N	-0-			135
01		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2	N	-0-			135
*02		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	14 9	13		148

LIPS (LOWER MORROW)		53847 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
KILLEBREW 215		WELL #: 2		RRCID -> 234532		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9798 - 9851			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON RANCH 4		WELL #: 13		RRCID -> 238627		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 10086 - 10125			
09		1312 X	1312	-0-	-0-	-0-	23 1	1287 2	N	-0-			-0-
							2 4						
10		1271 X	1012	-0-	-259	-0-	14 1	996 2	N	-0-			-0-
							2 4						
11		1170 X	1093	-0-	-77	-0-	22 1	1069 2	N	-0-			-0-
							2 4						
12		1147 X	944	-0-	-203	-0-	21 1	921 2	N	-0-			-0-
							2 4						
01		1364 X	1012	-0-	-352	-0-	21 1	989 2	N	-0-			-0-
							2 4						
02		1276 X	974	-0-	-302	-0-	19 1	953 2	N	-0-			-0-
							2 4						

KILLEBREW 215		WELL #: 3		RRCID -> 244146		COMPL. DATE 05/02/2012		TOTAL DEPTH 10285		PERF. 9892 - 10040			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPS (LOWER MORROW)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY	WILSON 44	WELL #: 3	RRCID -> 247066	COMPL. DATE 12/30/2008	TOTAL DEPTH 10370	PERF. 10078 - 10092	CNTY: ROBERTS			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		425 X	425	-0-	-0-	10 1 2 4	413 2	N	-0-			-0-
10		403 X	279	-0-	-124	11 1 2 4	266 2	N	-0-			-0-
11		390 X	304	-0-	-86	11 1 2 4	291 2	N	-0-			-0-
12		310 X	289	-0-	-21	14 1 2 4	273 2	N	-0-			-0-
01		434 X	281	-0-	-153	11 1 2 4	268 2	N	-0-			-0-
02		406 X	155	-0-	-251	11 1 2 4	142 2	N	-0-			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				WELL #: 153429	RRCID -> 239017	COMPL. DATE 03/11/2008	TOTAL DEPTH 11792	PERF. 9938 - 10062				
09		5550 X	4882	-0-	-668	4878 2	4 9	N	4	4 8		2
10		5270 X	4838	-0-	-432	4824 2	14 9	N	13	13 8		2
11		5138 X	5138	-0-	-0-	5121 2	17 9	N	15	15 8		2
12		5234 X	5234	-0-	-0-	5233 2	1 9	N	1	1 8		2
01		5053 X	4978	-0-	-75	4977 2	1 9	N	1	1 8		2
02		4959 X	4639	-0-	-320	4594 2	45 9	N	41	41 8		2

KILLEBREW 216				WELL #: 2	RRCID -> 239034	COMPL. DATE 03/25/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 9848 - 9867				
09		1050 X	1007	-0-	-43	1007 2		N	-0-			82
10		1085 X	1000	-0-	-85	1000 2		N	-0-			82
11		1050 X	968	-0-	-82	968 2		N	-0-			82
12		1085 X	961	-0-	-124	961 2		N	-0-			82
01		1054 X	923	-0-	-131	923 2		N	-0-			82
02		986 X	837	-0-	-149	837 2		N	-0-			82

CIMAREX ENERGY CO. WILSON				WELL #: 153438 2217	RRCID -> 229471	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 10852	PERF. 10092 - 10137				
09		6450 X	5160	-0-	-1290	5158 2	2 9	N	2	2 8		181
10		5580 X	5004	-0-	-576	4998 2	6 9	N	5	5 8		181
11		5310 X	4749	-0-	-561	4746 2	3 9	N	3	3 8		181
12		5487 X	5190	-0-	-297	5190 2		N	-0-			181
01		5425 X	5274	-0-	-151	5273 2	1 9	N	1	1 8		181
*02		4988 X	4930	-0-	-58	4916 2	14 9	N	13	13 8		181

KILLEBREW 218				WELL #: 5	RRCID -> 257437	COMPL. DATE 02/04/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9812 - 9854				
09		10080 X	7430	-0-	-2650	7429 2	1 9	N	1	1 8		179
10		9455 X	7071	-0-	-2384	7069 2	2 9	N	2	2 8		179
11		9150 X	6396	-0-	-2754	6385 2	11 9	N	10	10 8		179
12		9269 X	5597	-0-	-3672	5597 2		N	-0-			179
01		8866 X	4068	-0-	-4798	4066 2	2 9	N	2	2 8		179
*02		7192 X	2862	-0-	-4330	2851 2	11 9	N	10	10 8		179

KILLEBREW 218				WELL #: 6	RRCID -> 259724	COMPL. DATE 07/25/2010	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9710 - 9746				
09		27722 X	27722	-0-	-0-	27721 2	1 9	N	1	1 8		63
10		27993 X	26196	-0-	-1797	26196 2		N	-0-			63
11		27804 X	27804	-0-	-0-	27801 2	3 9	N	3	3 8		63
12		28644 X	28496	-0-	-148	28495 2	1 9	N	1	1 8		63
01		28644 X	28296	-0-	-348	28296 2		N	-0-			63
02		26883 X	26329	-0-	-554	26326 2	3 9	N	3	3 8		63

LIPS (MISSISSIPPIAN)		53847 498		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS				
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY		809930										
POPE 140		WELL #: 4		RRCID -> 227443		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 8650		PERF. 8294 - 8396		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09	480 #	449	-0-	-31	-0-	45	1	404	2	N	-0-	38
10	496 #	491	-0-	-5	-0-	49	1	442	2	N	-0-	38
11	480 #	420	-0-	-60	-0-	42	1	378	2	N	-0-	38
12	496 #	147	-0-	-349	-0-	14	1	133	2	N	-0-	38
01	496 #	451	-0-	-45	-0-	46	1	405	2	N	-0-	38
02	464 #	440	-0-	-24	-0-	44	1	396	2	N	-0-	38

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
LIPS		WELL #: 1		RRCID -> 022344		COMPL. DATE 07/20/1956		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 8838 - 9122	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPS (MORROW)		53847 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
REED		WELL #: 1		RRCID -> 057318		COMPL. DATE 10/23/1973		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7976 - 8008	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WILSON, RUTH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 060789		COMPL. DATE 11/24/1974		TOTAL DEPTH 8867		PERF. 8764 - 8778		
09	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	30	1	1890	3	N	-0-	21
						2	4					
10	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	21	1	1590	3	N	-0-	21
						2	4					
11	1710 N	1646	-0-	-64	-0-	17	1	1607	3	N	18	39
						2	4					
12	1891 N	1147	-0-	-744	-0-	19	1	1119	3	N	6	45
						2	4					
01	1612 N	1227	-0-	-385	-0-	16	1	1205	3	N	4	49
						2	4					
02	1595 N	633	-0-	-962	-0-	7	1	624	3	N	-0-	49
						2	4					

WILSON, RUTH "A"		WELL #: 2018		RRCID -> 170889		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8730 - 8758		
09	1800 N	1691	-0-	-109	-0-	1691	3			N	-0-	146
10	1829 N	1560	-0-	-269	-0-	1560	3			N	-0-	146
11	1560 N	1541	-0-	-19	-0-	1541	3			N	-0-	146
12	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1405	3			N	-0-	146
*01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-	146
*02	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	3			N	-0-	146

LIPS (MORROW)		//CONT.//		53847 664	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
LIPS, CHARLES -E-				WELL #: 5	RRCID -> 022335	COMPL. DATE 07/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8574	- 8597			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3508 2	17 9	N	15			63
10		3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3692 2	12 9	N	11			74
11		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3176 2	7 9	N	6			80
12		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3306 2	13 9	N	12			92
01		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3423 2	10 9	N	9			101
*02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3519 2	19 9	N	17			118

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 069774	COMPL. DATE 06/17/1976	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 8702	- 8754			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
LIPS RANCH -A-				WELL #: 6	RRCID -> 022331	COMPL. DATE 07/22/1957	TOTAL DEPTH	10706	PERF. 8030	- 8064			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581									
LIPS, CHARLES -G-				WELL #: 7	RRCID -> 022336	COMPL. DATE 10/12/1951	TOTAL DEPTH	9223	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11034 X	11034	-0-	-0-	-0-	11032 2	2 9	N	2	2 8		103
10		11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	11956 2		N	-0-			103
11		11399 X	11399	-0-	-0-	-0-	11399 2		N	-0-			103
12		13134 X	13134	-0-	-0-	-0-	13134 2		N	-0-			103
01		13169 X	13169	-0-	-0-	-0-	13148 2	21 9	N	19			122
*02		12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	12239 2		N	-0-			122

LIPS (NOVI) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON /D/ 157				53847 742 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
COURSON RANCH 157				WELL #:	2	RRCID ->	170918	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	8919	PERF.	7820 - 7839
*03	SWR	10	3006	-0-	3006	8718	3005 3	1 4	N	-0-			7
*04	SWR	10	3053	-0-	3053	11771	2978 3	1 4	N	67	6 1		68
05	SWR	10	3197	-0-	3197	14968	3111 2	1 4	N	77			145
06	SWR	10	2673	-0-	2673	17641	2654 2	19 9	N	17	101 1		61
07	SWR	10	2999	-0-	2999	20640	2999 2		N	-0-			61
08	SWR	10	3147	-0-	3147	23787	3147 2		N	-0-			61
09	SWR	10	3042	-0-	3042	26829	3025 2	17 9	N	15			76
10	SWR	10	3124	-0-	3124	29953	3124 2		N	-0-			76
11	SWR	10	3071	-0-	3071	33024	3026 2	45 9	N	41			117
12	SWR	10	3227	-0-	3227	36251	127 1	3100 2	N	-0-			117
*01	SWR	10	3102	-0-	3102	39353	119 1	2947 2	N	33			150
02	SWR	10	2837	-0-	2837	42190	36 9	93 1	N	38			188
							42 9						
LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 160				WELL #:	4	RRCID ->	152073	COMPL. DATE	10/12/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7818 - 7828
09	7401 X	7401	-0-	-0-	-0-	7401 2			N	-0-			1119
10	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7662 2			N	-0-			1119
11	6943 X	6943	-0-	-0-	-0-	6943 2			N	-0-			1119
12	7285 X	6845	-0-	-440	-0-	6836 2		9 9	N	8			1127
01	7285 X	7095	-0-	-190	-0-	7058 2		37 9	N	34			1161
02	6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-				N	NO RPT			1161
COURSON RANCH 135				WELL #:	6	RRCID ->	208976	COMPL. DATE	02/09/2005	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	8064 - 8115
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	65 1	967 2		N	-0-			495
10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	931 1	917 2		N	-0-			495
11	930 N	735	-0-	-195	-0-	58 1	677 2		N	-0-			495
12	1054 N	768	-0-	-286	-0-	55 1	713 2		N	-0-			495
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	62 1	852 2		N	-0-			495
02	725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-				N	NO RPT			495
COURSON RANCH 158				WELL #:	9	RRCID ->	212841	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11020	PERF.	8316 - 8679
09	161 X	161	-0-	-0-	-0-	161 2			N	-0-			137
10	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127 2			N	-0-			137
11	140 X	140	-0-	-0-	-0-	140 2			N	-0-			137
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2			N	-0-			137
01	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2			N	-0-			137
02	116 N	NO RPT	-0-	-116	-0-				N	NO RPT			137
LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON-LIPS -163-				WELL #:	4D	RRCID ->	189807	COMPL. DATE	04/29/2001	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	8754 - 8790
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPS, SOUTH (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 53851 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
LATIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 488260
COURSON RANCH WELL #: 127 RRCID -> 242733 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9096 - 9120

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (CLEVELAND) 53854 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP 028890
KIRK, D. B. WELL #: 2 RRCID -> 137454 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 6527 - 6553

09	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	P&A	COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2014 - P&A 07/11/14

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
REX WELL #: 1 RRCID -> 022352 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 6513 - 6535

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERSE WELL #: 4 RRCID -> 166106 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 6528 - 7894

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPS, WEST (LOWER SHAWNEE)		53854 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
COURSON -B- 4		WELL #: 60		RRCID -> 163076		COMPL. DATE 04/12/1996		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5380 - 5390		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	4495 X	2372	-0-	-2123	-0-	95 1	2276 3	N	-0-	79
						1 4				
*04	3570 X	2877	-0-	-693	-0-	159 1	2696 3	N	18	97
						2 4	20 9			
05	3689 X	3207	-0-	-482	-0-	158 1	3047 2	N	-0-	97
						2 4				
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	131 1	2948 2	N	2	99
						1 4	2 9			
07	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	113 1	2724 2	N	-0-	99
						1 4				
08	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	102 1	2343 2	N	-0-	99
						2 4				
09	3090 X	2755	-0-	-335	-0-	135 1	2618 2	N	-0-	99
						2 4				
10	3193 X	2677	-0-	-516	-0-	129 1	2546 2	N	-0-	99
						2 4				
11	3090 X	2287	-0-	-803	-0-	106 1	2179 2	N	-0-	99
						2 4				
12	2852 X	2244	-0-	-608	-0-	104 1	2134 2	N	4	103
						2 4	4 9			
*01	2852 X	2203	-0-	-649	-0-	98 1	2088 2	N	14	117
						2 4	15 9			
02	2668 X	2102	-0-	-566	-0-	94 1	1996 2	N	9	126
						2 4	10 9			

LATIGO PETROLEUM, LLC		488260		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
COURSON RANCH 149		WELL #: 1C		RRCID -> 214418		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4200 - 4208		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LIPSCOMB (ATOKA)		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
MERYDITH, MORRIS R. -F-		WELL #: 1		RRCID -> 061896		COMPL. DATE 05/02/1975		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9098 - 9111		
09	690 N	673	-0-	-17 B	-0-	666 3	7 9	N	6	198
10	940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3		N	-0-	7
11	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	954 3	7 9	N	6	13
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3		N	-0-	13
*01	930 N	867	-0-	-63 B	-0-	867 3		N	-0-	13
02	928 N	750	-0-	-178 B	-0-	750 3		N	-0-	13

BARTON, JAY D. -ET- -AL-		53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 1531		RRCID -> 067614		COMPL. DATE 08/05/1976		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9274 - 9278		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	17

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MERYDITH, MORRIS R. -E- WELL #: 1 RRCID -> 076090 COMPL. DATE 03/14/1978 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9148 - 9160

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 N	498	-0-	-42 B	-0-	498	3			N	-0-					81
10	589 N	457	-0-	-132 B	-0-	457	3			N	-0-					81
11	570 N	534	-0-	-36 B	-0-	534	3			N	-0-					81
12	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3			N	-0-					81
*01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	3			N	-0-					81
*02	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3			N	-0-					81

PIPER, OLA O. WELL #: 14 RRCID -> 158774 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7732 - 9052

09	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	26	1	1618	3	N	-0-					165
						2	4									
10	1705 N	1661	-0-	-44 B	-0-	24	1	1634	3	N	1					166
						2	4									
11	1650 N	1629	-0-	-21 B	-0-	23	1	1604	3	N	-0-					166
						2	4									
12	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	27	1	1677	3	N	-0-					166
						2	4									
01	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	28	1	1683	3	N	2					168
						2	4									
*02	1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	24	1	1551	3	N	-0-					168
						2	4									

PIPER, OLA O. WELL #: 2630 RRCID -> 268009 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074

09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PIPER WELL #: 1 RRCID -> 061309 COMPL. DATE 10/08/1974 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9016 - 9022

09	4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-					N	-0-					120
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					120

EOG RESOURCES, INC. 253162
 PAUL 536 WELL #: 1H RRCID -> 234661 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 9393 PERF. 9852 - 11631

09	4290 X	4090	-0-	-200 B	-0-	4081	2	9	9	N	8	48	1	2	8	18
10	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	4514	2	2	9	N	2					20
11	4258 X	4258	-0-	-0- B	-0-	4252	2	6	9	N	5					25
12	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	4409	2	11	9	N	10					35
01	4465 X	4465	-0-	-0- B	-0-	4462	2	3	9	N	3					38
*02	4048 X	4048	-0-	-0- B	-0-	4042	2	6	9	N	5					43

PAUL 536 WELL #: 2H RRCID -> 236267 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 9801 - 12486

09	3300 X	3118	-0-	-182 B	-0-	3116	2	2	9	N	2					41
10	3676 X	3676	-0-	-0- B	-0-	3663	2	13	9	N	12					53
11	2790 X	2790	-0-	-0- B	-0-	2790	2			N	-0-					53
12	2883 X	2839	-0-	-44 B	-0-	2826	2	13	9	N	12					65
01	3192 X	3192	-0-	-0- B	-0-	3189	2	3	9	N	3	48	1	3	8	17
02	2697 X	2603	-0-	-94 B	-0-	2603	2			N	-0-					17

LIPSCOMB (ATOKA) EOG RESOURCES, INC. LANDERS 522		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
		WELL #: 3H		RRCID -> 238710		COMPL. DATE 05/28/2008			TOTAL DEPTH 9394 PERF. 9740 - 11996						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3960 X	3671	-0-	-289 B	-0-	92	1	3569	2	N	9				58
10	4952 X	4952	-0-	-0- B	-0-	10	9	4830	2	N	25	41	1	3 8	39
11	5470 X	5470	-0-	-0- B	-0-	28	9	5342	2	N	33	5	8		67
12	5243 X	5243	-0-	-0- B	-0-	36	9	5133	2	N	13				80
01	4751 X	4751	-0-	-0- B	-0-	96	1	4642	2	N	13	61	1	3 8	29
*02	4002 X	4002	-0-	-0- B	-0-	14	9	3909	2	N	3				32
APPEL 438				WELL #: 3H		RRCID -> 239135		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 9768 PERF.10425 - 12630				
09	4304 X	4304	-0-	-0- B	-0-	94	1	4176	2	N	31				118
10	4433 X	4120	-0-	-313 B	-0-	34	9	4017	2	N	7				125
11	3958 X	3958	-0-	-0- B	-0-	8	9	3861	2	N	3				128
12	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	94	1	3824	2	N	21	5	8		144
01	4139 X	4139	-0-	-0- B	-0-	3	9	4030	2	N	11				155
*02	3905 X	3905	-0-	-0- B	-0-	97	1	3801	2	N	13	104	1		64
LANDERS 521				WELL #: 1H		RRCID -> 243935		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9928 - 12072				
09	1620 N	1518	-0-	-102 B	-0-	89	1	1427	2	N	2				65
10	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	2	9	1659	2	N	7	39	1	3 8	30
11	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	96	1	1812	2	N	16				46
12	1581 N	1350	-0-	-231 B	-0-	8	9	1241	2	N	21				67
01	1767 N	1480	-0-	-287 B	-0-	18	9	1387	2	N	12	45	1	3 8	31
*02	1856 N	1450	-0-	-406 B	-0-	86	1	1341	2	N	19	7	8		43
SAINT 520				WELL #: 3H		RRCID -> 243936		COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9961 - 11797				
09	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	93	1	1503	2	N	10				81
10	1643 N	1600	-0-	-43 B	-0-	11	9	1501	2	N	2	57	1		26
11	1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	97	1	1829	2	N	11				37
12	1674 N	1564	-0-	-110 B	-0-	2	9	1467	2	N	3				40
01	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	94	1	1631	2	N	4				44
02	1885 N	1502	-0-	-383 B	-0-	12	9	1403	2	N	8				52

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162											
EMMERT 291		WELL #: 1H		RRCID -> 245026		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9900 - 11703				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	3313 X	3313	-0-	-0- B	-0-	94 1	3168 2	N	46	92 1		53	
10	922 X	922	-0-	-0- B	-0-	51 9	874 2	N	13			66	
11	2854 X	2854	-0-	-0- B	-0-	34 1	2758 2	N	11			77	
12	527 X	521	-0-	-6 B	-0-	14 9	451 2	N	4			81	
01	3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	84 1	3461 2	N	39	90 1		30	
*02	2241 X	2241	-0-	-0- B	-0-	12 9	2140 2	N	10			40	
						66 1							
						4 9							
						97 1							
						43 9							
						90 1							
						11 9							

COOPER 357		WELL #: 2H		RRCID -> 246525		COMPL. DATE 12/17/2008			TOTAL DEPTH 9765 PERF.10069 - 11401				
09	4680 X	4495	-0-	-185 B	-0-	94 1	4395 2	N	5			173	
10	4836 X	4752	-0-	-84 B	-0-	6 9	4655 2	N	-0-			173	
11	4420 X	4420	-0-	-0- B	-0-	97 1	4326 2	N	-0-			173	
12	4464 X	3880	-0-	-584 B	-0-	94 1	3795 2	N	-0-			173	
01	4838 X	4838	-0-	-0- B	-0-	85 1	4741 2	N	-0-			173	
*02	4315 X	4315	-0-	-0- B	-0-	97 1	4228 2	N	-0-			173	
						87 1							

LANDERS 522		WELL #: 4H		RRCID -> 246527		COMPL. DATE 12/20/2008			TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9910 - 11254				
09	3840 X	3375	-0-	-465 B	-0-	3355 2	20 9	N	18			48	
10	4049 X	4049	-0-	-0- B	-0-	4016 2	33 9	N	30			78	
11	3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3420 2	18 9	N	16	71 1		23	
12	3503 X	3404	-0-	-99 B	-0-	3383 2	21 9	N	19			42	
01	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	3588 2	15 9	N	14			56	
02	3277 X	2966	-0-	-311 B	-0-	2944 2	22 9	N	20			76	

MOSES 519		WELL #: 6H		RRCID -> 246530		COMPL. DATE 12/21/2008			TOTAL DEPTH 9469 PERF.10004 - 12076				
09	1800 N	1796	-0-	-4 B	-0-	92 1	1704 2	N	-0-			42	
10	1953 N	1906	-0-	-47 B	-0-	96 1	1809 2	N	1			43	
11	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	1 9	1719 2	N	-0-			43	
12	1860 N	1734	-0-	-126 B	-0-	91 1	1643 2	N	-0-			43	
01	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	97 1	2000 2	N	12			55	
*02	1740 N	1673	-0-	-67 B	-0-	13 9	1576 2	N	6	3 8		58	
						90 1							
						7 9							

COOPER 358		WELL #: 4H		RRCID -> 247382		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 9848 PERF.10371 - 12207				
09	1320 N	1315	-0-	-5 B	-0-	94 1	1221 2	N	-0-			24	
10	1488 N	1455	-0-	-33 B	-0-	97 1	1358 2	N	-0-			24	
11	1380 N	1314	-0-	-66 B	-0-	89 1	1218 2	N	6			30	
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	7 9	1285 2	N	2			32	
01	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	86 1	1412 2	N	6			38	
*02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	2 9	1306 2	N	14			52	
						97 1							
						7 9							
						89 1							
						15 9							

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VALDO 432 WELL #: 2H RRCID -> 250041 COMPL. DATE 04/27/2009 TOTAL DEPTH 9691 PERF.10240 - 13443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3780 X	3780	-0-	-0- B	-0-	94 1	3655 2	N	28		83
10	4185 X	3906	-0-	-279 B	-0-	31 9	3784 2	N	23	66 1	40
11	3840 X	3693	-0-	-147 B	-0-	25 9	3571 2	N	25	2 8	63
12	3968 X	3260	-0-	-708 B	-0-	94 1	3149 2	N	21	58 1	26
01	3981 X	3981	-0-	-0- B	-0-	28 9	3837 2	N	43		69
02	3654 X	3224	-0-	-430 B	-0-	88 1	3107 2	N	26		95
						23 9					
						97 1					
						47 9					
						88 1					
						29 9					

CNB TRUSTEES 360 WELL #: 6H RRCID -> 252497 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10120 - 13803

09	4920 X	4516	-0-	-404 B	-0-	94 1	4400 2	N	20		65
10	4960 X	4732	-0-	-228 B	-0-	22 9	4605 2	N	27	51 1	39
11	4500 X	4333	-0-	-167 B	-0-	97 1	4220 2	N	21	2 8	60
12	4650 X	4306	-0-	-344 B	-0-	30 9	4205 2	N	13		73
01	4792 X	4792	-0-	-0- B	-0-	90 1	4660 2	N	32	72 1	33
*02	4409 X	4409	-0-	-0- B	-0-	23 9	4298 2	N	22		55
						14 9					
						97 1					
						35 9					
						87 1					
						24 9					

JONES TRUST 359 WELL #: 5H RRCID -> 252511 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 9838 PERF.10140 - 13403

09	2880 X	2711	-0-	-169 B	-0-	94 1	2598 2	N	17	79 1	36
10	2945 X	2933	-0-	-12 B	-0-	19 9	2804 2	N	29		65
11	2700 N	2618	-0-	-82 B	-0-	97 1	2507 2	N	20	3 8	82
12	2790 N	2696	-0-	-94 B	-0-	32 9	2593 2	N	13		95
01	2790 N	2702	-0-	-88 B	-0-	89 1	2582 2	N	21	74 1	40
*02	2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	22 9	2513 2	N	22	2 8	62
						14 9					
						97 1					
						23 9					
						90 1					
						24 9					

JONES ENERGY, LLC 441132
PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 189498 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8999 - 9066

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20448			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-20448			N	NO RPT		-0-

CLEVELAND WELL #: 1033H RRCID -> 246767 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF.10924 - 13412

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
 VESTER, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 247856 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9032 - 9038

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

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ -716- WELL #: 1 RRCID -> 112142 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9011 - 9024

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 211647 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9429 - 9588

09	2730 X	2588	-0-	-142	B	-0-	30 1	2530 2	N	25		177
							28 9					
10	2869 X	2869	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2827 2	N	10		187
							11 9					
11	2914 X	2914	-0-	-0-	B	-0-	30 1	2866 2	N	16		203
							18 9					
12	2918 X	2918	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2865 2	N	20		223
							22 9					
01	2905 X	2905	-0-	-0-	B	-0-	31 1	2855 2	N	17		240
							19 9					
02	2813 X	2691	-0-	-122	B	-0-	29 1	2662 2	N	-0-		240

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 213488 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9464 - 9630

09	4050 X	3222	-0-	-828	B	-0-	29 1	3191 2	N	2		42
							2 9					
10	4185 X	3102	-0-	-1083	B	-0-	31 1	3071 2	N	-0-		42
11	2940 X	2731	-0-	-209	B	-0-	30 1	2701 2	N	-0-		42
12	3317 X	3209	-0-	-108	B	-0-	30 1	3173 2	N	5		47
							6 9					
01	3317 X	2493	-0-	-824	B	-0-	31 1	2462 2	N	-0-		47
*02	4141 X	4141	-0-	-0-	B	-0-	28 1	4090 2	N	21		68
							23 9					

SCHULTZ "783" WELL #: 1 RRCID -> 215724 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8870 - 9028

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA) MEWBOURNE OIL COMPANY LANDERS "535"		//CONT.// 53869 090 //CONT.// 562560 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WIEDERSTEIN "354" WELL #: 1 RRCID -> 216903 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9864 - 10044																
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	30	1	781	2	N	-0-				147	
10	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	31	1	827	2	N	-0-				147	
11	781 N	781	-0-	-0- B	-0-	30	1	751	2	N	-0-				147	
12	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	31	1	751	2	N	-0-				147	
01	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	29	1	1003	2	N	3				150	
*02	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	27	1	2217	2	N	3				153	
						3	9									
						3	9									

BARTON "525" WELL #: 1 RRCID -> 216905 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9428 - 9440																
09	2910 X	2178	-0-	-732 B	-0-	30	1	2148	2	N	-0-				230	
10	3007 X	1970	-0-	-1037 B	-0-	31	1	1939	2	N	-0-				230	
11	2910 X	1659	-0-	-1251 B	-0-	30	1	1629	2	N	-0-				230	
12	2852 X	2798	-0-	-54 B	-0-	30	1	2768	2	N	-0-				230	
01	3820 X	3820	-0-	-0- B	-0-	31	1	3789	2	N	-0-				230	
*02	3149 X	3149	-0-	-0- B	-0-	29	1	3120	2	N	-0-				230	
						6	9									
						8	9									

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220299 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9962 - 10140																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5311 RRCID -> 223866 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9255 - 9265																
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON "525" WELL #: 2 RRCID -> 223896 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9387 - 9414																
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (ATOKA) //CONT.// 53869 090 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
BARTON, JAY D. ET AL "F" WELL #: 5321 RRCID -> 224140 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9252 - 9264

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

LEWIS "268" WELL #: 1 RRCID -> 232644 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10104 - 10120

09	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	30	1	464	2	N	-0-			62
10	589 N	505	-0-	-84 B	-0-	31	1	474	2	N	-0-			62
11	570 N	526	-0-	-44 B	-0-	30	1	496	2	N	-0-			62
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	30	1	526	2	N	-0-			62
01	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	31	1	505	2	N	-0-			62
02	522 N	481	-0-	-41 B	-0-	29	1	452	2	N	-0-			62

LANDERS "535" WELL #: 4H RRCID -> 244391 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9868 - 11287

09	1950 N	1631	-0-	-319 B	-0-	30	1	1597	2	N	4			192
						4	9							
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	31	1	1762	2	N	1			193
						1	9							
11	1770 N	1762	-0-	-8 B	-0-	29	1	1729	2	N	4			197
						4	9							
12	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	31	1	1714	2	N	6			203
						7	9							
01	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	31	1	1787	2	N	14			217
						15	9							
*02	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	28	1	1748	2	N	5			222
						6	9							

YAUCK "782" WELL #: 1 RRCID -> 249705 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8870 - 8880

*07	1147 N	1101	-0-	-46 B	-0-	31	1	1070	2	N	-0-	73	10	-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

COOPER "523" WELL #: 3H RRCID -> 250088 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF.10080 - 11640

09	3181 X	3181	-0-	-0- B	-0-	29	1	3152	2	N	-0-			177
10	3296 X	3296	-0-	-0- B	-0-	31	1	3265	2	N	-0-			177
11	3062 X	3062	-0-	-0- B	-0-	30	1	3032	2	N	-0-			177
12	3120 X	3120	-0-	-0- B	-0-	31	1	3089	2	N	-0-			177
01	3069 X	3050	-0-	-19 B	-0-	31	1	3016	2	N	3			180
						3	9							
*02	2919 X	2919	-0-	-0- B	-0-	29	1	2890	2	N	-0-			180

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)			//CONT.//	53869 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560								
LITTLE SISTER "445"			WELL #:	2	RRCID ->	263606	COMPL. DATE	08/26/2011	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9488 - 9660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	3819	-0-	-291 B	-0-	30 1	3786 2	N	3	8 1		7
						3 9						
10	4247 X	4018	-0-	-229 B	-0-	31 1	3987 2	N	-0-			7
11	3960 X	3825	-0-	-135 B	-0-	30 1	3794 2	N	1			8
						1 9						
12	4092 X	3857	-0-	-235 B	-0-	31 1	3826 2	N	-0-			8
01	4030 X	3930	-0-	-100 B	-0-	31 1	3897 2	N	2			10
						2 9						
02	3770 X	3580	-0-	-190 B	-0-	29 1	3548 2	N	3	8 1		5
						3 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
BECKER "A"			WELL #:	1	RRCID ->	216307	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8946 - 8950
09	1688 N	1688	-0-	-0- B	-0-	1688 2		N	-0-			72
10	3564 X	3564	-0-	-0- B	-0-	3564 2		N	-0-			72
11	1698 N	1698	-0-	-0- B	-0-	1698 2		N	-0-			72
12	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702 2		N	-0-			72
01	2573 X	1713	-0-	-860 B	-0-	1713 2		N	-0-			72
02	2407 X	NO RPT	-0-	-2407 B	-0-			N	NO RPT			72

XTO ENERGY INC.				945936								
PIPER, OLA O.			WELL #:	2	RRCID ->	022377	COMPL. DATE	12/04/1957	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9006 - 9020
09	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	972 2		N	-0-			32
10	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 2		N	-0-			32
11	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	1191 2		N	-0-			32
12	1395 N	1395	-0-	-0- B	-0-	1395 2		N	-0-			32
01	1615 N	1615	-0-	-0- B	-0-	1615 2		N	-0-			32
*02	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	1440 2		N	-0-			32

PRICE, WILLIS D.			WELL #:	2	RRCID ->	022378	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8988 - 8996
09	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	1365 2		N	-0-			7
10	1534 N	1534	-0-	-0- B	-0-	1534 2		N	-0-			7
11	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	1306 2		N	-0-			7
12	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375 2		N	-0-			7
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2		N	-0-			7
*02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 2		N	-0-			7

DOYLE, ROBERT A.			WELL #:	1	RRCID ->	041549	COMPL. DATE	04/08/1967	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9024 - 9035
09	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	2425 2	1 9	N	1			4
10	3294 X	3294	-0-	-0- B	-0-	3293 2	1 9	N	1			5
11	2546 N	2546	-0-	-0- B	-0-	2537 2	9 9	N	8			13
12	2614 N	2614	-0-	-0- B	-0-	2614 2		N	-0-			13
01	2511 X	2504	-0-	-7 B	-0-	2496 2	8 9	N	7			20
*02	2783 X	2783	-0-	-0- B	-0-	2781 2	2 9	N	2			22

PRICE, WD -B-			WELL #:	1 U	RRCID ->	046689	COMPL. DATE	04/17/1969	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8947 - 8954
09	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 2		N	-0-			11
10	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 2		N	-0-			11
11	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			11
12	775 N	655	-0-	-120 B	-0-	655 2		N	-0-			11
01	806 N	742	-0-	-64 B	-0-	742 2		N	-0-			11
*02	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632 2		N	-0-			11

LIPSCOMB (ATOKA) XTO ENERGY INC. PRICE, WILLIS D.		//CONT.// 53869 090	NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
		//CONT.// 945936									
		WELL #:	1 C		RRCID -> 047025	COMPL. DATE 03/21/1969		TOTAL DEPTH 10228	PERF. 8965 -	8971	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		9
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	4 C		RRCID -> 049999	COMPL. DATE 02/05/1971		TOTAL DEPTH 10180	PERF. 8943 -	9704	
09	7744 X	7744	-0-	-0-	B	-0-	7742 2	2 9 N	2		10
10	8349 X	8349	-0-	-0-	B	-0-	8346 2	3 9 N	3		13
11	7548 X	7548	-0-	-0-	B	-0-	7548 2		-0-		13
12	7725 X	7725	-0-	-0-	B	-0-	7713 2	12 9 N	11		24
01	7569 X	7569	-0-	-0-	B	-0-	7563 2	6 9 N	5		29
*02	7132 X	7132	-0-	-0-	B	-0-	7125 2	7 9 N	6		35

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #:	1 U		RRCID -> 050613	COMPL. DATE 02/19/1971		TOTAL DEPTH 9850	PERF. 8992 -	8998	
09	2471 N	2471	-0-	-0-	B	-0-	2471 3	N	-0-		43
10	2560 N	2560	-0-	-0-	B	-0-	2560 3	N	-0-		43
11	2430 N	2275	-0-	-155	B	-0-	2275 3	N	-0-		43
12	2511 N	2232	-0-	-279	B	-0-	2232 3	N	-0-		43
01	2511 N	2324	-0-	-187	B	-0-	2324 3	N	-0-		43
*02	2494 N	2494	-0-	-0-	B	-0-	2494 3	N	-0-		43

TYSON, D. R.		WELL #:	1		RRCID -> 053013	COMPL. DATE 05/23/1972		TOTAL DEPTH 9806	PERF. 8999 -	9008	
09	1387 N	1387	-0-	-0-	B	-0-	1387 2	N	-0-		34
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769 2	N	-0-		34
11	1542 N	1542	-0-	-0-	B	-0-	1542 2	N	-0-		34
12	1473 N	1473	-0-	-0-	B	-0-	1473 2	N	-0-		34
01	1452 N	1452	-0-	-0-	B	-0-	1452 2	N	-0-		34
*02	1031 N	1031	-0-	-0-	B	-0-	1029 2	2 9 N	2		14

PRICE, WD -B-		WELL #:	4		RRCID -> 083277	COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 9150	PERF. 8990 -	8997	
09	830 N	830	-0-	-0-	B	-0-	830 2	N	-0-		52
10	886 N	886	-0-	-0-	B	-0-	886 2	N	-0-		52
11	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605 2	N	-0-		52
12	888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2	N	-0-		52
01	873 N	873	-0-	-0-	B	-0-	873 2	N	-0-		52
*02	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 2	N	-0-		2

PRICE, WILLIS D.		WELL #:	5		RRCID -> 084005	COMPL. DATE 08/02/1979		TOTAL DEPTH 9250	PERF. 9089 -	9095	
09	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-		37
10	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 2	N	-0-		37
11	150 N	14	-0-	-136	B	-0-	14 2	N	-0-		37
12	879 N	879	-0-	-0-	B	-0-	879 2	N	-0-		37
01	1461 N	1461	-0-	-0-	B	-0-	1461 2	N	-0-		37
*02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 2	N	-0-		7

PARKER, HARRY		WELL #:	1		RRCID -> 139408	COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 10165	PERF. 8982 -	9706	
09	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2	N	-0-		-0-
11	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 2	N	-0-		-0-
12	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 2	N	-0-		-0-
01	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	406 2	15 9 N	14		14

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA)		//CONT.// 53869 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 7		RRCID -> 204061		COMPL. DATE 08/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9356 - 9507			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	415 N	415	-0-	-0-	B	-0-	415 2		N	-0-	24	
10	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 2		N	-0-	24	
11	503 N	503	-0-	-0-	B	-0-	503 2		N	-0-	24	
12	483 N	483	-0-	-0-	B	-0-	483 2		N	-0-	24	
01	479 N	479	-0-	-0-	B	-0-	479 2		N	-0-	24	
*02	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	460 2	1 9	N	1	13	

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 2609		RRCID -> 118891		COMPL. DATE 10/16/1985			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9198 - 9206			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1365 N	1365	-0-	-0-		-0-	21 1	1329 3	N	12	101	
							2 4	13 9				
10	1519 N	919	-0-	-600		-0-	12 1	905 3	N	-0-	101	
							2 4					
11	1503 N	1503	-0-	-0-		-0-	21 1	1447 3	N	30	131	
							2 4	33 9				
12	1540 N	1540	-0-	-0-		-0-	26 1	1498 3	N	13	144	
							2 4	14 9				
01	1486 N	1486	-0-	-0-		-0-	27 1	1445 3	N	11	155	
							2 4	12 9				
02	1450 N	1219	-0-	-231		-0-	21 1	1195 3	N	1	156	
							2 4	1 9				

WALTON, AUGUSTA		WELL #: 2610		RRCID -> 123744		COMPL. DATE 02/26/1987			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9354 - 9362			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	1148 N	1148	-0-	-0-		-0-	22 1	1124 3	N	-0-	2	
							2 4					
10	1140 N	1140	-0-	-0-		-0-	24 1	1114 3	N	-0-	2	
							2 4					
11	1128 N	1128	-0-	-0-		-0-	23 1	1103 3	N	-0-	2	
							2 4					
12	1258 N	1258	-0-	-0-		-0-	34 1	1216 3	N	5	7	
							2 4	6 9				
01	1147 N	1141	-0-	-6		-0-	33 1	1106 3	N	-0-	7	
							2 4					
02	1102 N	1045	-0-	-57		-0-	30 1	1004 3	N	8	15	
							2 4	9 9				

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 242767		COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9958 - 10126		
KING		WELL #: 1350									
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-	-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/29/2014 - P&A 08/29/14											

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
TYSON, R. B. -A-		WELL #:		2	RRCID ->	138405	COMPL. DATE	04/20/1991	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9195 - 9200		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1240					N	-0-			-0-

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		3	RRCID ->	217324	COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	9141 - 9149		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	28137					N	-0-			5
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2014														

TYSON, R. B. -A-		WELL #:		6	RRCID ->	217325	COMPL. DATE	01/29/2006	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9151 - 9160		
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1434	2	N	-0-			188
10	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	110	1	1353	2	N	-0-			188
11	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	66	1	1086	2	N	17			205
						19	9							
12	1612 N	1130	-0-	-482	-0-	55	1	1075	2	N	-0-			205
*01	1457 N	770	-0-	-687	-0-	48	1	720	2	N	2			207
						2	9							
*02	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	100	1	1095	2	N	-0-			207

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:		3	RRCID ->	211453	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9106 - 9116
09	1080 N	419	-0-	-661	-0-	78	1	340	2	N	1			19
						1	9							
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	97	1	746	2	N	5			24
						6	9							
11	504 N	504	-0-	-0-	-0-	94	1	406	2	N	4			28
						4	9							
12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	97	1	352	2	N	-0-			28
01	837 N	594	-0-	-243	-0-	97	1	491	2	N	5			33
						6	9							
*02	581 N	581	-0-	-0-	-0-	87	1	459	2	N	32	53	1	12
						35	9							

SCHULTZ 696		WELL #:		4	RRCID ->	213129	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9108 - 9116		
09	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	94	1	2412	2	N	8			70
						9	9							
10	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	97	1	2622	2	N	13	63	1	3 8
						14	9							
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	93	1	2443	2	N	18	3	8	32
						20	9							
12	2604 N	2552	-0-	-52	-0-	96	1	2445	2	N	10			42
						11	9							
01	2728 N	2543	-0-	-185	-0-	97	1	2424	2	N	20			62
						22	9							
*02	2465 N	2323	-0-	-142	-0-	90	1	2220	2	N	12	53	1	3 8
						13	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
APPEL 438		WELL #:		2	RRCID ->	239565	COMPL. DATE	07/27/2008	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9940 - 9948
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09		3060 X	2845	-0-	-215	-0-	94 1	2751 2	N	-0-		64
10		3162 X	2872	-0-	-290	-0-	97 1	2775 2	N	-0-		64
11		2940 X	2764	-0-	-176	-0-	94 1	2670 2	N	-0-		64
12		2976 X	2912	-0-	-64	-0-	97 1	2815 2	N	-0-		64
01		3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	97 1	3485 2	N	-0-		64
*02		2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	90 1	2601 2	N	-0-		64

JONES ENERGY, LLC				441132								
SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		3	RRCID ->	210962	COMPL. DATE	03/23/2005	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9134 - 9142
09		15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2	N	-0-		139
10		712 N	712	-0-	-0-	-0-	53 1	659 2	N	-0-		139
11		260 N	260	-0-	-0-	-0-	15 1	245 2	N	-0-		139
12		661 N	661	-0-	-0-	-0-	32 1	629 2	N	-0-		139
01		713 N	364	-0-	-349	-0-	22 1	336 2	N	5	141 1	3
							6	9				
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT		3

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		9	RRCID ->	211348	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9494 - 9502
09		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1378 2	2 9	N	2		363
10		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 2		N	-0-		363
11		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 2		N	-0-		363
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		363
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1928 2	53 9	N	48	166 1	245
02		1508 N	NO RPT	-0-	-1508	-0-			N	NO RPT		245

PRICE, WILLIS D.		WELL #:		8	RRCID ->	211731	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9491 - 9497
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	19 1	463 2	N	-0-		393
10		899 N	390	-0-	-509	-0-	15 1	375 2	N	-0-		393
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	10 1	344 2	N	-0-		393
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	9 1	373 2	N	-0-		393
01		403 N	339	-0-	-64	-0-	11 1	328 2	N	-0-		393
02		348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-			N	NO RPT		393

SCHULTZ BROTHERS D		WELL #:		7	RRCID ->	218745	COMPL. DATE	06/17/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9208 - 9214
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		35

MILLER, REBA		WELL #:		7	RRCID ->	219443	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	9090 - 9096
09		398 N	398	-0-	-0-	-0-	31 1	367 2	N	-0-		733
10		434 N	281	-0-	-153	-0-	21 1	260 2	N	-0-		733
11		248 N	248	-0-	-0-	-0-	14 1	234 2	N	-0-		733
12		311 N	311	-0-	-0-	-0-	15 1	296 2	N	-0-		733
01		472 N	472	-0-	-0-	-0-	29 1	443 2	N	-0-		733
02		232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT		733

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
LANDERS "535"				WELL #: 1	RRCID -> 199135		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9347	- 9354	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2520 N	2393	-0-	-127	-0-	30	1	2346	2	N	15	120 1	98	
10	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	17	9	2633	2	N	14		112	
11	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	15	9	2288	2	N	10		122	
12	2480 N	2306	-0-	-174	-0-	29	1	2262	2	N	13		135	
01	2666 N	2510	-0-	-156	-0-	11	9	2454	2	N	23		158	
02	2262 N	2154	-0-	-108	-0-	30	1	2114	2	N	10		168	
						14	9							
						31	1							
						25	9							
						29	1							
						11	9							

LANDERS "535"				WELL #: 2	RRCID -> 200465		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9449	- 9457	
09	2250 N	2087	-0-	-163	-0-	29	1	2036	2	N	20		122	
10	2139 N	2094	-0-	-45	-0-	22	9	2060	2	N	3		125	
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	3	9	1657	2	N	12		137	
12	2170 N	1634	-0-	-536	-0-	30	1	1586	2	N	16		153	
01	2108 N	1723	-0-	-385	-0-	13	9	1677	2	N	14		167	
02	1653 N	1351	-0-	-302	-0-	30	1	1313	2	N	8		175	
						18	9							
						31	1							
						15	9							
						29	1							
						9	9							

TYSON, R. B. -A-				WELL #: 1	RRCID -> 203050		COMPL. DATE 06/28/2004		TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182	- 9190	
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	29	1	2467	2	N	4		47	
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	4	9	2617	2	N	-0-		47	
11	2550 N	1675	-0-	-875	-0-	31	1	1636	2	N	11		58	
12	2573 N	2259	-0-	-314	-0-	27	1	2211	2	N	15		73	
01	2635 N	1879	-0-	-756	-0-	12	9	1848	2	N	-0-		73	
*02	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	31	1	2012	2	N	34		107	
						29	1							
						37	9							

COOPER "523"				WELL #: 1	RRCID -> 205007		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9516	- 9524	
09	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	29	1	2554	2	N	23		223	
10	2728 N	2685	-0-	-43	-0-	25	9	2641	2	N	12		235	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	15		250	
12	2697 N	2530	-0-	-167	-0-	13	9	2469	2	N	27		277	
01	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	28	1	2424	2	N	11		288	
02	2204 N	2056	-0-	-148	-0-	17	9	2016	2	N	10		298	
						30	9							
						31	1							
						12	9							
						29	1							
						11	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
WALTON, AUGUSTA WELL #: 1 RRCID -> 205195 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9292 - 9301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETTY LEE "524" WELL #: 1 RRCID -> 206837 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9528 - 9536														
09	2280	N	2250	-0-	-30	-0-	29	1	2200	2	N	19		207
							21	9						
10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2351	2	N	18	195 1	30
							20	9						
11	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	27	1	2011	2	N	-0-		30
12	2325	N	2280	-0-	-45	-0-	30	1	2226	2	N	22		52
							24	9						
01	2387	N	2278	-0-	-109	-0-	31	1	2219	2	N	25		77
							28	9						
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	2000	2	N	11		88
							12	9						

BETTY LEE "524" WELL #: 2 RRCID -> 209085 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9580 - 9588														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WALTON, AUGUSTA WELL #: 2 RRCID -> 211083 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9258 - 9268														
09	1620	N	1528	-0-	-92	-0-	28	1	1500	2	N	-0-		160
10	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	31	1	1733	2	N	-0-		160
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	30	1	1554	2	N	-0-		160
12	1581	N	1381	-0-	-200	-0-	31	1	1350	2	N	-0-		160
01	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	31	1	1500	2	N	7		167
							8	9						
02	1537	N	1301	-0-	-236	-0-	29	1	1271	2	N	1		168
							1	9						

GUY "523" WELL #: 1 RRCID -> 211250 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 9622 - 9630														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (ATOKA 9200) //CONT.// 53869 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
JAN WELL #: 4371 RRCID -> 217286 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9720 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5520 X	4799	-0-	-721	-0-	30	1	4541	2	N	207	193	1	350	
						228	9								
10	4929 X	4756	-0-	-173	-0-	31	1	4690	2	N	32	196	1	186	
						35	9								
11	4620 X	4591	-0-	-29	-0-	30	1	4496	2	N	59			245	
						65	9								
12	4960 X	4675	-0-	-285	-0-	31	1	4644	2	N	-0-			245	
01	4960 X	4673	-0-	-287	-0-	31	1	4642	2	N	-0-			245	
02	4640 X	4524	-0-	-116	-0-	29	1	4403	2	N	84			329	
						92	9								

LITTLE SISTER "445" WELL #: 2 RRCID -> 218763 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9651 - 9660

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63	185	1	146
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			149
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21			170
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15			185
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			228
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	188	1	120

KELLN "94" WELL #: 1 RRCID -> 220094 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10133 - 10140

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JAN WELL #: 4372 RRCID -> 220223 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 9840

09	5610 X	5029	-0-	-581	-0-	30	1	4962	2	N	34			308
						37	9							
10	5394 X	5160	-0-	-234	-0-	31	1	5089	2	N	36			344
						40	9							
11	5130 X	4951	-0-	-179	-0-	30	1	4888	2	N	30	195	1	179
						33	9							
12	5301 X	5046	-0-	-255	-0-	31	1	4978	2	N	34			213
						37	9							
01	5208 X	4995	-0-	-213	-0-	31	1	4928	2	N	33			246
						36	9							
02	4872 X	4648	-0-	-224	-0-	29	1	4560	2	N	54			300
						59	9							

BARTON, TOOTIE WELL #: 4441 RRCID -> 222870 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9691 - 9701

09	1170 N	953	-0-	-217	-0-	29	1	917	2	N	6			210
						7	9							
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	31	1	1396	2	N	6			216
						7	9							
11	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	30	1	1312	2	N	16			232
						18	9							
12	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	2	N	12			244
						13	9							
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	31	1	1395	2	N	16			260
						18	9							
02	1305 N	1188	-0-	-117	-0-	29	1	1146	2	N	12			272
						13	9							

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
SCHULTZ "803"		WELL #:		1	RRCID ->	223458	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8982 -	8992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	5400 X	3449	-0-	-1951	-0-	28	1	3404	2	N	15	195 1	185
10	4030 X	1316	-0-	-2714	-0-	17	9						185
11	4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	2	N	-0-		185
12	4526 X	1772	-0-	-2754	-0-	30	1	4766	2	N	-0-		185
01	4526 X	2058	-0-	-2468	-0-	31	1	1741	2	N	-0-		185
02	4553 X	2628	-0-	-1925	-0-	31	1	2027	2	N	-0-		185
						22	1	2606	2	N	-0-		185

SCHULTZ "803"		WELL #:		2	RRCID ->	227881	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8986 -	8993
09	6600 X	6464	-0-	-136	-0-	30	1	6434	2	N	-0-		210
10	6758 X	6658	-0-	-100	-0-	31	1	6627	2	N	-0-		210
11	6540 X	6378	-0-	-162	-0-	30	1	6348	2	N	-0-		210
12	6758 X	6489	-0-	-269	-0-	31	1	6458	2	N	-0-		210
01	6696 X	6593	-0-	-103	-0-	31	1	6531	2	N	28		238
02	6235 X	6173	-0-	-62	-0-	31	9						238
						29	1	6144	2	N	-0-		238

HURN "355"		WELL #:		1	RRCID ->	228388	COMPL. DATE	05/15/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9990 -	9999
09	6030 X	5865	-0-	-165	-0-	30	1	5785	2	N	45		142
10	6293 X	5900	-0-	-393	-0-	50	9						180
11	6090 X	5138	-0-	-952	-0-	31	1	5827	2	N	38		225
12	6293 X	4801	-0-	-1492	-0-	42	9						258
01	6076 X	5252	-0-	-824	-0-	30	1	5058	2	N	45		300
02	5684 X	4831	-0-	-853	-0-	50	9						132
						31	1	4734	2	N	33		258
						36	9						300
						31	1	5175	2	N	42		300
						46	9						300
						29	1	4774	2	N	25	193 1	132
						28	9						132

HURN "355"		WELL #:		2	RRCID ->	228842	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10064 -	10072
09	3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	30	1	3694	2	N	28	105 1	108
10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	31	9						133
11	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	31	1	4064	2	N	25		133
12	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	28	9						162
01	4123 X	3728	-0-	-395	-0-	30	1	3612	2	N	29		162
02	3857 X	3366	-0-	-491	-0-	32	9						193
						31	1	3655	2	N	31		193
						34	9						218
						31	1	3669	2	N	25		218
						28	9						218
						29	1	3305	2	N	29		247
						32	9						247

WIEDERSTEIN "354"		WELL #:		2	RRCID ->	231421	COMPL. DATE	08/29/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10094 -	10102
09	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	30	1	1648	2	N	10		253
10	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	11	9						263
11	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	31	1	1742	2	N	10		263
12	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	11	9						277
01	1798 N	1774	-0-	-24	-0-	30	1	1666	2	N	14		277
02	1653 N	1523	-0-	-130	-0-	15	9						290
						30	1	1662	2	N	13		290
						14	9						305
						31	1	1726	2	N	15		305
						17	9						318
						28	1	1481	2	N	13		318
						14	9						318

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.// 53869 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560											
WIEDERSTEIN "354"		WELL #: 3		RRCID -> 232627		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10050 - 10060				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	2	N	22		127
10	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	24	9	2604	2	N	21		148
11	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	31	1	2553	2	N	20		168
12	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	23	9	2411	2	N	24		192
01	2666 N	2468	-0-	-198	-0-	30	1	2419	2	N	16		208
02	2523 N	2346	-0-	-177	-0-	22	9	2298	2	N	17		225
						31	1						
						18	9						
						29	1						
						19	9						

GRAY "353"		WELL #: 1		RRCID -> 233066		COMPL. DATE 02/07/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10099 - 10109				
09	2130 N	2067	-0-	-63	-0-	30	1	2020	2	N	15		148
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	17	9	2116	2	N	20		168
11	2010 N	1933	-0-	-77	-0-	31	1	1889	2	N	14		182
12	2139 N	2105	-0-	-34	-0-	22	9	2046	2	N	26		208
01	2170 N	2167	-0-	-3	-0-	29	1	2112	2	N	22		230
*02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	15	9	1815	2	N	17		247
						30	1						
						24	9						
						28	1						
						19	9						

GRAY "352"		WELL #: 1		RRCID -> 234770		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10148 - 10156				
09	1950 N	1842	-0-	-108	-0-	30	1	1790	2	N	20		257
10	2015 N	2010	-0-	-5	-0-	22	9	1956	2	N	21		278
11	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	31	1	1858	2	N	5		283
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	30	1	2006	2	N	-0-		283
01	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	6	9	1957	2	N	9		292
*02	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	31	1	1835	2	N	-0-		292
						10	9						
						29	1						

KELLN "94"		WELL #: 2		RRCID -> 236213		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF.10092 - 10100				
09	540 N	311	-0-	-229	-0-	30	1	281	2	N	-0-		107
10	589 N	400	-0-	-189	-0-	31	1	369	2	N	-0-		107
11	420 N	327	-0-	-93	-0-	29	1	298	2	N	-0-		107
12	310 N	309	-0-	-1	-0-	30	1	279	2	N	-0-		107
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	31	1	502	2	N	-0-		107
*02	540 N	540	-0-	-0-	-0-	29	1	511	2	N	-0-		107

LIPSCOMB (ATOKA 9200)		//CONT.//		53869 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
MILLER, REBA		WELL #:		6	RRCID ->	219007	COMPL. DATE	04/23/2006	TOTAL DEPTH	9503	PERF.	9120 - 9126		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		604 N	604	-0-	-0-	-0-	10 1	594 2	N		-0-			98
10		654 N	654	-0-	-0-	-0-	10 1	644 2	N		-0-			98
11		610 N	610	-0-	-0-	-0-	10 1	600 2	N		-0-			98
12		623 N	623	-0-	-0-	-0-	10 1	613 2	N		-0-			98
01		651 N	444	-0-	-207	-0-	10 1	434 2	N		-0-			98
02		580 N	375	-0-	-205	-0-	10 1	365 2	N		-0-			8

PARKER, HARRY B		WELL #:		4	RRCID ->	224698	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9130 - 9136		
09		411 N	411	-0-	-0-	-0-	6 1	405 2	N		-0-		72	
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	6 1	454 2	N		-0-		72	
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	6 1	373 2	N		-0-		72	
12		434 N	280	-0-	-154	-0-	5 1	275 2	N		-0-		72	
01		465 N	328	-0-	-137	-0-	4 1	324 2	N		-0-		72	
*02		458 N	458	-0-	-0-	-0-	6 1	445 2	N		6		25	
							7 9							

LIPSCOMB (CHEROKEE)		53869 180		ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131											
TYSON, R. B., -A-		WELL #:		1 U	RRCID ->	022376	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	8868	PERF.	8637 - 8868	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
APACHE CORPORATION		027200											
SIMPAINÉ		WELL #:		5	RRCID ->	148751	COMPL. DATE	02/24/1994	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7412 - 7432	
09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 3		N		-0-		131
10		155 N	108	-0-	-47	-0-	108 3		N		-0-		131
*11		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N		-0-		131
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N		-0-		131
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N		-0-		131
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		131

WHEAT, JAMES ROLAND "B"		WELL #:		1342	RRCID ->	155173	COMPL. DATE	06/03/1995	TOTAL DEPTH	11144	PERF.	8297 - 8337	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-

JONES TRUST 343		WELL #:		2H	RRCID ->	216312	COMPL. DATE	02/25/2006	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8368 - 10456
09		711 N	711	-0-	-0-	-0-	560 2	151 9	N	137	361 1	122
10		434 N	109	-0-	-325	-0-	99 2	10 9	N	9		131
11		450 N	22	-0-	-428	-0-	21 2	1 9	N	1		132
12		744 N	94	-0-	-650	-0-	94 2		N	-0-		132
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-		132
*02		267 N	267	-0-	-0-	-0-	266 2	1 9	N	1		133

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
JOSEPHINE 239		WELL #: 1		RRCID -> 220577		COMPL. DATE 09/09/2006			TOTAL DEPTH 11315 PERF. 8100 - 8212						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	690	N	-0-	-0-	-690	B	-0-			N	-0-				38
10	496	N	90	-0-	-406	B	-0-	90	2	N	-0-				38
11	0	W	79	-0-	79	B	79	79	2	N	-0-				38
12	0	W	80	-0-	80	B	159	80	2	N	-0-				38
01	0	W	69	-0-	69		228	69	2	N	-0-				38
*02	285	N	57	-0-	-228		-0-	57	2	N	-0-				38

AMY 290		WELL #: 2		RRCID -> 221220		COMPL. DATE 10/05/2006			TOTAL DEPTH 11138 PERF. 8064 - 8130						
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	B	-0-			N	-0-				20
10	1147	N	959	-0-	-188	B	-0-	959	2	N	-0-				20
11	0	W	349	-0-	349	B	349	349	2	N	-0-				20
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	349			N	-0-				20
01	620	N	-0-	-0-	-620		-0-			N	-0-				20
02	348	N	-0-	-0-	-348		-0-			N	-0-				20

KELLN 327		WELL #: 1HB		RRCID -> 265556		COMPL. DATE 08/03/2010			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8914 - 12180						
09	5190	X	-0-	-0-	-5190		-0-			N	55	185	1		39
10	4371	X	4172	-0-	-199		-0-	4172	2	N	-0-				39
11	4230	X	4058	-0-	-172		-0-	4049	2	N	8				47
12	3978	X	3978	-0-	-0-		-0-	3959	2	N	17				64
01	4901	X	4901	-0-	-0-		-0-	4813	2	N	88	9			144
*02	4620	X	4620	-0-	-0-		-0-	4565	2	N	50	55	9		194

AMY 290		WELL #: 3H		RRCID -> 277658		COMPL. DATE 12/06/2014			TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8351 - 12669						
09	0	W	80277	-0-	80277		1134027	79273	2	N	913	912	1		121
10	0	W	80190	-0-	80190		1214217	79273	2	N	834	749	1		206
11	0	W	70935	-0-	70935		1285152	70183	2	N	684	553	1		337
12	1354377	X	69225	-0-	-1285152		-0-	68423	2	N	729	756	1		310
01	88598	X	65227	-0-	-23371		-0-	64490	2	N	670	756	1		224
02	77604	X	56945	-0-	-20659		-0-	56344	2	N	546	563	1		207

KELLN 327		WELL #: 3H		RRCID -> 278022		COMPL. DATE 12/10/2014			TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8320 - 12667						
09	160410	X	50911	-0-	-109499		-0-	50325	2	N	533	531	1		126
10	165757	X	49108	-0-	-116649		-0-	48574	2	N	485	375	1		236
11	160410	X	44225	-0-	-116185		-0-	43717	2	N	462	554	1		144
12	53847	X	41355	-0-	-12492		-0-	40853	2	N	456	378	1		222
01	53847	X	37896	-0-	-15951		-0-	37431	2	N	423	568	1		77
02	49213	X	33228	-0-	-15985		-0-	32833	2	N	359	191	1		245

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 022396		COMPL. DATE 01/25/1962			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7551 - 7555						
GEX, J. A. -B-		WELL #: 1													
09	2160	N	2095	-0-	-65		-0-	17	1	N	6				114
								2	4						
10	2201	N	2178	-0-	-23		-0-	16	1	N	-0-				114
								2	4						
11	2100	N	1617	-0-	-483		-0-	13	1	N	5				119
								2	4						
12	2170	N	969	-0-	-1201		-0-	8	1	N	-0-				119
								2	4						
01	2170	N	1335	-0-	-835		-0-	10	1	N	-0-				119
								2	4						
*02	1587	N	1587	-0-	-0-		-0-	10	1	N	-0-				119
								2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HERRON, C. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022399		COMPL. DATE 01/02/1962		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 1		RRCID -> 022401		COMPL. DATE 08/13/1961		TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A								
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	1 1	172 3	2 9	N	2						86
10	248 N	241	-0-	-7	-0-	2 4	237 3	2 9	N	-0-						86
11	218 N	218	-0-	-0-	-0-	2 4	214 3	2 9	N	-0-						86
12	231 N	231	-0-	-0-	-0-	2 1	227 3	2 4	N	-0-						86
*01	248 N	207	-0-	-41	-0-	2 4	203 3	2 1	N	-0-						86
*02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	2 1	216 3	2 4	N	-0-						86

BORN, VICTOR		WELL #: 1		RRCID -> 030726		COMPL. DATE 02/20/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7676 - 7705								
09	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	10 1	1217 3	2 4	N	19						44
10	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	9 1	1223 3	2 4	N	-0-						44
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	9 1	1179 3	2 4	N	-0-						44
12	1302 N	1232	-0-	-70	-0-	8 1	1197 3	2 4	N	23						67
01	1240 N	1190	-0-	-50	-0-	8 1	1180 3	2 4	N	-0-						67
*02	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	8 1	1128 3	2 4	N	27						94

WILSON UNIT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 030816		COMPL. DATE 12/31/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7557 - 7599								
09	300 N	239	-0-	-61	-0-	1 1	234 3	2 4	N	2						108
10	279 N	257	-0-	-22	-0-	1 1	253 3	2 4	N	1						109
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	2 1	299 3	2 4	N	4						113
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	2 1	312 3	2 4	N	-0-						113
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	2 1	253 3	2 4	N	3						116
02	290 N	268	-0-	-22	-0-	2 1	262 3	2 4	N	2						118

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
IMKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	031553	COMPL. DATE	11/22/1963	TOTAL DEPTH	7682	PERF. 7565 - 7610
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	690 N	639	-0-	-51	-0-	107	1	530	3	N	-0-	-0-
						2	4					
10	713 N	713	-0-	-0-	-0-	111	1	591	3	N	8	8
						2	4	9	9			
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	107	1	670	3	N	-0-	8
						2	4					
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	110	1	698	3	N	-0-	8
						2	4					
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	110	1	638	3	N	-0-	8
						2	4					
02	754 N	700	-0-	-54	-0-	103	1	595	3	N	-0-	8
						2	4					

BECKER, ARTHUR, JR., ET AL				WELL #:	1774	RRCID ->	033144	COMPL. DATE	04/27/1964	TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7461 - 7538
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

MARTIN, J. B.				WELL #:	1	RRCID ->	033257	COMPL. DATE	05/10/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7623 - 7647
09	630 N	628	-0-	-2	-0-	10	1	608	3	N	7	138
						2	4	8	9			
10	651 N	601	-0-	-50	-0-	9	1	590	3	N	-0-	138
						2	4					
11	630 N	614	-0-	-16	-0-	8	1	603	3	N	1	139
						2	4	1	9			
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	12	1	662	3	N	-0-	139
						2	4					
*01	806 N	616	-0-	-190	-0-	10	1	604	3	N	-0-	139
						2	4					
02	580 N	546	-0-	-34	-0-	9	1	535	3	N	-0-	139
						2	4					

BROYLES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	035212	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	7625	PERF. 7461 - 7516
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	5	1	713	3	N	-0-	57
						2	4					
10	806 N	639	-0-	-167	-0-	5	1	632	3	N	-0-	57
						2	4					
11	999 N	999	-0-	-0-	-0-	9	1	988	3	N	-0-	57
						2	4					
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	8	1	760	3	N	-0-	57
						2	4					
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	857	3	N	-0-	49 5 8
						2	4					
02	957 N	741	-0-	-216	-0-	7	1	732	3	N	-0-	8
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
BRADFORD, LYDIA		WELL #:		1	RRCID ->	036796	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	7518	PERF.	7434 - 7518
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	600 N	597	-0-	-3	-0-	5 1	590 3	N	-0-			55
10	668 N	668	-0-	-0-	-0-	2 4	659 3	N	-0-			55
11	630 N	627	-0-	-3	-0-	7 1	617 3	N	2			57
12	670 N	670	-0-	-0-	-0-	2 4	660 3	N	-0-			57
01	682 N	675	-0-	-7	-0-	8 1	665 3	N	-0-			57
02	609 N	590	-0-	-19	-0-	2 4	583 3	N	-0-			57

BRADFORD, LYDIA -D-		WELL #:		1	RRCID ->	036902	COMPL. DATE	08/27/1965	TOTAL DEPTH	7540	PERF.	7463 - 7540
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	7 1	419 3	N	-0-			45
10	465 N	441	-0-	-24	-0-	2 4	426 3	N	5			50
11	444 N	444	-0-	-0-	-0-	7 1	428 3	N	-0-			50
12	458 N	458	-0-	-0-	-0-	2 4	444 3	N	-0-			50
01	434 N	428	-0-	-6	-0-	14 1	417 3	N	-0-			50
02	435 N	413	-0-	-22	-0-	2 4	392 3	N	10			60

MANDALEK, MARTIN, ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	037699	COMPL. DATE	12/20/1965	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7548 - 7628
09	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	42 1	1075 3	N	9			190
10	1178 N	1070	-0-	-108	-0-	3 4	1027 3	N	1	177 1	1 5	13
11	1110 N	1015	-0-	-95	-0-	4 4	976 3	N	-0-			13
12	1178 N	1033	-0-	-145	-0-	36 1	992 3	N	-0-			13
*01	1085 N	980	-0-	-105	-0-	37 1	943 3	N	-0-			13
*02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	4 4	1001 3	N	-0-			13

CHRIST PEIL		WELL #:		1	RRCID ->	037750	COMPL. DATE	12/13/1965	TOTAL DEPTH	7464	PERF.	7464 - 7549
09	1110 N	1008	-0-	-102	-0-	8 1	975 3	N	21			160
10	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	2 4	1084 3	N	-0-			160
11	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	10 1	1013 3	N	7	163 1		4
12	1054 N	965	-0-	-89	-0-	2 4	954 3	N	-0-			4
01	1085 N	975	-0-	-110	-0-	9 1	964 3	N	-0-			4
02	986 N	944	-0-	-42	-0-	2 4	895 3	N	35			39

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 DUKE, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 038506 COMPL. DATE 03/18/1966 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7460 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			153

SHUTTERLY, GUSSIE B. WELL #: 1 RRCID -> 039715 COMPL. DATE 08/04/1966 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7541 - 7631

09	630 N	571	-0-	-59	-0-	7	1	562	3	N	-0-			56
						2	4							
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	8	1	557	3	N	-0-			56
						2	4							
11	630 N	581	-0-	-49	-0-	7	1	562	3	N	9			65
						2	4	10	9					
12	589 N	490	-0-	-99	-0-	7	1	481	3	N	-0-			65
						2	4							
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	7	1	485	3	N	-0-			65
						2	4							
02	551 N	431	-0-	-120	-0-	6	1	423	3	N	-0-			65
						2	4							

BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 040867 COMPL. DATE 12/28/1966 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 7545 - 7667

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BORN, ALEX -E- WELL #: 1 RRCID -> 041528 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7412 - 7530

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KELLN, CHRIST H. WELL #: 1 RRCID -> 041530 COMPL. DATE 04/12/1967 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7478 - 7578

09	447 N	447	-0-	-0-	-0-	9	1	438	3	N	-0-			30
10	459 N	459	-0-	-0-	-0-	9	1	450	3	N	-0-			30
11	450 N	448	-0-	-2	-0-	9	1	439	3	N	-0-			30
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
*01	465 N	459	-0-	-6	-0-	10	1	449	3	N	-0-			30
02	435 N	424	-0-	-11	-0-	8	1	416	3	N	-0-			30

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
DUKE, BASIL //CONT.// 040798														
WELL #: 2727 RRCID -> 044663 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7984 - 9469														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	43	1	2494	3	N	-0-			60
						2	4							
10	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	42	1	2503	3	N	-0-			60
						2	4							
11	2580 N	2466	-0-	-114	-0-	42	1	2422	3	N	-0-			60
						2	4							
12	2635 N	2532	-0-	-103	-0-	44	1	2486	3	N	-0-			60
						2	4							
01	2542 N	2474	-0-	-68	-0-	42	1	2430	3	N	-0-			60
						2	4							
02	2378 N	2311	-0-	-67	-0-	37	1	2183	3	N	81			141
						2	4	89	9					

MANDALEK -866-														
WELL #: 1 RRCID -> 045139 COMPL. DATE 12/03/1968 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7585 - 7784														
09	360 N	331	-0-	-29	-0-	2	1	327	3	N	-0-			144
						2	4							
10	341 N	327	-0-	-14	-0-	2	1	323	3	N	-0-			144
						2	4							
11	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	330	3	N	7			151
						2	4	8	9					
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	2	1	350	3	N	-0-			151
						2	4							
*01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	2	1	328	3	N	9			160
						2	4	10	9					
02	319 N	301	-0-	-18	-0-	2	1	297	3	N	-0-			160
						2	4							

LAURIE, J. M. -A-														
WELL #: 1725 RRCID -> 045377 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7543 - 7607														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 048004 COMPL. DATE 02/23/1970 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7586 - 7646														
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	4	N	-0-			-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-			-0-
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
12	13 N	11	-0-	-2	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	4	N	-0-			-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	9	1	2	4	N	-0-			-0-

PIPER -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 052247 COMPL. DATE 03/22/1972 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 7599 - 7661														
09	360 N	305	-0-	-55	-0-	7	1	293	2	N	3			123
						2	4	3	9					
10	341 N	273	-0-	-68	-0-	7	1	264	2	N	-0-			123
						2	4							
11	297 N	297	-0-	-0-	-0-	7	1	288	2	N	-0-			123
						2	4							
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	7	1	305	2	N	-0-			123
						2	4							
01	510 N	510	-0-	-0-	-0-	11	1	497	2	N	-0-			123
						2	4							
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	N	-0-			123
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)										CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY											
MILLER -B-											
WELL #: 1										RRCID -> 053572	
COMPL. DATE 10/03/1972										TOTAL DEPTH 7790	
PERF. 7608 - 7679											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	9 1	1307 3	N	-0-		168
						2 4					
10	1426 N	1266	-0-	-160	-0-	7 1	1257 3	N	-0-		168
						2 4					
11	1380 N	1163	-0-	-217	-0-	8 1	1153 3	N	-0-		168
						2 4					
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	10 1	1447 3	N	-0-		168
						2 4					
*01	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	9 1	1345 3	N	13		181
						2 4					
*02	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	8 1	1121 3	N	9		190
						2 4					
							10 9				
WHEAT, JAMES ROLAND ET AL										WELL #: 1455	
										RRCID -> 054817	
										COMPL. DATE 03/13/1973	
										TOTAL DEPTH 8295	
										PERF. 8096 - 8114	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
DUKE										WELL #: 1	
										RRCID -> 054968	
										COMPL. DATE 04/02/1973	
										TOTAL DEPTH 7800	
										PERF. 7573 - 7627	
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	8 1	313 3	N	-0-		29
						2 4					
10	403 N	323	-0-	-80	-0-	7 1	314 3	N	-0-		29
						2 4					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	7 1	322 3	N	-0-		29
						2 4					
12	341 N	337	-0-	-4	-0-	7 1	328 3	N	-0-		29
						2 4					
01	324 N	324	-0-	-0-	-0-	6 1	316 3	N	-0-		29
						2 4					
02	319 N	2	-0-	-317	-0-	2 4		N	-0-		29
						2 4					
SCHULTZ -A-										WELL #: 1	
										RRCID -> 055035	
										COMPL. DATE 04/18/1973	
										TOTAL DEPTH 7650	
										PERF. 7525 - 7593	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SCHULTZ -B-				WELL #:	1	RRCID ->	055068	COMPL. DATE	04/23/1973	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7525 - 7619		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	600 N	595	-0-	-5	-0-	14	1	579	3	N	-0-			136
						2	4							
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	17	1	679	3	N	-0-			136
						2	4							
11	639 N	639	-0-	-0-	-0-	16	1	621	3	N	-0-			136
						2	4							
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	16	1	600	3	N	5			141
						2	4		6	9				
01	713 N	623	-0-	-90	-0-	17	1	604	3	N	-0-			141
						2	4							
*02	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-			141
						2	4							

SCHULTZ -C-				WELL #:	1	RRCID ->	056055	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	7735	PERF. 7491 - 7529		
09	463 N	463	-0-	-0-	-0-	4	1	457	3	N	-0-			71
						2	4							
10	496 N	462	-0-	-34	-0-	2	1	425	3	N	30			101
						2	4		33	9				
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	2	1	394	3	N	21	115 1		7
						2	4		23	9				
12	465 N	444	-0-	-21	-0-	3	1	439	3	N	-0-			7
						2	4							
01	496 N	404	-0-	-92	-0-	3	1	385	3	N	13			20
						2	4		14	9				
*02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	4	1	446	3	N	4			24
						2	4		4	9				

LITTLE, J. A. DR. -B-				WELL #:	1454	RRCID ->	056542	COMPL. DATE	09/26/1973	TOTAL DEPTH	10690	PERF. 8064 - 8094		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

BORN -B-				WELL #:	1	RRCID ->	056780	COMPL. DATE	10/24/1973	TOTAL DEPTH	7680	PERF. 7550 - 7598		
09	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			55
10	1488 N	1391	-0-	-97	-0-	1391	3			N	-0-			55
11	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-			55
12	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	3			N	-0-			55
01	1395 N	1368	-0-	-27	-0-	1368	3			N	-0-			55
02	1363 N	1272	-0-	-91	-0-	1272	3			N	-0-			55

WEIS, NELLIE G.				WELL #:	1428	RRCID ->	057045	COMPL. DATE	12/05/1973	TOTAL DEPTH	8226	PERF. 8055 - 8137		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MURPHY, W. A. -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 1427 RRCID -> 057850 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8094 - 8172														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	99	-0-	-21	-0-	1	1	96	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	124 N	73	-0-	-51	-0-	1	1	70	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	90 N	76	-0-	-14	-0-	1	1	73	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	93 N	81	-0-	-12	-0-	2	1	77	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1	1	77	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
						2	4							

MURPHY, W.A. -C-														
WELL #: 1426 RRCID -> 058612 COMPL. DATE 05/28/1974 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8080 - 8110														
09	90 N	2	-0-	-88	-0-	2	4			N	-0-			2
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			2

FILE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 059227 COMPL. DATE 07/20/1974 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7585														
09	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	71	1	2603	3	N	-0-			148
						2	4							
10	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	62	1	2780	3	N	-0-			148
						2	4							
11	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	61	1	2766	3	N	-0-			148
						2	4							
12	3100 N	3165	-0-	65	65	62	1	3101	3	N	-0-			148
						2	4							
*01	3100 N	3063	-0-	-37	28	59	1	2969	3	N	30			178
						2	4	33	9					
*02	2900 N	3080	-0-	180	208	48	1	3021	3	N	8			186
						2	4	9	9					

BLACKMORE, ELNA														
WELL #: 1367 RRCID -> 060244 COMPL. DATE 11/20/1974 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8208 - 8283														
09	210 N	195	-0-	-15	-0-	4	1	189	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	189	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	210 N	142	-0-	-68	-0-	3	1	137	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	217 N	144	-0-	-73	-0-	3	1	139	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	186 N	122	-0-	-64	-0-	3	1	117	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	145 N	138	-0-	-7	-0-	3	1	133	3	N	-0-			-0-
						2	4							

GEX -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 060488 COMPL. DATE 10/31/1974 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7528 - 7574														
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-			-0-
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	6	3	2	4	N	-0-			-0-
11	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-			-0-
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-			-0-
*01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2	4			N	-0-			-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	4	N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798								
WATERS, OLIVER N. -B-		WELL #: 1462		RRCID -> 060813		COMPL. DATE 01/21/1975		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7952 - 8024		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	367 N	367	-0-	-0-	-0-	9 1	356 3	N	-0-	89
						2 4				
10	403 N	338	-0-	-65	-0-	16 1	320 3	N	-0-	89
						2 4				
11	390 N	290	-0-	-100	-0-	14 1	274 3	N	-0-	89
						2 4				
12	372 N	287	-0-	-85	-0-	13 1	272 3	N	-0-	89
						2 4				
01	341 N	281	-0-	-60	-0-	15 1	264 3	N	-0-	89
						2 4				
02	290 N	239	-0-	-51	-0-	10 1	227 3	N	-0-	89
						2 4				

HAUSLER, LORAIN E G.		WELL #: 1366		RRCID -> 061895		COMPL. DATE 04/29/1975		TOTAL DEPTH 8368 PERF. 8212 - 8310		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2			N	-0-	3

ABRAHAM, TOM		WELL #: 1507		RRCID -> 062165		COMPL. DATE 06/02/1975		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7872 - 7932		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PEERY, HOLLENE ET AL -A-		WELL #: 1374		RRCID -> 062352		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8698 - 9907		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22

PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 1719		RRCID -> 063459		COMPL. DATE 08/25/1975		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7684 - 7756		
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	55 1	1771 3	N	2	128
						2 4	2 9			
10	1922 N	1768	-0-	-154	-0-	55 1	1711 3	N	-0-	128
						2 4				
11	1860 N	1859	-0-	-1	-0-	55 1	1802 3	N	-0-	128
						2 4				
12	1891 N	1817	-0-	-74	-0-	55 1	1760 3	N	-0-	128
						2 4				
01	1767 N	1480	-0-	-287	-0-	36 1	1442 3	N	-0-	128
						2 4				
*02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	51 1	1977 3	N	18	146
						2 4	20 9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHAHAN		WELL #:		1	RRCID ->	063982	COMPL. DATE	08/26/1975	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7733 - 7784	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1650 N	1490	-0-	-160	-0-	11 1	1470 3		N	6			198
10	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	2 4	7 9		N	1	199 1		-0-
11	1500 N	1490	-0-	-10	-0-	9 1	1429 3		N	15			15
12	1550 N	1479	-0-	-71	-0-	2 4	1 9		N	-0-			15
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	10 1	1461 3		N	-0-			15
02	1450 N	1334	-0-	-116	-0-	2 4	17 9		N	12			27
						11 1	1466 3		N				
						2 4	13 9						

KING RANCH				WELL #:	1549	RRCID ->	064570	COMPL. DATE	11/20/1975	TOTAL DEPTH	10360	PERF.	7686 - 7739
09	810 N	689	-0-	-121	-0-	9 1	678 3		N	-0-			25
10	686 N	686	-0-	-0-	-0-	2 4	8 1		N	-0-			25
11	690 N	656	-0-	-34	-0-	7 1	645 3		N	2			27
12	713 N	666	-0-	-47	-0-	2 4	2 9		N	-0-			27
*01	682 N	675	-0-	-7	-0-	9 1	664 3		N	-0-			27
02	638 N	636	-0-	-2	-0-	2 4	11 1		N	-0-			27
						2 4	623 3						

WEIS, CARY NELL ET AL				WELL #:	1453	RRCID ->	066652	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8670 - 10000
09	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	24 1	1654 3		N	23			299
10	1953 N	1403	-0-	-550	-0-	2 4	25 9		N	13			312
11	1830 N	1536	-0-	-294	-0-	19 1	1368 3		N	14			326
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	2 4	14 9		N	28			354
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	20 1	1499 3		N	4			358
02	1479 N	1425	-0-	-54	-0-	2 4	15 9		N	10			368
						27 1	1782 3		N				
						2 4	31 9						
						25 1	1679 3		N				
						2 4	4 9						
						20 1	1392 3		N				
						2 4	11 9						

CASE IVON				WELL #:	1515	RRCID ->	068355	COMPL. DATE	09/21/1976	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7969 - 8042
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
OLA		WELL #:		4	RRCID ->	070548	COMPL. DATE	02/08/1977	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7618 - 7678			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PIPER, OLA O. 688		WELL #:		3688-U	RRCID ->	070549	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	7646 - 9868			
09	1230	N	856	-0-	-374	-0-	14	1	837	3	N	3			47
							2	4		3					
10	868	N	826	-0-	-42	-0-	13	1	811	3	N	-0-			47
							2	4							
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	14	1	751	3	N	2			49
							2	4		2					
12	899	N	469	-0-	-430	-0-	17	1	444	3	N	5			54
							2	4		6					
01	1829	N	655	-0-	-1174	-0-	12	1	641	3	N	-0-			54
							2	4							
*02	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	29	1	1509	3	N	3			57
							2	4		3					

OLA		WELL #:		3	RRCID ->	070671	COMPL. DATE	02/09/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7626 - 7714			
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	17	1	1355	3	N	5			97
							2	4		6					
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	19	1	1361	3	N	-0-			97
							2	4							
11	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	21	1	1329	3	N	-0-			97
							2	4							
12	1426	N	1349	-0-	-77	-0-	35	1	1312	3	N	-0-			97
							2	4							
01	1395	N	1310	-0-	-85	-0-	36	1	1272	3	N	-0-			97
							2	4							
02	1305	N	1179	-0-	-126	-0-	34	1	1143	3	N	-0-			97
							2	4							

MILLER -B-		WELL #:		2	RRCID ->	071086	COMPL. DATE	03/24/1977	TOTAL DEPTH	7822	PERF.	7640 - 7716			
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	45	1	1603	3	N	33			60
							2	4		36					
10	1612	N	1594	-0-	-18	-0-	43	1	1549	3	N	-0-			60
							2	4							
11	1590	N	1228	-0-	-362	-0-	31	1	1195	3	N	-0-			60
							2	4							
12	1736	N	2	-0-	-1734	-0-	2	4			N	-0-			60
*01	1581	N	2	-0-	-1579	-0-	2	4			N	-0-			60
02	1189	N	2	-0-	-1187	-0-	2	4			N	-0-			60

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PIPER -A- //CONT.// 040798												
WELL #: 2 RRCID -> 071087 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 7734 PERF. 7570 - 7636												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
09		1770 N	1494	-0-	-276	-0-	28	1	1464	2	N	64
							2	4				
10		1922 N	1884	-0-	-38	-0-	28	1	1851	2	N	67
							2	4	3	9		
11		1890 N	1831	-0-	-59	-0-	32	1	1795	2	N	69
							2	4	2	9		
12		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	33	1	1959	2	N	72
							2	4	3	9		
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	37	1	2116	2	N	72
							2	4				
*02		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	35	1	1979	2	N	96
							2	4	26	9		

FREEMAN, ELODA -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 071403 COMPL. DATE 05/16/1977 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8180 - 8232												
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SCHULTZ -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 071782 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7483 - 7572												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

DUKE												
WELL #: 2 RRCID -> 071789 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7502 - 7578												
09		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	26	1	1617	3	N	118
							2	4	11	9		
10		1767 N	1539	-0-	-228	-0-	23	1	1514	3	N	118
							2	4				
11		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	25	1	1532	3	N	126
							2	4	9	9		
12		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	31	1	1615	3	N	126
							2	4				
01		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	36	1	1527	3	N	141
							2	4	17	9		
02		1508 N	1266	-0-	-242	-0-	22	1	1242	3	N	141
							2	4				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BORN -B-		WELL #: 2		RRCID -> 072183		COMPL. DATE 06/27/1977			TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7506 - 7528					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	18	1	567	3	N	-0-			19
						2	4							
10	620 N	610	-0-	-10	-0-	19	1	589	3	N	-0-			19
						2	4							
11	590 N	590	-0-	-0-	-0-	18	1	570	3	N	-0-			19
						2	4							
12	674 N	674	-0-	-0-	-0-	10	1	662	3	N	-0-			19
						2	4							
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	759	3	N	-0-			19
						2	4							
*02	671 N	671	-0-	-0-	-0-	10	1	659	3	N	-0-			19
						2	4							

FAIR		WELL #: 2		RRCID -> 072184		COMPL. DATE 07/05/1977			TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7619					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

KLIOWER, CARRIE		WELL #: 1		RRCID -> 072544		COMPL. DATE 03/09/1977			TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7528 - 7580					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TUBB, GEORGE EARL ET AL "B"		WELL #: 1370		RRCID -> 073502		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8585 - 9772					
09	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	37	1	2693	3	N	17			227
						2	4							
10	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	28	1	2163	3	N	7			234
						2	4							
11	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	35	1	2581	3	N	10			244
						2	4							
12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	36	1	2654	3	N	16			260
						2	4							
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	37	1	2642	3	N	7			267
						2	4							
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	30	1	2250	3	N	14			281
						2	4							

LITTLE, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 074567		COMPL. DATE 12/21/1977			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7614 - 7662					
09	420 N	258	-0-	-162	-0-	9	1	247	3	N	-0-			10
						2	4							
10	434 N	211	-0-	-223	-0-	5	1	204	3	N	-0-			10
						2	4							
11	360 N	192	-0-	-168	-0-	4	1	186	3	N	-0-			10
						2	4							
12	279 N	185	-0-	-94	-0-	3	1	180	3	N	-0-			10
						2	4							
*01	217 N	183	-0-	-34	-0-	4	1	177	3	N	-0-			10
						2	4							
*02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	335	3	N	-0-			10
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
KING, HARRY L. 506		WELL #: 1		RRCID -> 075331		COMPL. DATE 02/09/1978			TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7836 - 7930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	767 N	767	-0-	-0-	-0-	10	1	755	3	N	-0-			39
						2	4							
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-	10	1	779	3	N	4			43
						2	4		4	9				
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-	9	1	746	3	N	6			49
						2	4		7	9				
12	806 N	728	-0-	-78	-0-	10	1	716	3	N	-0-			49
						2	4							
*01	806 N	740	-0-	-66	-0-	9	1	729	3	N	-0-			49
						2	4							
02	725 N	638	-0-	-87	-0-	8	1	628	3	N	-0-			49
						2	4							

MEIER, HENRY J.		WELL #: 2		RRCID -> 076667		COMPL. DATE 05/08/1978			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7493 - 7757					
09	79 N	79	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	N	-0-			166
						2	4							
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	78	3	N	-0-			166
						2	4							
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	1	1	79	3	N	-0-			166
						2	4							
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	1	1	88	3	N	-0-			166
						2	4							
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	91	3	N	-0-			166
						2	4							
02	87 N	81	-0-	-6	-0-	1	1	78	3	N	-0-	79	5	87
						2	4							

BECKER, ARTHUR JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 080599		COMPL. DATE 01/24/1979			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7654 - 7730					
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1188	3	2	4	N	-0-			32
						2	4							
10	1395 N	1215	-0-	-180	-0-	1213	3	2	4	N	-0-			32
						2	4							
11	1200 N	1186	-0-	-14	-0-	1184	3	2	4	N	-0-			32
						2	4							
12	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	1212	3	2	4	N	-0-			32
						2	4							
01	1209 N	1187	-0-	-22	-0-	1185	3	2	4	N	-0-			32
						2	4							
02	1160 N	1001	-0-	-159	-0-	996	3	2	4	N	-0-			35
						3	9							

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 081576		COMPL. DATE 03/01/1979			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7975 - 8040					
09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	15	1	1223	3	N	-0-			50
						2	4							
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	15	1	1564	3	N	-0-			50
						2	4							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	22	1	1466	3	N	-0-			50
						2	4							
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	21	1	1419	3	N	-0-			50
						2	4							
01	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	21	1	1360	3	N	-0-			50
						2	4							
02	1450 N	1220	-0-	-230	-0-	18	1	1200	3	N	-0-			50
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
IMKE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 081939		COMPL. DATE 08/29/1978			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7516 - 7582					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	569	-0-	-91	-0-	6	1	561	3	N	-0-			160
						2	4							
10	720 N	720	-0-	-0-	-0-	9	1	709	3	N	-0-			160
						2	4							
11	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	734	3	N	-0-			160
						2	4							
12	648 N	648	-0-	-0-	-0-	8	1	638	3	N	-0-			160
						2	4							
01	728 N	728	-0-	-0-	-0-	8	1	706	3	N	11			171
						2	4							
02	725 N	586	-0-	-139	-0-	7	1	577	3	N	-0-			171
						2	4							

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #: 2		RRCID -> 082593		COMPL. DATE 04/08/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7579 - 7614					
09	1710 N	1458	-0-	-252	-0-	56	1	1392	3	N	7			24
						2	4							
10	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	86	1	1784	3	N	6			30
						2	4							
11	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	107	1	1892	3	N	2			32
						2	4							
12	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	56	1	1652	3	N	10			42
						2	4							
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1	1916	3	N	-0-			42
						2	4							
02	1943 N	1324	-0-	-619	-0-	46	1	1254	3	N	20			62
						2	4							

DUKE, C.C.		WELL #: 4770		RRCID -> 082879		COMPL. DATE 06/07/1979			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7482 - 7550					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENSCH		WELL #: 1		RRCID -> 083069		COMPL. DATE 04/11/1979			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7296 - 7369					
09	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	31	1	1394	3	N	-0-			62
						2	4							
10	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	31	1	1363	3	N	-0-			62
						2	4							
11	1320 N	1202	-0-	-118	-0-	29	1	1149	3	N	20			82
						2	4							
12	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	31	1	1354	3	N	-0-			82
						2	4							
01	2635 N	1621	-0-	-1014	-0-	38	1	1581	3	N	-0-			82
						2	4							
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	33	1	1294	3	N	-0-			82
						2	4							

GEX, J. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 083748		COMPL. DATE 08/01/1979			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7490 - 7531					
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BECKER, LEROY JR. ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	084530	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7640 - 7692	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		660 N	660	-0-	-0-	660 3			N	-0-			66
10		682 N	671	-0-	-11	671 3			N	-0-			66
11		660 N	651	-0-	-9	651 3			N	-0-			66
12		682 N	675	-0-	-7	675 3			N	-0-			66
01		682 N	668	-0-	-14	668 3			N	-0-			66
02		638 N	612	-0-	-26	612 3			N	-0-			66

GEX, LUTIE W. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	084679	COMPL. DATE	05/23/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7448 - 7480	
09		1170 N	1003	-0-	-167	13 1	988 3		N	-0-			-0-
						2 4							
10		1049 N	1049	-0-	-0-	12 1	1035 3		N	-0-			-0-
						2 4							
11		1262 N	1262	-0-	-0-	15 1	1225 3		N	18			18
						2 4	20 9						
12		1285 N	1285	-0-	-0-	19 1	1264 3		N	-0-			18
						2 4							
01		1275 N	1275	-0-	-0-	18 1	1248 3		N	6			24
						2 4	7 9						
02		1218 N	1112	-0-	-106	16 1	1091 3		N	3			27
						2 4	3 9						

WILSON UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID ->	086705	COMPL. DATE	10/07/1979	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7615 - 7656	
09		390 N	306	-0-	-84	10 1	294 3		N	-0-			39
						2 4							
10		383 N	383	-0-	-0-	8 1	373 3		N	-0-			39
						2 4							
11		433 N	433	-0-	-0-	12 1	419 3		N	-0-			39
						2 4							
12		362 N	362	-0-	-0-	11 1	349 3		N	-0-			39
						2 4							
01		372 N	338	-0-	-34	7 1	329 3		N	-0-			39
						2 4							
02		406 N	269	-0-	-137	5 1	262 3		N	-0-			39
						2 4							

WASELL, JOHN R.		WELL #:		3771	RRCID ->	087641	COMPL. DATE	10/27/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7402 - 9310	
09		2077 N	2077	-0-	-0-	35 1	2040 3		N	-0-			92
						2 4							
10		2554 N	2554	-0-	-0-	39 1	2513 3		N	-0-			92
						2 4							
11		2483 N	2483	-0-	-0-	52 1	2410 3		N	17			109
						2 4	19 9						
12		2538 N	2538	-0-	-0-	61 1	2475 3		N	-0-			109
						2 4							
01		2542 N	2512	-0-	-30	60 1	2442 3		N	7			116
						2 4	8 9						
02		2407 N	2078	-0-	-329	50 1	2018 3		N	7			123
						2 4	8 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
MANDALEK, MARTIN		WELL #: 2		RRCID -> 087642		COMPL. DATE 04/22/1980			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7637 - 7653							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BROYLES UNIT		WELL #: 2959		RRCID -> 087965		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8004 - 8889							
09	1530 N	1301	-0-	-229	-0-	29	1	1267	3	N	2					128
							3		4		2					
											9					
10	1488 N	1088	-0-	-400	-0-	18	1	1041	3	N	23					151
							4		4		25					
											9					
11	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	28	1	1510	3	N	17	151	1			17
							3		4		19					
											9					
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	35	1	1623	3	N	1					18
							4		4		1					
											9					
01	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	41	1	1670	3	N	14					32
							4		4		15					
											9					
02	1508 N	1343	-0-	-165	-0-	30	1	1307	3	N	3					35
							3		4		3					
											9					

AKERS, ALICE V		WELL #: 3513		RRCID -> 088000		COMPL. DATE 05/02/2008			TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7967 - 10413							
09	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	31	1	1245	3	N	-0-					175
							2		4							
10	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	3	N	1					176
							2		4		1					
											9					
11	1320 N	1086	-0-	-234	-0-	29	1	1055	3	N	-0-					176
							2		4							
12	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	31	1	1236	3	N	-0-					176
							2		4							
01	1240 N	1040	-0-	-200	-0-	25	1	1011	3	N	2					178
							2		4		2					
											9					
02	1044 N	865	-0-	-179	-0-	21	1	842	3	N	-0-					178
							2		4							

CROSSLEY ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088001		COMPL. DATE 04/29/1980			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8130 - 8160							
09	241 N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	235	3	N	-0-					-0-
							2		4							
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					-0-
							2		4							
11	240 N	192	-0-	-48	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
							2		4							
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	4	1	195	3	N	-0-					-0-
							2		4							
01	310 N	178	-0-	-132	-0-	4	1	172	3	N	-0-					-0-
							2		4							
02	174 N	165	-0-	-9	-0-	3	1	160	3	N	-0-					-0-
							2		4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
LAURIE, J. M. -A- //CONT.// 040798														
WELL #: 2725 RRCID -> 088106 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8141 - 9672														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	27 1	1371 3	N	-0-				24
							2 4							
10		2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	58 1	2708 3	N	-0-				24
							2 4							
11		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	49 1	2042 3	N	-0-				24
							2 4							
12		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	48 1	1895 3	N	57				81
							2 4							
*01		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	44 1	1779 3	N	23				104
							2 4							
*02		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	43 1	1549 3	N	-0-				104
							2 4							

PETERSON, LILLIE M.														
WELL #: 2 RRCID -> 088324 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7415 - 7678														
09		2580 X	2324	-0-	-256	-0-	2320 3	4 9	N	4				165
10		2573 X	2365	-0-	-208	-0-	2365 3		N	-0-				165
11		2490 X	2208	-0-	-282	-0-	2199 3	9 9	N	8				173
12		2387 N	2158	-0-	-229	-0-	2124 3	34 9	N	31	197 1			7
01		2356 N	2078	-0-	-278	-0-	2078 3		N	-0-				7
*02		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2296 3	36 9	N	33				40

BECKER, ARTHUR JR. ET AL														
WELL #: 3774 RRCID -> 088761 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7650 - 8553														
09		1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1566 3		N	-0-				131
10		1643 N	1587	-0-	-56	-0-	1587 3		N	-0-				131
11		1560 N	1539	-0-	-21	-0-	1539 3		N	-0-				131
12		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624 3		N	-0-				131
01		1581 N	1577	-0-	-4	-0-	1577 3		N	-0-				131
02		1479 N	1441	-0-	-38	-0-	1441 3		N	-0-				131

MARTIN, J. B.														
WELL #: 2 RRCID -> 089322 COMPL. DATE 08/06/1980 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7557 - 7629														
09		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	20 1	1090 3	N	-0-				139
							2 4							
10		1147 N	1106	-0-	-41	-0-	20 1	1084 3	N	-0-				139
							2 4							
11		1080 N	1073	-0-	-7	-0-	19 1	1050 3	N	2				141
							2 4							
12		1147 N	1094	-0-	-53	-0-	20 1	1072 3	N	-0-				141
							2 4							
*01		1457 N	1011	-0-	-446	-0-	19 1	990 3	N	-0-				141
							2 4							
02		1044 N	973	-0-	-71	-0-	20 1	945 3	N	5				146
							2 4							

MARTIN, SUSAN J.														
WELL #: 2 RRCID -> 089916 COMPL. DATE 09/17/1980 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7562 - 7616														
09		270 N	217	-0-	-53	-0-	5 1	210 3	N	-0-				119
							2 4							
10		248 N	134	-0-	-114	-0-	4 1	128 3	N	-0-				119
							2 4							
11		300 N	280	-0-	-20	-0-	8 1	270 3	N	-0-				119
							2 4							
12		477 N	477	-0-	-0-	-0-	13 1	462 3	N	-0-				119
							2 4							
*01		270 N	270	-0-	-0-	-0-	9 1	259 3	N	-0-				119
							2 4							
02		261 N	100	-0-	-161	-0-	2 1	96 3	N	-0-				119
							2 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798													
KOCH, MARIE		WELL #: 2		RRCID -> 090597		COMPL. DATE 10/27/1980		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7610 - 7640					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	3	N	-0-				20
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	46	1	1266	3	N	-0-				20
11	1320 N	1309	-0-	-11	-0-	42	1	1228	3	N	34				54
12	1333 N	1315	-0-	-18	-0-	46	1	1267	3	N	-0-				54
*01	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	47	1	1250	3	N	-0-				54
02	1276 N	1195	-0-	-81	-0-	42	1	1151	3	N	-0-				54

AKERS, I. A. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 091416		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 7754		PERF. 8215 - 10100					
09	2820 N	2548	-0-	-272	-0-	36	1	2476	3	N	31				306
10	2883 N	2828	-0-	-55	-0-	32	1	2617	3	N	161				467
11	3000 N	3127	-0-	127	127	33	1	2894	3	N	180	335	1		312
12	3100 N	3140	-0-	40	167	39	1	2991	3	N	98				410
01	3100 N	3021	-0-	-79	88	36	1	2918	3	N	59	195	1		274
02	2842 X	2577	-0-	-265	-0-	34	1	2473	3	N	62				336

KELLN, CHRIST H., ET AL -A-		WELL #: 2		RRCID -> 091788		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7486 - 7513					
09	768 N	768	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	3				79
10	775 N	767	-0-	-8	-0-	14	1	751	3	N	-0-				79
11	750 N	745	-0-	-5	-0-	14	1	723	3	N	5				84
12	806 N	742	-0-	-64	-0-	16	1	724	3	N	-0-				84
*01	775 N	690	-0-	-85	-0-	13	1	675	3	N	-0-				84
02	725 N	403	-0-	-322	-0-	6	1	384	3	N	10				94

SCHOENHALS, H. G.		WELL #: 2861		RRCID -> 091790		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7691		PERF. 8052 - 9605					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				32

HYDE, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 092242		COMPL. DATE 02/23/1981		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7590 - 7620					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WEIDNER, OTTO		WELL #:		1795	RRCID ->	093030	COMPL. DATE	02/04/1981	TOTAL DEPTH	7860	PERF.	7577 - 7616	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27

SCHOENHALS, VALENTINE		WELL #:		2	RRCID ->	093472	COMPL. DATE	03/23/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	8062 - 8131	
09	810 N	798	-0-	-12	-0-	26	1	770	3	N	-0-		82
						2	4						
10	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	23	1	1226	3	N	-0-		82
						2	4						
11	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	28	1	1993	3	N	9		91
						2	4	10	9				
12	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	28	1	1625	3	N	17		108
						2	4	19	9				
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	25	1	1400	3	N	-0-		108
						2	4						
02	1972 N	1245	-0-	-727	-0-	18	1	1222	3	N	3		111
						2	4	3	9				

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	093628	COMPL. DATE	04/15/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8017 - 8112	
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	32	1	1375	3	N	-0-		8
						2	4						
10	1581 N	1461	-0-	-120	-0-	33	1	1426	3	N	-0-		8
						2	4						
11	1500 N	1481	-0-	-19	-0-	36	1	1443	3	N	-0-		8
						2	4						
12	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	44	1	1699	3	N	-0-		8
						2	4						
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	43	1	1653	3	N	-0-		8
						2	4						
*02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	36	1	1486	3	N	-0-		8
						2	4						

SELL, KATIE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	094554	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8012 - 8048	
09	689 N	689	-0-	-0-	-0-	29	1	658	3	N	-0-		131
						2	4						
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	N	-0-		131
						2	4						
11	690 N	661	-0-	-29	-0-	26	1	633	3	N	-0-		131
						2	4						
12	713 N	676	-0-	-37	-0-	28	1	646	3	N	-0-		131
						2	4						
01	682 N	665	-0-	-17	-0-	28	1	635	3	N	-0-		131
						2	4						
02	638 N	619	-0-	-19	-0-	25	1	592	3	N	-0-		131
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WATERS, OLIVER N. -B- WELL #: 2462 RRCID -> 094819 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7957 - 8042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BARTON, JO ET AL WELL #: 2511 RRCID -> 094820 COMPL. DATE 07/22/1981 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7841 - 7917

09	930 N	900	-0-	-30	-0-	15	1	883	3	N	-0-		17
						2	4						
10	1023 N	921	-0-	-102	-0-	15	1	904	3	N	-0-		17
						2	4						
11	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	27	1	1231	3	N	-0-		17
						2	4						
12	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	29	1	1168	3	N	-0-		17
						2	4						
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	25	1	1101	3	N	-0-		17
						2	4						
02	1218 N	978	-0-	-240	-0-	23	1	953	3	N	-0-		17
						2	4						

ALEX BORN -F- WELL #: 2 RRCID -> 094824 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 7564 - 7583

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

GINTER, MARTHA WELL #: 2 RRCID -> 095532 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7966 - 8045

09	390 N	321	-0-	-69	-0-	11	1	308	3	N	-0-		99
						2	4						
10	449 N	449	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	N	-0-		99
						2	4						
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	6	1	397	3	N	-0-		99
						2	4						
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	8	1	421	3	N	-0-		99
						2	4						
*01	434 N	413	-0-	-21	-0-	9	1	402	3	N	-0-		99
						2	4						
02	406 N	366	-0-	-40	-0-	6	1	358	3	N	-0-		99
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798										
PIPER, OLA O.			WELL #:	8720	RRCID ->	095828	COMPL. DATE	06/09/1981	TOTAL DEPTH	7882	PERF. 7683 - 7760			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	3000 N	3209	-0-	209	209	46	1	3158	3	N	3			79
						2	4		3					
10	3100 N	3456	-0-	356	565	63	1	3391	3	N	-0-			79
						2	4							
11	3000 N	3183	-0-	183	748	66	1	3115	3	N	-0-			79
						2	4							
12	3960 X	3212	-0-	-748	-0-	76	1	3134	3	N	-0-			79
						2	4							
01	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	63	1	2849	3	N	-0-			79
						2	4							
02	2900 X	2509	-0-	-391	-0-	47	1	2460	3	N	-0-			79
						2	4							

WHEAT, JAMES ROLAND				WELL #:	2455	RRCID ->	095863	COMPL. DATE	05/06/1981	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7950 - 8024		
09	660 N	546	-0-	-114	-0-	11	1	533	3	N	-0-			13
						2	4							
10	651 N	567	-0-	-84	-0-	11	1	554	3	N	-0-			13
						2	4							
11	600 N	548	-0-	-52	-0-	12	1	534	3	N	-0-			13
						2	4							
12	558 N	555	-0-	-3	-0-	9	1	544	3	N	-0-			13
						2	4							
01	558 N	513	-0-	-45	-0-	7	1	504	3	N	-0-			13
						2	4							
02	522 N	478	-0-	-44	-0-	6	1	470	3	N	-0-			13
						2	4							

ANTHONY, ANITA B. ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	096137	COMPL. DATE	08/27/1981	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8153 - 8222		
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	11	1	663	3	N	13			84
						2	4		14					
10	806 N	594	-0-	-212	-0-	10	1	582	3	N	-0-			84
						2	4							
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	11	1	745	3	N	-0-			84
						2	4							
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	790	3	N	-0-			84
						2	4							
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	13	1	764	3	N	-0-			84
						2	4							
02	725 N	680	-0-	-45	-0-	11	1	667	3	N	-0-			84
						2	4							

PEIL, CHRIST				WELL #:	2955	RRCID ->	096138	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	7850	PERF. 8390 - 9105		
09	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	195	1	4913	3	N	-0-			215
						2	4							
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	212	1	5087	3	N	-0-			215
						2	4							
11	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	193	1	4787	3	N	8	154 1	5 5	64
						2	4		9					
12	5456 X	5045	-0-	-411	-0-	201	1	4839	3	N	3			67
						2	4		3					
01	5332 X	5097	-0-	-235	-0-	204	1	4837	3	N	49			116
						2	4		54					
*02	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	160	1	5119	3	N	25			141
						2	4		28					

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BORN, VICTOR ET AL //CONT.// 040798														
WELL #: 3807 RRCID -> 096823 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8081 - 9732														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	249	1	3295	3	N	12			106
						2	4	13	9					
10	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	237	1	3121	3	N	17			123
						2	4	19	9					
11	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	247	1	3343	3	N	25			148
						2	4	28	9					
12	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	291	1	4137	3	N	-0-			148
						2	4							
01	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	264	1	3777	3	N	77	168	1	57
						2	4	85	9					
*02	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	229	1	3083	3	N	45			102
						2	4	50	9					
MURPHY, W. A. -C-														
WELL #: 2426 RRCID -> 096942 COMPL. DATE 10/26/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8088 - 8170														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRAPER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 096965 COMPL. DATE 09/28/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7422 - 7446														
09	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	6	1	1054	3	N	5			55
						2	4	6	9					
10	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	7	1	2352	3	N	-0-			55
						2	4							
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	10	1	2732	3	N	-0-			55
						2	4							
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	9	1	1541	3	N	-0-			55
						2	4							
01	2232 N	1073	-0-	-1159	-0-	10	1	1053	3	N	7			62
						2	4	8	9					
02	2088 N	729	-0-	-1359	-0-	7	1	720	3	N	-0-			62
						2	4							
PEERY, HOLLENE ET AL "A"														
WELL #: 2374 RRCID -> 096966 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8639 - 9907														
09	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	102	1	3270	3	N	8			62
						2	4	9	9					
10	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	91	1	3037	3	N	-0-			62
						2	4							
11	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	100	1	3259	3	N	-0-			62
						2	4							
12	3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	106	1	3401	3	N	2			64
						2	4	2	9					
*01	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	115	1	3402	3	N	-0-			64
						2	4							
*02	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	86	1	2654	3	N	-0-			64
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
TUBB, GEORGE EARL -B- 370 WELL #: 2370 RRCID -> 096967 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8703 - 10000												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2340 N	1862	-0-	-478	-0-	26 1	1834 3	N	-0-		205	
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	38 1	2556 3	N	-0-		205	
11	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	49 1	2444 3	N	-0-		205	
12	3100 N	3668	-0-	568	568	75 1	3346 3	N	223	198 5	230	
01	3100 N	3684	-0-	584	1152	70 1	3612 3	N	-0-		230	
*02	2900 N	2774	-0-	-126	1026	69 1	2703 3	N	-0-		230	

SCHOENHALS, VALENTINE ET AL -C- WELL #: 2 RRCID -> 097757 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7822 - 7896												
09	570 N	563	-0-	-7	-0-	7 1	554 3	N	-0-		13	
10	589 N	565	-0-	-24	-0-	6 1	557 3	N	-0-		13	
11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	6 1	603 3	N	-0-		13	
12	675 N	675	-0-	-0-	-0-	8 1	665 3	N	-0-		13	
01	694 N	694	-0-	-0-	-0-	10 1	670 3	N	11		24	
*02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	11 1	611 3	N	6		30	

BALLENTINE WELL #: 1 RRCID -> 098237 COMPL. DATE 12/05/1981 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7554 - 7587												
09	360 N	286	-0-	-74	-0-	286 3		N	-0-		71	
10	372 N	268	-0-	-104	-0-	268 3		N	-0-		71	
11	300 N	291	-0-	-9	-0-	269 3	22 9	N	20		91	
12	310 N	283	-0-	-27	-0-	283 3		N	-0-		91	
01	279 N	260	-0-	-19	-0-	260 3		N	-0-		91	
02	290 N	223	-0-	-67	-0-	223 3		N	-0-		91	

BECKER, LEROY H. -A- WELL #: 3635 RRCID -> 098802 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8264 - 9486												
09	1410 N	1349	-0-	-61	-0-	26 1	1302 3	N	17		126	
10	1426 N	1317	-0-	-109	-0-	25 1	1290 3	N	-0-		126	
11	1380 N	1358	-0-	-22	-0-	25 1	1287 3	N	40	149 1	17	
12	1395 N	1353	-0-	-42	-0-	27 1	1324 3	N	-0-		17	
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	26 1	1297 3	N	-0-		17	
02	1305 N	1213	-0-	-92	-0-	22 1	1158 3	N	28		45	

BALLENTINE-GOSSETT WELL #: 2 RRCID -> 100614 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7551 - 7583												
09	330 N	275	-0-	-55	-0-	269 3	6 9	N	5		25	
10	315 N	315	-0-	-0-	-0-	278 3	37 9	N	34		59	
11	300 N	292	-0-	-8	-0-	281 3	11 9	N	10		69	
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	183 3	13 9	N	12		81	
01	310 N	22	-0-	-288	-0-	22 3		N	-0-		81	
02	290 N	110	-0-	-180	-0-	110 3		N	-0-		81	

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
ABRAHAM, TOM //CONT.// 040798														
WELL #: 2507 RRCID -> 101067 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8643 - 10045														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	52	1	5797	3	N	-0-			146
						2	4							
10	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	57	1	4390	3	N	2			148
						2	4							
11	3000 N	3922	-0-	922	922	58	1	3862	3	N	-0-			148
						2	4							
12	4963 X	4041	-0-	-922	-0-	86	1	3953	3	N	-0-			148
						2	4							
01	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	85	1	3763	3	N	-0-			148
						2	4							
02	2697 X	2549	-0-	-148	-0-	55	1	2492	3	N	-0-			148
						2	4							

HANSHU ET AL														
WELL #: 2 RRCID -> 106357 COMPL. DATE 06/29/1983 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7535 - 7618														
09	720 N	597	-0-	-123	-0-	26	1	569	3	N	-0-			155
						2	4							
10	713 N	689	-0-	-24	-0-	28	1	620	3	N	35			190
						2	4							
11	568 N	568	-0-	-0-	-0-	22	1	544	3	N	-0-			190
						2	4							
12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	26	1	635	3	N	-0-			190
						2	4							
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	28	1	686	3	N	-0-			190
						2	4							
*02	660 N	660	-0-	-0-	-0-	21	1	637	3	N	-0-			190
						2	4							

BRADFORD, LYDIA -D-														
WELL #: 3 RRCID -> 106358 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7552 - 7598														
09	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			66
10	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-			66
11	360 N	295	-0-	-65	-0-	295	3			N	-0-			66
12	372 N	336	-0-	-36	-0-	336	3			N	-0-			66
01	403 N	327	-0-	-76	-0-	327	3			N	-0-			66
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			66

GREER, MILDRED F.														
WELL #: 1 RRCID -> 108010 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7560 - 7584														
09	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	32	1	1055	3	N	15			106
						2	4							
10	1240 N	1101	-0-	-139	-0-	34	1	1035	3	N	27			133
						2	4							
11	1110 N	900	-0-	-210	-0-	16	1	865	3	N	15			148
						2	4							
12	1147 N	948	-0-	-199	-0-	14	1	915	3	N	15			163
						2	4							
*01	1178 N	990	-0-	-188	-0-	17	1	931	3	N	36	190 1		9
						2	4							
*02	922 N	922	-0-	-0-	-0-	18	1	885	3	N	15			24
						2	4							

BREEN														
WELL #: 1 RRCID -> 109528 COMPL. DATE 01/13/1984 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7549 - 7598														
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-			15
10	217 N	162	-0-	-55	-0-	160	3			N	2			17
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	301	3		11	9	N	10		27
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	306	3			9	N	3		30
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	302	3			9	N	2		32
02	290 N	289	-0-	-1	-0-	289	3			N	-0-			32

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
TUBB, GEORGE EARL WELL #: 2335 RRCID -> 111008 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8680 - 9970														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	31	1	1595	3	N	-0-			232
						2	4							
10	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	58	1	3175	3	N	17			249
						2	4							
11	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	60	1	2914	3	N	-0-			249
						2	4							
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	67	1	2962	3	N	-0-			249
						2	4							
01	2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	48	1	2159	3	N	36	191	1	94
						2	4							
*02	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-	57	1	2331	3	N	-0-			94
						2	4							
TRENFIELD, JIM RAY -B- WELL #: 2 RRCID -> 111009 COMPL. DATE 05/07/1984 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7622 - 7670														
09	618 N	618	-0-	-0-	-0-	5	1	603	3	N	7			111
						2	4							
10	682 N	650	-0-	-32	-0-	5	1	618	3	N	23			134
						2	4							
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	5	1	587	3	N	51			185
						2	4							
12	651 N	617	-0-	-34	-0-	5	1	601	3	N	8			193
						2	4							
01	651 N	479	-0-	-172	-0-	7	1	466	3	N	4			197
						2	4							
02	638 N	567	-0-	-71	-0-	10	1	548	3	N	6			203
						2	4							
WEIDNER, OTTO WELL #: 2 RRCID -> 111010 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7707 - 7742														
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3	1	341	3	N	3			84
						2	4							
10	403 N	352	-0-	-51	-0-	2	1	318	3	N	27			111
						2	4							
11	360 N	305	-0-	-55	-0-	2	1	295	3	N	5			116
						2	4							
12	372 N	311	-0-	-61	-0-	2	1	294	3	N	12			128
						2	4							
01	341 N	192	-0-	-149	-0-	2	1	185	3	N	3			131
						2	4							
02	290 N	249	-0-	-41	-0-	2	1	236	3	N	8			139
						2	4							
BORN, ALEX ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 111112 COMPL. DATE 03/21/2002 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7562 - 8964														
09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	58	1	2712	3	N	18			74
						2	4							
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	63	1	2630	3	N	10			84
						2	4							
11	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	67	1	2552	3	N	27			111
						2	4							
12	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	72	1	2583	3	N	29			140
						2	4							
01	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	50	1	2732	3	N	32			172
						2	4							
*02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	44	1	2511	3	N	25			197
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
YEATON		WELL #:		2	RRCID ->	115981	COMPL. DATE	01/19/1985	TOTAL DEPTH	7773	PERF. 7398 - 7466		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1109	-0-	-61	-0-	30	1	1077	3	N	-0-		40
						2	4						
10	1178 N	1082	-0-	-96	-0-	30	1	1050	3	N	-0-		40
						2	4						
11	1170 N	1046	-0-	-124	-0-	29	1	1015	3	N	-0-		40
						2	4						
12	1147 N	995	-0-	-152	-0-	29	1	964	3	N	-0-		40
						2	4						
01	1085 N	859	-0-	-226	-0-	24	1	833	3	N	-0-		40
						2	4						
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	23	1	840	3	N	-0-		40
						2	4						

SCHULTZ -C-		WELL #:		2	RRCID ->	116432	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7494 - 7539		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRADFORD -D-		WELL #:		2	RRCID ->	119364	COMPL. DATE	10/31/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7502 - 7577		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-		-0-

BRADFORD -B-		WELL #:		3	RRCID ->	120184	COMPL. DATE	01/15/1986	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7639 - 7692		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHOENHALS, VALENTINE -A-		WELL #:		3	RRCID ->	122900	COMPL. DATE	11/18/1986	TOTAL DEPTH	10846	PERF. 8016 - 8092		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
PIPER, OLA O. //CONT.// 040798													
WELL #: 2630 RRCID -> 124920 COMPL. DATE 04/14/2012 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 7750 - 9074													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE
09		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1076	3	2	4	N	-0-	150
10		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1184	3	2	4	N	-0-	150
11		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1602	3	2	4	N	-0-	150
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1711	3	2	4	N	-0-	150
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1812	3	2	4	N	25	175
							28	9					
02		1537 N	1478	-0-	-59	-0-	1462	3	2	4	N	13	188
							14	9					
TUBB, GEORGE E. -D-													
WELL #: 3371 RRCID -> 133247 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8038 - 8108													
09		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25	1	1424	3	N	-0-	57
							2	4					
10		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	28	1	1946	3	N	22	79
							2	4	24	9			
11		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	36	1	1742	3	N	-0-	79
							2	4					
12		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	38	1	1530	3	N	-0-	79
							2	4					
01		2015 N	1368	-0-	-647	-0-	35	1	1331	3	N	-0-	79
							2	4					
02		1711 N	1131	-0-	-580	-0-	26	1	1103	3	N	-0-	79
							2	4					
PETERSON, LILLIE M.													
WELL #: 1903 RRCID -> 141770 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6486 - 7470													
09		3300 X	3167	-0-	-133	-0-	154	1	3010	3	N	-0-	20
							3	4					
10		3410 X	3221	-0-	-189	-0-	53	1	3167	3	N	-0-	20
							1	4					
11		3300 X	3057	-0-	-243	-0-	51	1	3005	3	N	-0-	20
							1	4					
12		3317 X	3272	-0-	-45	-0-	53	1	3218	3	N	-0-	20
							1	4					
01		3317 X	3289	-0-	-28	-0-	99	1	3189	3	N	-0-	20
							1	4					
*02		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	200	1	2951	3	N	-0-	20
							2	4					
SHUTTERLY, GUSSIE B. ET AL -D-													
WELL #: 1954 RRCID -> 141815 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7936 - 9141													
09		6540 X	5611	-0-	-929	-0-	5537	3	74	9	N	67	339
												47	5
10		5983 X	5578	-0-	-405	-0-	5567	3	11	9	N	10	349
11		5730 X	5309	-0-	-421	-0-	5252	3	57	9	N	52	393
												8	5
12		5797 X	5202	-0-	-595	-0-	5169	3	33	9	N	30	423
01		5797 X	4548	-0-	-1249	-0-	4495	3	53	9	N	48	271
												200	1
02		5423 X	3872	-0-	-1551	-0-	3784	3	88	9	N	80	329
												22	5
BECKER, LEROY H. ET. AL. -A-													
WELL #: 4635 RRCID -> 142694 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 7628 - 7702													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	104

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
REDELSPERGER 900		WELL #:		3	RRCID ->	142696	COMPL. DATE	08/26/1992	TOTAL DEPTH	7793	PERF. 7548 - 7609
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	23 1	960 3	N	3		144
						2 4	3 9				
10	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	23 1	1029 3	N	12		156
						2 4	13 9				
11	900 N	900	-0-	-0-	-0-	19 1	879 3	N	-0-		156
						2 4					
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	26 1	1123 3	N	-0-		156
						2 4					
01	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	19 1	1004 3	N	-0-		156
						2 4					
*02	956 N	956	-0-	-0-	-0-	22 1	932 3	N	-0-		156
						2 4					

DUKE		WELL #:		3	RRCID ->	142698	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7535 - 7585
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	20 1	581 3	N	-0-		-0-
						2 4					
10	620 N	569	-0-	-51	-0-	15 1	552 3	N	-0-		-0-
						2 4					
11	600 N	594	-0-	-6	-0-	18 1	574 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	620 N	615	-0-	-5	-0-	21 1	592 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	1116 N	595	-0-	-521	-0-	20 1	573 3	N	-0-		-0-
						2 4					
02	580 N	559	-0-	-21	-0-	20 1	537 3	N	-0-		-0-
						2 4					

BORN -B-		WELL #:		3	RRCID ->	142717	COMPL. DATE	08/24/1992	TOTAL DEPTH	7748	PERF. 7522 - 7556
09	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	13 1	1105 3	N	1		166
						2 4	1 9				
10	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	11 1	1118 3	N	10		176
						2 4	11 9				
11	1110 N	1084	-0-	-26	-0-	10 1	1072 3	N	-0-		176
						2 4					
12	1147 N	1118	-0-	-29	-0-	11 1	1105 3	N	-0-		176
						2 4					
01	2201 N	1069	-0-	-1132	-0-	11 1	1056 3	N	-0-		176
						2 4					
02	1044 N	997	-0-	-47	-0-	11 1	984 3	N	-0-		176
						2 4					

DUKE		WELL #:		4	RRCID ->	142735	COMPL. DATE	09/25/1992	TOTAL DEPTH	7725	PERF. 7564 - 7596
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	21 1	530 3	N	-0-		67
						2 4					
10	620 N	539	-0-	-81	-0-	20 1	517 3	N	-0-		67
						2 4					
11	570 N	472	-0-	-98	-0-	18 1	452 3	N	-0-		67
						2 4					
12	558 N	416	-0-	-142	-0-	16 1	398 3	N	-0-		67
						2 4					
01	1395 N	334	-0-	-1061	-0-	13 1	319 3	N	-0-		67
						2 4					
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	23 1	509 3	N	-0-		67
						2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798																			
BORN -B-		WELL #: 4		RRCID -> 142901		COMPL. DATE 09/30/1992			TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7557 - 7580												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE							
09	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	72	1	2635	3	N	7			126							
						2	4		8	9											
10	2728 X	2559	-0-	-169	-0-	76	1	2459	3	N	20			146							
						2	4		22	9											
11	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	47	1	2653	3	N	-0-			146							
						2	4														
12	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	53	1	3912	3	N	-0-			146							
						2	4														
01	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	35	1	2784	3	N	14			160							
						2	4		15	9											
*02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	46	1	2735	3	N	15			175							
						2	4		17	9											
DUKE, BASIL												WELL #: 5		RRCID -> 143234		COMPL. DATE 11/12/1992			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 7517 - 7561		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
PIERCE												WELL #: 3		RRCID -> 144072		COMPL. DATE 11/20/1992			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7510 - 7528		
09	960 N	836	-0-	-124	-0-	13	1	815	3	N	5			27							
						2	4		6	9											
10	899 N	893	-0-	-6	-0-	14	1	842	3	N	32			59							
						2	4		35	9											
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-	16	1	861	3	N	-0-			59							
						2	4														
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	867	3	N	-0-			59							
						2	4														
01	1736 N	794	-0-	-942	-0-	13	1	779	3	N	-0-			59							
						2	4														
02	841 N	736	-0-	-105	-0-	13	1	721	3	N	-0-			59							
						2	4														
GEX, LUTIE W. -B-												WELL #: 4		RRCID -> 144610		COMPL. DATE 01/13/1993			TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7474 - 7506		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-							
IMKE UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 144634		COMPL. DATE 01/26/1993			TOTAL DEPTH 7790 PERF. 7611 - 7643		
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	15	1	911	3	N	5			76							
						2	4		6	9											
10	950 N	950	-0-	-0-	-0-	16	1	921	3	N	10			86							
						2	4		11	9											
11	900 N	819	-0-	-81	-0-	11	1	805	3	N	1			87							
						2	4		1	9											
12	961 N	624	-0-	-337	-0-	24	1	598	3	N	-0-			87							
						2	4														
*01	1860 N	543	-0-	-1317	-0-	16	1	525	3	N	-0-			87							
						2	4														
02	783 N	709	-0-	-74	-0-	16	1	691	3	N	-0-			87							
						2	4														

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
HERRON, C. W.		WELL #: 2		RRCID -> 144635		COMPL. DATE 01/06/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7608 - 7652							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. B.		WELL #: 4		RRCID -> 144656		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7565 - 7614							
09	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	55	1	1491	3	N	27					86
						2	4		30	9						
10	1612 N	1480	-0-	-132	-0-	47	1	1430	3	N	1					87
						2	4		1	9						
11	1560 N	1550	-0-	-10	-0-	52	1	1496	3	N	-0-					87
						2	4									
12	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	57	1	1535	3	N	-0-					87
						2	4									
*01	2604 N	1420	-0-	-1184	-0-	48	1	1370	3	N	-0-					87
						2	4									
02	1508 N	1348	-0-	-160	-0-	44	1	1279	3	N	21					108
						2	4		23	9						

MARTIN, J. B.		WELL #: 3		RRCID -> 144661		COMPL. DATE 02/26/1993			TOTAL DEPTH 7785 PERF. 7606 - 7636							
09	540 N	511	-0-	-29	-0-	6	1	503	3	N	-0-					60
						2	4									
10	558 N	523	-0-	-35	-0-	6	1	515	3	N	-0-					60
						2	4									
11	510 N	501	-0-	-9	-0-	6	1	493	3	N	-0-					60
						2	4									
12	527 N	504	-0-	-23	-0-	5	1	497	3	N	-0-					60
						2	4									
*01	682 N	491	-0-	-191	-0-	6	1	483	3	N	-0-					60
						2	4									
02	493 N	480	-0-	-13	-0-	5	1	473	3	N	-0-					60
						2	4									

TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #: 2		RRCID -> 144669		COMPL. DATE 02/12/1993			TOTAL DEPTH 7885 PERF. 7731 - 7760							
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
TRENFIELD, MABEL -C-		WELL #:		4	RRCID ->	144673	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	7880	PERF.	7712 - 7742
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MILLER -B-		WELL #:		4	RRCID ->	145110	COMPL. DATE	03/19/1993	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7646 - 7722	
09	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	18	1	1052	3	N	7	42
							2	4				8	9
10	1116	N	1063	-0-	-53	-0-	17	1	1044	3	N	-0-	42
							2	4					
11	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	19	1	1004	3	N	-0-	42
							2	4					
12	1116	N	985	-0-	-131	-0-	25	1	958	3	N	-0-	42
							2	4					
*01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	24	1	1058	3	N	20	62
							2	4				22	9
02	986	N	842	-0-	-144	-0-	20	1	820	3	N	-0-	62
							2	4					

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		3	RRCID ->	145130	COMPL. DATE	03/27/1993	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	7522 - 7572	
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	14	1	1016	3	N	-0-	118
							2	4					
10	1054	N	976	-0-	-78	-0-	12	1	961	3	N	1	119
							2	4				1	9
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	13	1	924	3	N	-0-	119
							2	4					
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	13	1	987	3	N	-0-	119
							2	4					
*01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	13	1	983	3	N	-0-	119
							2	4					
*02	923	N	923	-0-	-0-	-0-	11	1	910	3	N	-0-	119
							2	4					

IMKE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	145135	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7526 - 7591	
09	360	N	190	-0-	-170	-0-	10	1	178	3	N	-0-	67
							2	4					
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	304	3	N	-0-	67
							2	4					
11	330	N	328	-0-	-2	-0-	11	1	315	3	N	-0-	67
							2	4					
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	8	1	252	3	N	-0-	67
							2	4					
*01	837	N	467	-0-	-370	-0-	6	1	449	3	N	9	76
							2	4				10	9
*02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	8	1	535	3	N	-0-	76
							2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		3	RRCID ->	145150	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL DEPTH	7745	PERF.	7579 - 7616				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REDELSPERGER, ADOLPH		WELL #:		4	RRCID ->	145154	COMPL. DATE	04/08/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7593 - 7626
09	780 N	764	-0-	-16	-0-	13	1	748	3	N	1	18
						2	4					
10	775 N	701	-0-	-74	-0-	10	1	685	3	N	4	22
						2	4					
11	750 N	584	-0-	-166	-0-	8	1	571	3	N	3	25
						2	4					
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	12	1	817	3	N	-0-	25
						2	4					
01	1395 N	725	-0-	-670	-0-	11	1	710	3	N	2	27
						2	4					
*02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	9	1	641	3	N	8	35
						2	4					

BLACKMORE, ELNA THOMAS		WELL #:		2367	RRCID ->	145164	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8499 - 10276
09	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	98	1	4254	3	N	-0-	360
						2	4					
10	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	97	1	4335	3	N	-0-	360
						2	4					
11	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	113	1	4319	3	N	-0-	326
						2	4				34 5	
12	4681 X	4569	-0-	-112	-0-	106	1	4461	3	N	-0-	165
						2	4				161 5	
*01	4681 X	4473	-0-	-208	-0-	102	1	4369	3	N	-0-	165
						2	4					
02	4292 X	4116	-0-	-176	-0-	86	1	4028	3	N	-0-	165
						2	4					

GINTER, MARTHA		WELL #:		4	RRCID ->	145166	COMPL. DATE	03/26/1993	TOTAL DEPTH	8130	PERF.	7898 - 7966
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	3	N	3	37
						2	4					
10	1829 N	1774	-0-	-55	-0-	24	1	1748	3	N	-0-	37
						2	4					
11	1890 N	1806	-0-	-84	-0-	24	1	1780	3	N	-0-	37
						2	4					
12	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	24	1	1826	3	N	-0-	37
						2	4					
*01	2821 X	1822	-0-	-999	-0-	24	1	1796	3	N	-0-	37
						2	4					
02	1740 N	1615	-0-	-125	-0-	20	1	1593	3	N	-0-	37
						2	4					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHEAT, ROLAND JAMES -ET- -AL- WELL #: 3455 RRCID -> 145184 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7953 - 8024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	570 N	518	-0-	-52	-0-	7	1	509	3	N	-0-			133
						2	4							
10	589 N	570	-0-	-19	-0-	6	1	562	3	N	-0-			133
						2	4							
11	570 N	557	-0-	-13	-0-	8	1	547	3	N	-0-			133
						2	4							
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	9	1	535	3	N	-0-			133
						2	4							
01	1116 N	552	-0-	-564	-0-	9	1	541	3	N	-0-			133
						2	4							
02	551 N	477	-0-	-74	-0-	8	1	467	3	N	-0-			133
						2	4							
LITTLE, J.A. DR. -B- WELL #: 3 RRCID -> 145203 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7972 - 8036														
09	510 N	473	-0-	-37	-0-	473	3			N	-0-			5
10	527 N	443	-0-	-84	-0-	443	3			N	-0-			5
11	480 N	464	-0-	-16	-0-	464	3			N	-0-			5
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-			5
01	899 N	480	-0-	-419	-0-	480	3			N	-0-			5
02	435 N	411	-0-	-24	-0-	411	3			N	-0-			5
LITTLE, J. A. DR. -B- WELL #: 4 RRCID -> 145204 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8051 - 8120														
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-			5
10	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			5
11	390 N	125	-0-	-265	-0-	125	3			N	-0-			5
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			5
*01	558 N	191	-0-	-367	-0-	191	3			N	-0-			5
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			5
BORN, ALEX "E" WELL #: 3 RRCID -> 145382 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7524 - 7592														
09	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	N	-0-			15
						3	4							
10	527 N	414	-0-	-113	-0-	14	1	396	3	N	-0-			15
						4	4							
11	540 N	497	-0-	-43	-0-	15	1	479	3	N	-0-			15
						3	4							
12	558 N	442	-0-	-116	-0-	15	1	423	3	N	-0-			15
						4	4							
01	403 N	389	-0-	-14	-0-	16	1	369	3	N	-0-			15
						4	4							
02	493 N	356	-0-	-137	-0-	16	1	337	3	N	-0-			15
						3	4							
KOCH-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 145495 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7729 - 7782														
09	502 N	502	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	N	48			72
						2	4							
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	6	1	585	3	N	59			131
						2	4							
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	8	1	603	3	N	61			192
						2	4							
12	722 N	722	-0-	-0-	-0-	9	1	667	3	N	40	195	1	37
						2	4							
*01	1240 N	794	-0-	-446	-0-	10	1	665	3	N	106			143
						2	4							
02	667 N	609	-0-	-58	-0-	7	1	571	3	N	26	162	1	7
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEIL, JOHN		WELL #:		3	RRCID ->	145496	COMPL. DATE	04/18/1993	TOTAL DEPTH	7730	PERF. 7578 - 7618			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	450 N	435	-0-	-15	-0-	4	1	427	3	N	2			81
						2	4	2	9					
10	465 N	423	-0-	-42	-0-	4	1	417	3	N	-0-			81
						2	4							
11	450 N	421	-0-	-29	-0-	4	1	414	3	N	1			82
						2	4	1	9					
12	465 N	459	-0-	-6	-0-	6	1	451	3	N	-0-			82
						2	4							
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	5	1	405	3	N	-0-			82
						2	4							
02	406 N	367	-0-	-39	-0-	3	1	362	3	N	-0-			82
						2	4							

PIPER		WELL #:		2	RRCID ->	145547	COMPL. DATE	04/01/1993	TOTAL DEPTH	7865	PERF. 7690 - 7762			
09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	17	1	1083	3	N	-0-			49
						2	4							
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	34	1	1824	3	N	-0-			49
						2	4							
11	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	37	1	1885	3	N	-0-			49
						2	4							
12	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	39	1	1939	3	N	3			52
						2	4	3	9					
01	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	39	1	1855	3	N	-0-			52
						2	4							
*02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	38	1	1691	3	N	-0-			52
						2	4							

BRADFORD -C-		WELL #:		3	RRCID ->	146304	COMPL. DATE	07/09/1993	TOTAL DEPTH	7750	PERF. 7507 - 7584			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE, C. C. -B-		WELL #:		2	RRCID ->	146367	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	7633	PERF. 6496 - 7474			
09	1770 N	1644	-0-	-126	-0-	41	1	1601	3	N	-0-			104
						2	4							
10	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	33	1	1717	3	N	-0-			104
						2	4							
11	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	31	1	1663	3	N	2			106
						2	4	2	9					
12	1705 N	1658	-0-	-47	-0-	33	1	1615	3	N	7			113
						2	4	8	9					
*01	1767 N	1626	-0-	-141	-0-	34	1	1590	3	N	-0-			113
						2	4							
02	1653 N	1547	-0-	-106	-0-	34	1	1475	3	N	33			146
						2	4	36	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
OLA		WELL #: 1		RRCID -> 146377		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7634 - 7677						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PIPER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 148285		COMPL. DATE 01/31/1994		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7670 - 7738						
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	27 1	484 3	N	-0-			40	
							2 4							
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37 1	561 3	N	-0-			40	
							2 4							
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40 1	620 3	N	-0-			40	
							2 4							
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	636 3	N	-0-			40	
							2 4							
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	42 1	601 3	N	-0-			40	
							2 4							
02	638	N	578	-0-	-60	-0-	39 1	537 3	N	-0-			40	
							2 4							

BORN, VICTOR -ET- -AL-		WELL #: 4		RRCID -> 148482		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7658 - 7730						
09	270	N	199	-0-	-71	-0-	3 1	194 3	N	-0-			66	
							2 4							
10	217	N	207	-0-	-10	-0-	3 1	202 3	N	-0-			66	
							2 4							
11	240	N	201	-0-	-39	-0-	3 1	196 3	N	-0-			66	
							2 4							
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	3 1	180 3	N	-0-			66	
							2 4							
01	217	N	96	-0-	-121	-0-	1 1	93 3	N	-0-			66	
							2 4							
02	203	N	185	-0-	-18	-0-	2 1	181 3	N	-0-			66	
							2 4							

MILLER -B-		WELL #: 5		RRCID -> 148928		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7526 - 9081					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 3		RRCID -> 148931		COMPL. DATE 03/17/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7630 - 7690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	360 N	342	-0-	-18	-0-	5	1	332	3	N	3			84
						2	4		3					
10	346 N	346	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	N	-0-			84
						2	4							
11	360 N	337	-0-	-23	-0-	5	1	330	3	N	-0-			84
						2	4							
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-			84
						2	4							
*01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	6	1	346	3	N	5			89
						2	4		6					
*02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	5	1	314	3	N	-0-			89
						2	4							

BRADFORD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 148932		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7530 - 7586					
09	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	34	1	1084	3	N	-0-			171
						2	4							
10	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	32	1	1068	3	N	24			195
						2	4		26					
11	1140 N	1095	-0-	-45	-0-	33	1	1060	3	N	-0-	193 1		2
						2	4							
12	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	34	1	1107	3	N	-0-			2
						2	4							
01	1302 N	1063	-0-	-239	-0-	33	1	1028	3	N	-0-			2
						2	4							
02	1073 N	897	-0-	-176	-0-	29	1	866	3	N	-0-			2
						2	4							

PIPER -A-		WELL #: 3		RRCID -> 148934		COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7586 - 7662					
09	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	24	1	1486	3	N	-0-			175
						2	4							
10	1581 N	1463	-0-	-118	-0-	18	1	1442	3	N	1			176
						2	4		1					
11	1530 N	1522	-0-	-8	-0-	21	1	1498	3	N	1	157 1		20
						2	4		1					
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	23	1	1554	3	N	-0-			20
						2	4							
01	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	19	1	1453	3	N	-0-			20
						2	4							
02	1479 N	1276	-0-	-203	-0-	16	1	1258	3	N	-0-			20
						2	4							

PIPER, OLA O. 688		WELL #: 12		RRCID -> 149052		COMPL. DATE 04/20/1994			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7633 - 7719					
09	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	25	1	1432	3	N	27	198 1		21
						2	4		30					
10	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	31	1	1343	3	N	11			32
						2	4		12					
11	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	28	1	1231	3	N	17			49
						2	4		19					
12	1550 N	1196	-0-	-354	-0-	29	1	1165	3	N	-0-			49
						2	4							
01	1953 N	1164	-0-	-789	-0-	28	1	1134	3	N	-0-			49
						2	4							
02	1247 N	1061	-0-	-186	-0-	25	1	1034	3	N	-0-			49
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MANDALEK, MARTIN -ET -AL- WELL #: 3 RRCID -> 149430 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7590 - 7614														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	210 N	206	-0-	-4	-0-	6	1	198	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	275 N	275	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	241 N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	6	1	224	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	279 N	202	-0-	-77	-0-	5	1	195	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	232 N	212	-0-	-20	-0-	5	1	205	3	N	-0-			-0-
						2	4							
OLA WELL #: 5 RRCID -> 153257 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7654 - 7728														
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	N	-0-			114
						2	4							
10	451 N	451	-0-	-0-	-0-	5	1	444	3	N	-0-			114
						2	4							
11	537 N	537	-0-	-0-	-0-	5	1	530	3	N	-0-			114
						2	4							
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	7	1	650	3	N	42			156
						2	4	46	9					
01	557 N	557	-0-	-0-	-0-	7	1	503	3	N	41	197	1	-0-
						2	4	45	9					
02	522 N	484	-0-	-38	-0-	4	1	478	3	N	-0-			-0-
						2	4							
SCHOENHALS, VALENTINE -A- WELL #: 4 RRCID -> 153434 COMPL. DATE 03/04/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8038 - 8060														
09	1380 N	1265	-0-	-115	-0-	1263	3	2	4	N	-0-			55
						2	4							
10	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1291	3	2	4	N	-0-			55
						2	4							
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	19	1	1514	3	N	-0-			55
						2	4							
12	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	38	1	1581	3	N	-0-			55
						2	4							
01	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	36	1	1449	3	N	-0-			55
						2	4							
02	1479 N	1381	-0-	-98	-0-	35	1	1344	3	N	-0-			55
						2	4							
BRADFORD WELL #: 4775 RRCID -> 153525 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7514 - 7582														
09	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	19	1	1154	3	N	-0-			121
						2	4							
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	19	1	1117	3	N	-0-			121
						2	4							
11	1110 N	1068	-0-	-42	-0-	18	1	1046	3	N	2			123
						2	4	2	9					
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	14	1	1065	3	N	-0-			123
						2	4							
01	1147 N	1086	-0-	-61	-0-	12	1	1072	3	N	-0-			123
						2	4							
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	11	1	996	3	N	-0-			123
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
SCHULTZ -B- //CONT.// 040798														
WELL #: 3 RRCID -> 153535 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7520 - 9812														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3650	-0-	-400	-0-	42	1	3606	3	N	-0-			107
10	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	39	1	3616	3	N	21			128
11	3810 X	3728	-0-	-82	-0-	33	1	3693	3	N	-0-			128
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	27	1	3213	3	N	-0-			128
01	3224 X	1099	-0-	-2125	-0-	11	1	1086	3	N	-0-			128
02	3016 X	1664	-0-	-1352	-0-	41	1	1621	3	N	-0-			128

VALENTINE SCHOENHALS -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 153765 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 10649 PERF. 7971 - 8046														
09	1470 N	1299	-0-	-171	-0-	43	1	1254	3	N	-0-			-0-
10	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	40	1	2488	3	N	-0-			-0-
11	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	41	1	1962	3	N	-0-			-0-
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	32	1	1665	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	1699	-0-	-843	-0-	23	1	1674	3	N	-0-			-0-
02	1943 N	1842	-0-	-101	-0-	25	1	1815	3	N	-0-			-0-

WATERS, OLIVER N. -B-														
WELL #: 3 RRCID -> 153871 COMPL. DATE 02/23/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8010 - 8034														
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	18	1	662	3	N	4			17
10	806 N	659	-0-	-147	-0-	19	1	638	3	N	-0-			17
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	17	1	649	3	N	-0-			17
12	713 N	674	-0-	-39	-0-	19	1	653	3	N	-0-			17
01	655 N	655	-0-	-0-	-0-	20	1	633	3	N	-0-			17
02	638 N	589	-0-	-49	-0-	15	1	572	3	N	-0-			17

PIPER -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 154718 COMPL. DATE 05/04/1995 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7610 - 7680														
09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	30	1	1453	3	N	2			146
10	1550 N	1470	-0-	-80	-0-	30	1	1436	3	N	2			148
11	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	34	1	1457	3	N	-0-	129 1		19
12	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	38	1	1485	3	N	6			25
01	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	33	1	1431	3	N	-0-			25
02	1450 N	1313	-0-	-137	-0-	27	1	1284	3	N	-0-			25

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BRADFORD -D-		WELL #: 3		RRCID -> 154745		COMPL. DATE 05/14/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7596 - 7640				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	660 N	653	-0-	-7	-0-	19	1	632	3	N	-0-		52
						2	4						
10	682 N	672	-0-	-10	-0-	24	1	646	3	N	-0-		52
						2	4						
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	22	1	629	3	N	-0-		52
						2	4						
12	695 N	695	-0-	-0-	-0-	13	1	680	3	N	-0-		52
						2	4						
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	-0-		52
						2	4						
*02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	11	1	636	3	N	-0-		52
						2	4						

KOCH, MARIE -ET- -AL-		WELL #: 3		RRCID -> 154750		COMPL. DATE 05/20/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7577 - 7588				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PIPER "C"		WELL #: 2		RRCID -> 155463		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7682 - 7738				
09	390 N	302	-0-	-88	-0-	3	1	287	3	N	9		64
						2	4						
10	310 N	303	-0-	-7	-0-	3	1	298	3	N	-0-		64
						2	4						
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	2	1	296	3	N	-0-		64
						2	4						
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	3	1	328	3	N	-0-		64
						2	4						
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	3	1	360	3	N	12		76
						2	4						
*02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	3	1	325	3	N	8		84
						2	4						

WASELL, JOHN R.		WELL #: 4		RRCID -> 155469		COMPL. DATE 06/25/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7516 - 7586				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
BRADFORD "D"		WELL #: 4		RRCID -> 155669		COMPL. DATE 07/14/1995			TOTAL DEPTH 7813 PERF. 7566 - 7634				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	19	1	1192	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	1271 N	1216	-0-	-55	-0-	22	1	1192	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	1230 N	1217	-0-	-13	-0-	24	1	1191	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	25	1	1247	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	26	1	1250	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	1189 N	1137	-0-	-52	-0-	21	1	1111	3	N	3		3
						2	4		3	9			

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #: 3372		RRCID -> 155713		COMPL. DATE 07/12/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8083 - 8120				
09	750 N	690	-0-	-60	-0-	8	1	680	3	N	-0-		116
						2	4						
10	744 N	687	-0-	-57	-0-	9	1	676	3	N	-0-		116
						2	4						
11	747 N	747	-0-	-0-	-0-	9	1	736	3	N	-0-		116
						2	4						
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	10	1	743	3	N	-0-		116
						2	4						
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9	1	734	3	N	-0-		116
						2	4						
02	725 N	660	-0-	-65	-0-	7	1	623	3	N	25		141
						2	4		28	9			

BECKER, ARTHUR JR.		WELL #: 4774		RRCID -> 155851		COMPL. DATE 08/30/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7462 - 7534				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KOCH, MARIE ET AL		WELL #: 4865		RRCID -> 155902		COMPL. DATE 10/07/1995			TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7588 - 7601				
09	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	18	1	1296	3	N	26		118
						2	4						
10	1550 N	1342	-0-	-208	-0-	19	1	1320	3	N	1		119
						2	4						
11	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	25	1	1501	3	N	5		124
						2	4						
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	26	1	1451	3	N	-0-		124
						2	4						
*01	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	23	1	1309	3	N	-0-		124
						2	4						
02	1479 N	1291	-0-	-188	-0-	22	1	1243	3	N	22		146
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #: 4		RRCID -> 156738		COMPL. DATE 10/21/1995			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7968 - 8043			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1050 N	308	-0-	-742	-0-	39 1	267 3	N	-0-			81
						2 4						
10	713 N	537	-0-	-176	-0-	39 1	496 3	N	-0-			81
						2 4						
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	39 1	426 3	N	-0-			81
						2 4						
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	41 1	884 3	N	-0-			81
						2 4						
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	40 1	941 3	N	-0-			81
						2 4						
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	38 1	796 3	N	-0-			81
						2 4						

FAIR		WELL #: 3		RRCID -> 156739		COMPL. DATE 11/04/1995			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7637			
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			141

LAURIE, J. M. "A"		WELL #: 3725		RRCID -> 156748		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7546 - 7633			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PEIL, JOHN		WELL #: 4		RRCID -> 156749		COMPL. DATE 11/08/1995			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7620 - 7650			
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	5 1	399 3	N	1			88
						2 4	1 9					
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	5 1	278 3	N	-0-			88
						2 4						
11	202 N	202	-0-	-0-	-0-	4 1	196 3	N	-0-			88
						2 4						
12	434 N	251	-0-	-183	-0-	5 1	244 3	N	-0-			88
						2 4						
01	279 N	225	-0-	-54	-0-	5 1	218 3	N	-0-			88
						2 4						
02	203 N	160	-0-	-43	-0-	5 1	153 3	N	-0-			88
						2 4						

TUBB, GEORGE EARL "B"		WELL #: 3370		RRCID -> 156793		COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8140 - 8182			
09	540 N	506	-0-	-34	-0-	19 1	479 3	N	5			104
						2 4	6 9					
10	558 N	443	-0-	-115	-0-	13 1	422 3	N	5			109
						2 4	6 9					
11	510 N	385	-0-	-125	-0-	9 1	374 3	N	-0-			109
						2 4						
12	527 N	458	-0-	-69	-0-	12 1	444 3	N	-0-			109
						2 4						
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	12 1	466 3	N	-0-			109
						2 4						
*02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	10 1	393 3	N	-0-			109
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
MURPHY, W. A. "C"		WELL #: 3426		RRCID -> 156893		COMPL. DATE 11/09/1995			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 8064 - 8140					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	10 1	314	3	N	-0-			71
							2 4							
10	341	N	336	-0-	-5	-0-	10 1	324	3	N	-0-			71
							2 4							
11	330	N	322	-0-	-8	-0-	9 1	311	3	N	-0-			71
							2 4							
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	9 1	326	3	N	-0-			71
							2 4							
*01	341	N	324	-0-	-17	-0-	9 1	313	3	N	-0-			71
							2 4							
02	319	N	237	-0-	-82	-0-	7 1	228	3	N	-0-			71
							2 4							
PARKS, FRANKLIN GARNER		WELL #: 2719		RRCID -> 156894		COMPL. DATE 11/16/1995			TOTAL DEPTH 7915 PERF. 7716 - 7782					
09	630	N	629	-0-	-1	-0-	19 1	605	3	N	3			52
							2 4							
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	20 1	626	3	N	-0-			52
							2 4							
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	13 1	610	3	N	-0-			52
							2 4							
12	651	N	635	-0-	-16	-0-	12 1	618	3	N	3			55
							2 4							
01	651	N	583	-0-	-68	-0-	10 1	571	3	N	-0-			55
							2 4							
02	609	N	593	-0-	-16	-0-	9 1	572	3	N	9			64
							2 4							
REDELSPERGER 900		WELL #: 1		RRCID -> 157457		COMPL. DATE 10/27/1995			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6045 - 7578					
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHOENHALS, H.G.		WELL #: 4861		RRCID -> 157901		COMPL. DATE 01/00/1998			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 7560					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SCHULTZ "A"		WELL #: 4772		RRCID -> 157914		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7432 - 8022					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
STALLINGS, VIOLA M.		WELL #:		4	RRCID ->	158219	COMPL. DATE	02/17/1996	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7558 - 7608	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	510 N	510	-0-	-0-	-0-	7	1	501	3	N	-0-		72
						2	4						
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	9	1	367	3	N	-0-		72
						2	4						
11	551 N	551	-0-	-0-	-0-	11	1	538	3	N	-0-		72
						2	4						
12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	14	1	545	3	N	-0-		72
						2	4						
01	482 N	482	-0-	-0-	-0-	15	1	465	3	N	-0-		72
						2	4						
02	522 N	432	-0-	-90	-0-	13	1	406	3	N	10		82
						2	4		11	9			

BEAL, GEORGE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	158295	COMPL. DATE	03/04/1996	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	7940 - 8020
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WASELL, JOHN R.		WELL #:		5771	RRCID ->	158302	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7676 - 8649
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

DUKE, BASIL		WELL #:		6727	RRCID ->	158303	COMPL. DATE	03/30/1996	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	7480 - 7510
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	865	3	N	33	161
						2	4		36	9		
10	930 N	907	-0-	-23	-0-	28	1	877	3	N	-0-	161
						2	4					
11	900 N	879	-0-	-21	-0-	27	1	850	3	N	-0-	161
						2	4					
12	961 N	912	-0-	-49	-0-	27	1	875	3	N	7	168
						2	4		8	9		
01	899 N	889	-0-	-10	-0-	27	1	860	3	N	-0-	168
						2	4					
02	841 N	735	-0-	-106	-0-	24	1	707	3	N	2	170
						2	4		2	9		

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 158309 COMPL. DATE 03/04/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7486 - 7594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	5	1	496	3	N	-0-			64
						2	4							
10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	4	1	585	3	N	-0-			64
						2	4							
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	566	3	N	-0-			64
						2	4							
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	4	1	578	3	N	-0-			64
						2	4							
01	589 N	557	-0-	-32	-0-	3	1	552	3	N	-0-			64
						2	4							
02	551 N	542	-0-	-9	-0-	4	1	536	3	N	-0-			64
						2	4							

BORN, ALEX "E" WELL #: 4 RRCID -> 158552 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7501 - 7521

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HANSHU ET AL WELL #: 4726 RRCID -> 158594 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7509 - 7562

09	378 N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	356	3	N	6			10
						2	4							
10	372 N	364	-0-	-8	-0-	14	1	348	3	N	-0-			10
						2	4							
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	11	1	318	3	N	-0-			10
						2	4							
12	403 N	331	-0-	-72	-0-	12	1	317	3	N	-0-			10
						2	4							
*01	372 N	315	-0-	-57	-0-	11	1	302	3	N	-0-			10
						2	4							
02	319 N	280	-0-	-39	-0-	8	1	270	3	N	-0-			10
						2	4							

BECKER, LEROY H. WELL #: 4636 RRCID -> 158619 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7650 - 7730

09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	24	1	1031	3	N	-0-			44
						2	4							
10	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	21	1	1045	3	N	-0-			44
						2	4							
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	21	1	926	3	N	10			54
						2	4				11	9		
12	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	29	1	1060	3	N	-0-			54
						2	4							
01	1054 N	1028	-0-	-26	-0-	29	1	997	3	N	-0-			54
						2	4							
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	23	1	927	3	N	5			59
						2	4				6	9		

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
FREEMAN, ELODA "A"		WELL #:		3	RRCID ->	158644	COMPL. DATE	04/24/1996	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8160 - 8241
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	2 1	65 3	N	35			114
						2 4	39 9					
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	78 3	N	4			118
						2 4	4 9					
11	90 N	84	-0-	-6	-0-	2 1	80 3	N	-0-			118
						2 4						
12	124 N	96	-0-	-28	-0-	2 1	92 3	N	-0-			118
						2 4						
*01	93 N	80	-0-	-13	-0-	1 1	77 3	N	-0-			118
						2 4						
02	87 N	86	-0-	-1	-0-	1 1	83 3	N	-0-			118
						2 4						

SCHULTZ "A"				WELL #:	3772	RRCID ->	158649	COMPL. DATE	04/29/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7524 - 7625
09	480 N	266	-0-	-214	-0-	8 1	256 3	N	-0-			134
						2 4						
10	558 N	494	-0-	-64	-0-	14 1	478 3	N	-0-			134
						2 4						
11	498 N	498	-0-	-0-	-0-	14 1	482 3	N	-0-			134
						2 4						
12	534 N	534	-0-	-0-	-0-	14 1	518 3	N	-0-			134
						2 4						
01	515 N	515	-0-	-0-	-0-	17 1	496 3	N	-0-			134
						2 4						
*02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	12 1	487 3	N	9			143
						2 4	10 9					

BRADFORD, LYDIA				WELL #:	4	RRCID ->	158940	COMPL. DATE	05/31/1996	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7526 - 7559
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKER, ARTHUR, JR.				WELL #:	4634	RRCID ->	158956	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	7900	PERF. 7690 - 7768
09	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 3		N	-0-			94
10	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 3		N	-0-			94
11	150 N	56	-0-	-94	-0-	56 3		N	-0-			94
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 3		N	-0-			94
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 3		N	-0-			94
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91 3		N	-0-			94

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL				WELL #:	4455	RRCID ->	159080	COMPL. DATE	05/28/1996	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8025 - 8098
09	690 N	679	-0-	-11	-0-	11 1	666 3	N	-0-			160
						2 4						
10	744 N	652	-0-	-92	-0-	10 1	640 3	N	-0-			160
						2 4						
11	690 N	642	-0-	-48	-0-	10 1	630 3	N	-0-			160
						2 4						
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	13 1	702 3	N	-0-			160
						2 4						
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	15 1	670 3	N	-0-			160
						2 4						
02	609 N	556	-0-	-53	-0-	14 1	540 3	N	-0-			160
						2 4						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DUKE, C.C. "D"		WELL #:		3	RRCID ->	159517	COMPL. DATE	06/28/1996	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7668 - 7705	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		1290 N	1237	-0-	-53	-0-	20 1	1209 3	N	5			126
							2 4	6 9					
10		1333 N	1177	-0-	-156	-0-	17 1	1141 3	N	15			141
							2 4	17 9					
11		1230 N	1154	-0-	-76	-0-	17 1	1103 3	N	29			170
							2 4	32 9					
12		1271 N	1209	-0-	-62	-0-	18 1	1189 3	N	-0-			170
							2 4						
01		1178 N	1148	-0-	-30	-0-	16 1	1129 3	N	1			171
							2 4	1 9					
02		1102 N	1053	-0-	-49	-0-	15 1	1036 3	N	-0-			171
							2 4						
DUKE, C. C. "B"													
		WELL #:		3	RRCID ->	159569	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7448 - 7534	
09		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	28 1	1173 3	N	69			170
							2 4	76 9					
10		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	30 1	1275 3	N	-0-			170
							2 4						
11		1230 N	1209	-0-	-21	-0-	28 1	1178 3	N	1			171
							2 4	1 9					
12		1333 N	1161	-0-	-172	-0-	27 1	1132 3	N	-0-			171
							2 4						
01		1302 N	1032	-0-	-270	-0-	25 1	1005 3	N	-0-			171
							2 4						
*02		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	28 1	1159 3	N	-0-			171
							2 4						
DUKE, C. C.													
		WELL #:		6	RRCID ->	160475	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7493 - 7556	
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
GINTER, MARTHA													
		WELL #:		5458	RRCID ->	160804	COMPL. DATE	03/13/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7932 - 8004	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 5		RRCID -> 161230	COMPL. DATE 08/17/1996	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7474 - 7524				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	417 N	417	-0-	-0-	-0-	6	1	409	3	N	-0-		40
						2	4						
10	426 N	426	-0-	-0-	-0-	6	1	418	3	N	-0-		40
						2	4						
11	443 N	443	-0-	-0-	-0-	9	1	432	3	N	-0-		40
						2	4						
12	459 N	459	-0-	-0-	-0-	10	1	447	3	N	-0-		40
						2	4						
*01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	9	1	433	3	N	-0-		40
						2	4						
02	435 N	408	-0-	-27	-0-	9	1	397	3	N	-0-		40
						2	4						

FRANANO, WILLENE ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 161296		COMPL. DATE 10/01/1996			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7958 - 8026				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BRADFORD		WELL #: 5775		RRCID -> 161578		COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7555 - 7596				
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	11	1	623	3	N	-0-		25
						2	4						
10	620 N	588	-0-	-32	-0-	12	1	574	3	N	-0-		25
						2	4						
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	11	1	630	3	N	-0-		25
						2	4						
12	651 N	495	-0-	-156	-0-	11	1	482	3	N	-0-		25
						2	4						
01	682 N	618	-0-	-64	-0-	14	1	602	3	N	-0-		25
						2	4						
02	609 N	571	-0-	-38	-0-	10	1	559	3	N	-0-		25
						2	4						

HAUSLER, LORAIN G.		WELL #: 2366		RRCID -> 163307		COMPL. DATE 03/10/1997			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8260 - 8344				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ "C"		WELL #: 3		RRCID -> 163361		COMPL. DATE 03/20/1997			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7511 - 7536				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GEX "A"		WELL #:		2	RRCID ->	163378	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7550 - 7602		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	5	1	459	3	N	-0-		35
						2	4						
10	537 N	537	-0-	-0-	-0-	7	1	502	3	N	24		59
						2	4	26	9				
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	6	1	483	3	N	-0-		59
						2	4						
12	496 N	483	-0-	-13	-0-	5	1	476	3	N	-0-		59
						2	4						
*01	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	16	1	1014	3	N	-0-		59
						2	4						
*02	896 N	896	-0-	-0-	-0-	16	1	831	3	N	43		102
						2	4	47	9				

FRANANO, WILLENE ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	163515	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 7926 - 7987	
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	-0-		20
						2	4						
10	310 N	222	-0-	-88	-0-	7	1	213	3	N	-0-		20
						2	4						
11	270 N	267	-0-	-3	-0-	11	1	254	3	N	-0-		20
						2	4						
12	279 N	228	-0-	-51	-0-	8	1	218	3	N	-0-		20
						2	4						
*01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-		20
						2	4						
02	261 N	110	-0-	-151	-0-	4	1	104	3	N	-0-		20
						2	4						

FAIR				WELL #:	4	RRCID ->	163924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7405 - 9079	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PIPER, OLA O. 688				WELL #:	16	RRCID ->	164392	COMPL. DATE	02/23/1997	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 7624 - 7700	
09	390 N	353	-0-	-37	-0-	5	1	338	3	N	7		155
						2	4	8	9				
10	403 N	375	-0-	-28	-0-	8	1	365	3	N	-0-		155
						2	4						
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	364	3	N	-0-		155
						2	4						
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	8	1	452	3	N	1		156
						2	4	1	9				
01	527 N	518	-0-	-9	-0-	10	1	493	3	N	12		168
						2	4	13	9				
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	12	1	455	3	N	30		198
						2	4	33	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WEIS, CARY NELL ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	164422	COMPL. DATE	05/07/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8036 - 8106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23 1	1385 3	N	-0-			91
10	1550 N	1234	-0-	-316	-0-	17 1	1212 3	N	3			94
11	1410 N	1315	-0-	-95	-0-	19 1	1294 3	N	-0-			94
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	25 1	1502 3	N	-0-			94
*01	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	25 1	1416 3	N	7			101
02	1276 N	1269	-0-	-7	-0-	20 1	1247 3	N	-0-			101

BEAL, GEORGE E.		WELL #:		4	RRCID ->	164434	COMPL. DATE	05/26/1997	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7930 - 8000
09	869 N	869	-0-	-0-	-0-	13 1	845 3	N	8			126
10	837 N	786	-0-	-51	-0-	13 1	771 3	N	-0-			126
11	930 N	828	-0-	-102	-0-	13 1	813 3	N	-0-			126
12	899 N	783	-0-	-116	-0-	13 1	755 3	N	12			138
*01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	13 1	771 3	N	-0-			138
02	812 N	657	-0-	-155	-0-	11 1	641 3	N	3			141

DUKE, C. C. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	164671	COMPL. DATE	06/22/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7381 - 7478
09	390 N	307	-0-	-83	-0-	3 1	302 3	N	-0-			-0-
10	341 N	328	-0-	-13	-0-	16 1	310 3	N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	4 1	358 3	N	-0-			-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	4 1	312 3	N	-0-			-0-
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	5 1	390 3	N	-0-			-0-
*02	374 N	374	-0-	-0-	-0-	32 1	340 3	N	-0-			-0-

KLIEWER, CARRIE		WELL #:		4	RRCID ->	164684	COMPL. DATE	06/28/1997	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7582 - 7610
09	1860 N	1650	-0-	-210	-0-	33 1	1609 3	N	5			40
10	1829 N	1577	-0-	-252	-0-	28 1	1543 3	N	4			44
11	1650 N	1512	-0-	-138	-0-	30 1	1477 3	N	3			47
12	1705 N	1348	-0-	-357	-0-	26 1	1320 3	N	-0-			47
*01	1581 N	1198	-0-	-383	-0-	24 1	1172 3	N	-0-			47
02	1450 N	1242	-0-	-208	-0-	23 1	1214 3	N	3			50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SCHULTZ "A"		WELL #:		5		RRCID -> 165746		COMPL. DATE 09/04/1997			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7492 - 7560			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	946 N	946	-0-	-0-	-0-	23	1	921	3	N	-0-			17
						2	4							
10	961 N	884	-0-	-77	-0-	22	1	860	3	N	-0-			17
						2	4							
11	960 N	877	-0-	-83	-0-	27	1	848	3	N	-0-			17
						2	4							
12	992 N	599	-0-	-393	-0-	15	1	582	3	N	-0-			17
						2	4							
*01	899 N	851	-0-	-48	-0-	19	1	830	3	N	-0-			17
						2	4							
02	841 N	798	-0-	-43	-0-	12	1	784	3	N	-0-			17
						2	4							
FRANANO, WILLENE		WELL #:		4		RRCID -> 167921		COMPL. DATE 01/18/1998			TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7920 - 7990			
09	813 N	813	-0-	-0-	-0-	12	1	786	3	N	12			20
						2	4							
10	792 N	792	-0-	-0-	-0-	11	1	779	3	N	-0-			20
						2	4							
11	773 N	773	-0-	-0-	-0-	13	1	758	3	N	-0-			20
						2	4							
12	837 N	786	-0-	-51	-0-	12	1	772	3	N	-0-			20
						2	4							
*01	806 N	787	-0-	-19	-0-	13	1	772	3	N	-0-			20
						2	4							
02	754 N	710	-0-	-44	-0-	11	1	697	3	N	-0-			20
						2	4							
SCHULTZ "B"		WELL #:		6		RRCID -> 167929		COMPL. DATE 02/24/2011			TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7544 - 7626			
09	1530 N	1505	-0-	-25	-0-	43	1	1460	3	N	-0-			144
						2	4							
10	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	41	1	1475	3	N	-0-			144
						2	4							
11	1500 N	1378	-0-	-122	-0-	34	1	1342	3	N	-0-			144
						2	4							
12	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	41	1	1443	3	N	-0-			144
						2	4							
*01	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	35	1	1228	3	N	-0-			144
						2	4							
02	1334 N	1145	-0-	-189	-0-	33	1	1108	3	N	2			146
						2	4		2	9				
WASELL, JOHN R.		WELL #:		6		RRCID -> 167985		COMPL. DATE 02/01/1998			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7512 - 7570			
09	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	16	1	1097	3	N	5			86
						2	4		6	9				
10	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	16	1	1111	3	N	-0-			86
						2	4							
11	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-			86
						2	4							
12	1147 N	1130	-0-	-17	-0-	19	1	1103	3	N	5			91
						2	4		6	9				
*01	1116 N	1072	-0-	-44	-0-	20	1	1050	3	N	-0-			91
						2	4							
02	1073 N	981	-0-	-92	-0-	18	1	961	3	N	-0-			91
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KING, HARRY L. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	168146	COMPL. DATE	02/01/1998	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7815 - 7854	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE

09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	4	1	292	3	N	6	92
						2	4	7	9			
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	308	3	N	2	94
						2	4	2	9			
11	307 N	307	-0-	-0-	-0-	5	1	300	3	N	-0-	94
						2	4					
12	317 N	317	-0-	-0-	-0-	5	1	310	3	N	-0-	94
						2	4					
*01	310 N	310	-0-	-0-	-0-	4	1	304	3	N	-0-	94
						2	4					
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	4	1	255	3	N	-0-	94
						2	4					

HANSHU ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	168837	COMPL. DATE	04/03/1998	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 7488 - 7516
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	1	1	54	3	N	-0-	20
						2	4					
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	1	1	52	3	N	-0-	20
						2	4					
11	69 N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	N	-0-	20
						2	4					
12	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	71	3	N	-0-	20
						2	4					
*01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	68	3	N	-0-	20
						2	4					
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	N	-0-	20
						2	4					

STALLINGS, VIOLA M.				WELL #:	5	RRCID ->	168847	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7723	PERF. 7562 - 7610
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	9	1	719	3	N	-0-	57
						2	4					
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	18	1	1160	3	N	-0-	57
						2	4					
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	25	1	934	3	N	-0-	57
						2	4					
12	972 N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	935	3	N	-0-	57
						2	4					
*01	1178 N	757	-0-	-421	-0-	23	1	732	3	N	-0-	57
						2	4					
02	928 N	898	-0-	-30	-0-	24	1	859	3	N	12	69
						2	4	13	9			

DUKE, C. C. -A-				WELL #:	6728	RRCID ->	168851	COMPL. DATE	05/07/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8117 - 9303
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	52	1	2020	3	N	7	5 5 222
						2	4	8	9			
10	2294 N	2079	-0-	-215	-0-	56	1	2017	3	N	4	181 1 45
						2	4	4	9			
11	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	52	1	1891	3	N	15	60
						2	4	17	9			
12	2139 N	2056	-0-	-83	-0-	52	1	1892	3	N	100	160
						2	4	110	9			
01	2077 N	1884	-0-	-193	-0-	52	1	1785	3	N	41	201
						2	4	45	9			
02	1885 N	1303	-0-	-582	-0-	47	1	1228	3	N	24	172 1 53
						2	4	26	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
PIPER, OLA O. 688 //CONT.// 040798												
WELL #: 19 RRCID -> 171250 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7608 - 7683												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
09		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	23 1	1353 3		N	29	54
							2 4	32 9				
10		1395 N	1358	-0-	-37	-0-	22 1	1328 3		N	5	59
							2 4	6 9				
11		1410 N	1394	-0-	-16	-0-	23 1	1369 3		N	-0-	59
							2 4					
12		1457 N	1402	-0-	-55	-0-	24 1	1376 3		N	-0-	59
							2 4					
*01		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	22 1	1340 3		N	15	74
							2 4	17 9				
02		1334 N	1224	-0-	-110	-0-	20 1	1193 3		N	8	82
							2 4	9 9				
CROSSLEY ESTATE												
WELL #: 3 RRCID -> 171539 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8110 - 8188												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
FAIR												
WELL #: 5 RRCID -> 172887 COMPL. DATE 02/19/1999 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7555 - 7625												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BROYLES UNIT												
WELL #: 4959 RRCID -> 173554 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7498 - 7528												
09		1350 N	1308	-0-	-42	-0-	21 1	1285 3		N	-0-	7
							2 4					
10		1395 N	1330	-0-	-65	-0-	18 1	1288 3		N	20	27
							2 4	22 9				
11		1320 N	1261	-0-	-59	-0-	20 1	1237 3		N	2	29
							2 4	2 9				
12		1364 N	1350	-0-	-14	-0-	20 1	1328 3		N	-0-	29
							2 4					
*01		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	20 1	1312 3		N	-0-	29
							2 4					
02		1218 N	1192	-0-	-26	-0-	16 1	1174 3		N	-0-	29
							2 4					
BRADFORD, LYDIA -A-												
WELL #: 4810 RRCID -> 174240 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7520 - 7579												
09		960 N	929	-0-	-31	-0-	11 1	916 3		N	-0-	141
							2 4					
10		961 N	919	-0-	-42	-0-	10 1	907 3		N	-0-	141
							2 4					
11		930 N	903	-0-	-27	-0-	10 1	891 3		N	-0-	141
							2 4					
12		961 N	930	-0-	-31	-0-	12 1	916 3		N	-0-	141
							2 4					
*01		930 N	820	-0-	-110	-0-	12 1	806 3		N	-0-	141
							2 4					
02		870 N	766	-0-	-104	-0-	10 1	752 3		N	2	143
							2 4	2 9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
BARTON TRUST			//CONT.// 040798		WELL #: 1			RRCID -> 175046			COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 10825		PERF. 7744 - 7860			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTON TRUST																		
			WELL #: 2379		RRCID -> 175190			COMPL. DATE 09/24/1999			TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7830 - 7900					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON																		
			WELL #: 2418		RRCID -> 175556			COMPL. DATE 11/29/1999			TOTAL DEPTH 8251		PERF. 7976 - 8026					
09	1500	N	1357	-0-	-143	-0-	-0-	31	1	1310	3	N	13					79
								2	4		14	9						
10	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	-0-	28	1	1385	3	N	-0-					79
								2	4									
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	1656	3	N	-0-					79
								2	4									
12	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1492	3	N	-0-					79
								2	4									
*01	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	-0-	27	1	1344	3	N	-0-					79
								2	4									
02	1624	N	1217	-0-	-407	-0-	-0-	24	1	1178	3	N	12					91
								2	4		13	9						

HAUSLER, LORAIN E G.																		
			WELL #: 3366		RRCID -> 175557			COMPL. DATE 10/20/1999			TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8219 - 8294					
09	570	N	251	-0-	-319	-0-	-0-	9	1	240	3	N	-0-					156
								2	4									
10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1009	3	N	7					163
								2	4		8	9						
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	908	3	N	-0-					163
								2	4									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1242	3	N	8					171
								2	4		9	9						
*01	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	1217	3	N	-0-					171
								2	4									
*02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	1008	3	N	24	170	1			25
								2	4		26	9						

PIPER, OLA O.																		
			WELL #: 14		RRCID -> 175799			COMPL. DATE 06/28/1999			TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7732 - 7793					
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER WELL #: 3 RRCID -> 175996 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7779 - 7814														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	90 N	61	-0-	-29	-0-	3	1	56	3	N	-0-			30
						2	4							
10	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	37	3	N	-0-			30
						2	4							
11	60 N	58	-0-	-2	-0-	4	1	52	3	N	-0-			30
						2	4							
12	113 N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	N	-0-			30
						2	4							
*01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	108	3	N	-0-			30
						2	4							
*02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	-0-			30
						2	4							

FREEMAN, ELODA ETAL WELL #: 2333 RRCID -> 178536 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8170 - 8236														
09	270 N	241	-0-	-29	-0-	4	1	235	3	N	-0-			24
						2	4							
10	310 N	209	-0-	-101	-0-	3	1	204	3	N	-0-			24
						2	4							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-			24
						2	4							
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	5	1	287	3	N	-0-			24
						2	4							
*01	317 N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	307	3	N	-0-			24
						2	4							
*02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	6	1	249	3	N	-0-			24
						2	4							

BRADFORD WELL #: 6775 RRCID -> 181882 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7576 - 7616														
09	1230 N	1218	-0-	-12	-0-	59	1	1157	3	N	-0-			27
						2	4							
10	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	58	1	1181	3	N	-0-			27
						2	4							
11	1230 N	1219	-0-	-11	-0-	54	1	1163	3	N	-0-			27
						2	4							
12	1271 N	1251	-0-	-20	-0-	58	1	1191	3	N	-0-			27
						2	4							
01	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	3	N	-0-			27
						2	4							
02	1189 N	1159	-0-	-30	-0-	53	1	1104	3	N	-0-			27
						2	4							

BORN, ALEX -E- WELL #: 5 RRCID -> 182382 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7440 - 7514														
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	4	1	318	3	N	-0-			9
						2	4							
10	310 N	72	-0-	-238	-0-	2	1	68	3	N	-0-			9
						2	4							
11	300 N	264	-0-	-36	-0-	7	1	255	3	N	-0-			9
						2	4							
12	341 N	2	-0-	-339	-0-	2	4			N	-0-			9
*01	62 N	2	-0-	-60	-0-	2	4			N	-0-			9
02	261 N	2	-0-	-259	-0-	2	4			N	-0-			9

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
HARRIS, MACK C.		WELL #:		3419	RRCID ->	182646	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	8170	PERF. 7973 - 8079
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	921	-0-	-9	-0-	15 1	904 3	N	-0-		57
						2 4					
10	992 N	910	-0-	-82	-0-	15 1	893 3	N	-0-		57
						2 4					
11	960 N	935	-0-	-25	-0-	15 1	918 3	N	-0-		57
						2 4					
12	961 N	945	-0-	-16	-0-	16 1	927 3	N	-0-		57
						2 4					
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	16 1	924 3	N	-0-		57
						2 4					
02	899 N	849	-0-	-50	-0-	14 1	833 3	N	-0-		57
						2 4					
BARTON TRUST		WELL #:		3379	RRCID ->	182755	COMPL. DATE	04/04/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7759 - 7827
09	1380 N	937	-0-	-443	-0-	20 1	915 3	N	-0-		74
						2 4					
10	1581 N	1110	-0-	-471	-0-	22 1	1086 3	N	-0-		74
						2 4					
11	1140 N	716	-0-	-424	-0-	22 1	692 3	N	-0-		74
						2 4					
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	21 1	1085 3	N	-0-		74
						2 4					
01	1116 N	1096	-0-	-20	-0-	22 1	1072 3	N	-0-		74
						2 4					
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-	20 1	825 3	N	-0-		74
						2 4					
ABRAHAM, TOM		WELL #:		4507	RRCID ->	183247	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7866 - 7924
09	450 N	426	-0-	-24	-0-	9 1	415 3	N	-0-		57
						2 4					
10	465 N	409	-0-	-56	-0-	8 1	399 3	N	-0-		57
						2 4					
11	450 N	395	-0-	-55	-0-	8 1	385 3	N	-0-		57
						2 4					
12	434 N	407	-0-	-27	-0-	8 1	397 3	N	-0-		57
						2 4					
01	403 N	393	-0-	-10	-0-	9 1	382 3	N	-0-		57
						2 4					
02	377 N	374	-0-	-3	-0-	9 1	363 3	N	-0-		57
						2 4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SELL, KATIE ET AL		WELL #:		1512	RRCID ->	184140	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	7974 - 8024		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PORTER, JACK R.		WELL #:		2380	RRCID ->	184264	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7820 - 7829
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	8 1	311 3	N	-0-			131
						2 4						
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	10 1	319 3	N	5			136
						2 4	6 9					
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	8 1	297 3	N	-0-			136
						2 4						
12	341 N	308	-0-	-33	-0-	8 1	298 3	N	-0-			136
						2 4						
01	341 N	310	-0-	-31	-0-	8 1	300 3	N	-0-			136
						2 4						
02	290 N	256	-0-	-34	-0-	6 1	248 3	N	-0-			136
						2 4						

SCHOENHALS		WELL #:		2508	RRCID ->	184499	COMPL. DATE	03/09/2001	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	7866 - 7938
09	1290 N	1219	-0-	-71	-0-	24 1	1193 3	N	-0-			108
						2 4						
10	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	24 1	1220 3	N	1			109
						2 4	1 9					
11	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	26 1	1237 3	N	-0-			109
						2 4						
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	31 1	1248 3	N	-0-			109
						2 4						
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1247 3	N	-0-			109
						2 4						
02	1218 N	1146	-0-	-72	-0-	25 1	1119 3	N	-0-			109
						2 4						

WHEAT, JAMES ROLAND ET AL		WELL #:		5455	RRCID ->	184654	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	8067 - 8143
09	240 N	231	-0-	-9	-0-	231 3		N	-0-			59
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 3		N	-0-			59
11	240 N	221	-0-	-19	-0-	221 3		N	-0-			59
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			59
01	248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3		N	-0-			59
*02	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216 3		N	-0-			59

HARRIS, MACK C.		WELL #:		4419	RRCID ->	185205	COMPL. DATE	08/10/2001	TOTAL DEPTH	8208	PERF.	7962 - 8011
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			121

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
BRADFORD		WELL #: 3775		RRCID -> 190178		COMPL. DATE 02/27/2003			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7572 - 9860					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	1861	-0-	-1139	-0-	99 1	1757 3	2 4	3 9	N	3			139
10	3100 X	2974	-0-	-126	-0-	1489 1	1481 3	2 4	2 9	N	2			141
11	3000 X	2087	-0-	-913	-0-	95 1	1990 3	2 4	2 9	N	-0-			141
12	2821 X	2432	-0-	-389	-0-	101 1	2329 3	2 4	2 9	N	-0-			141
01	2573 X	2443	-0-	-130	-0-	96 1	2345 3	2 4	2 9	N	-0-			141
02	2784 X	2077	-0-	-707	-0-	80 1	1995 3	2 4	2 9	N	-0-			141

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 1		RRCID -> 191967		COMPL. DATE 11/01/2002			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 7743 - 7806					
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	9 1	674 3	2 4	1 9	N	1			24
10	744 N	723	-0-	-21	-0-	10 1	700 3	2 4	11 9	N	10			34
11	750 N	699	-0-	-51	-0-	8 1	671 3	2 4	18 9	N	16			50
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	9 1	667 3	2 4	2 9	N	2			52
01	713 N	668	-0-	-45	-0-	9 1	633 3	2 4	24 9	N	22			74
02	667 N	650	-0-	-17	-0-	9 1	625 3	2 4	14 9	N	13			87

HARRIS, MACK C.		WELL #: 1419		RRCID -> 192355		COMPL. DATE 05/23/2002			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8004 - 10367					
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	213 1	2466 3	2 4	191 9	N	174			202
10	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	220 1	2553 3	2 4	97 9	N	88	193 1		97
11	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	213 1	2430 3	2 4	45 9	N	41			138
12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	220 1	2527 3	2 4	2 9	N	-0-			138
01	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	220 1	2612 3	2 4	2 9	N	-0-			138
*02	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	206 1	2394 3	2 4	66 9	N	60			198

KLIEWER 891		WELL #: 6		RRCID -> 197404		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7775 - 9377					
09	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	13 1	1591 3	14 1	1556 3	N	-0-	183 1		15
10	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	85 9	17 1	1399 3	19 9	N	77			92
11	1590 N	1435	-0-	-155	-0-	12 1	1412 3	13 1	1415 3	N	17			109
12	1643 N	1424	-0-	-219	-0-	14 1	1422 3	14 1	1422 3	N	-0-			109
01	2604 N	1428	-0-	-1176	-0-	13 1	1415 3	14 1	1422 3	N	-0-			109
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	14 1	1422 3	14 1	1422 3	N	-0-			109

BEAL, GEORGE E. ETAL		WELL #: 2		RRCID -> 198366		COMPL. DATE 08/01/2003			TOTAL DEPTH 10778 PERF. 7930 - 8010					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
PIPER 776		WELL #:		5	RRCID ->	198499	COMPL. DATE	09/30/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7865 - 9022
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2700 N	2683	-0-	-17	-0-	55 1	2626 3	N	2		59
10	2852 N	2470	-0-	-382	-0-	53 1	2417 3	N	-0-		59
11	2640 N	2533	-0-	-107	-0-	58 1	2475 3	N	-0-		59
12	2759 N	2697	-0-	-62	-0-	59 1	2630 3	N	7		66
01	2914 X	2478	-0-	-436	-0-	56 1	2422 3	N	-0-		66
02	2436 N	2284	-0-	-152	-0-	55 1	2196 3	N	30		96
						33 9					

REDELSPERGER 900		WELL #:		6	RRCID ->	198515	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	7598	PERF. 7676 - 9677
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	152 1	1493 3	N	1		297
10	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	146 1	1390 3	N	-0-		297
11	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	126 1	1210 3	N	-0-		297
12	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-		297
*01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2 4		N	-0-		297
02	174 N	2	-0-	-172	-0-	2 4		N	-0-		297

MANDALEK 867		WELL #:		4	RRCID ->	198562	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7775 - 9187
09	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	43 1	1890 3	N	3		156
10	2046 N	1935	-0-	-111	-0-	45 1	1877 3	N	10		166
11	1920 N	1731	-0-	-189	-0-	36 1	1682 3	N	10	164 1	12
12	2015 N	1951	-0-	-64	-0-	42 1	1907 3	N	-0-		12
01	2666 N	1870	-0-	-796	-0-	42 1	1826 3	N	-0-		12
02	1682 N	1657	-0-	-25	-0-	36 1	1619 3	N	-0-		12
						2 4					

AKERS, I.A. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	199371	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7667	PERF. 7562 - 7665
09	510 N	491	-0-	-19	-0-	6 1	470 3	N	12		138
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	7 1	556 3	N	30		168
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	9 1	665 3	N	-0-		168
*12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10 1	729 3	N	8		176
*01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	10 1	718 3	N	6	182 1	-0-
*02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	9 1	657 3	N	27		27
						2 4	30 9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
SCHOENHALS 861		WELL #:		6	RRCID -> 199468	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7800 - 9552					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

FAIR		WELL #:		6724	RRCID -> 199568	COMPL. DATE	11/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8032 - 9151	
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	36	1	2432	3	N	-0-	15
						2	4					
10	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	35	1	2423	3	N	-0-	15
						2	4					
11	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	38	1	2296	3	N	-0-	15
						2	4					
12	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	41	1	2261	3	N	-0-	15
						2	4					
*01	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	33	1	2262	3	N	-0-	15
						2	4					
*02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	37	1	2336	3	N	-0-	15
						2	4					

MILLER -B-		WELL #:		6778	RRCID -> 199579	COMPL. DATE	12/31/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8009 - 9700	
09	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	56	1	2107	3	N	33	334
						2	4					
10	2387 N	2062	-0-	-325	-0-	54	1	2005	3	N	1 185 1	150
						2	4					
11	2250 N	2052	-0-	-198	-0-	52	1	1998	3	N	-0-	150
						2	4					
12	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	78	1	2655	3	N	-0-	150
						2	4					
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	78	1	2481	3	N	87	237
						2	4					
02	1972 N	1736	-0-	-236	-0-	49	1	1624	3	N	55	292
						2	4					

PARKS 719		WELL #:		3	RRCID -> 200235	COMPL. DATE	01/14/2004	TOTAL DEPTH	9108	PERF.	8059 - 9036	
09	1800 N	1516	-0-	-284	-0-	29	1	1481	3	N	4	54
						2	4					
10	1736 N	1242	-0-	-494	-0-	23	1	1217	3	N	-0-	54
						2	4					
11	1710 N	1563	-0-	-147	-0-	28	1	1533	3	N	-0-	54
						2	4					
12	1581 N	1193	-0-	-388	-0-	26	1	1165	3	N	-0-	54
						2	4					
01	1984 N	1442	-0-	-542	-0-	29	1	1391	3	N	18	72
						2	4					
02	1508 N	1101	-0-	-407	-0-	25	1	1064	3	N	9	81
						2	4					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 6772		RRCID -> 201078		COMPL. DATE 05/20/2004		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	48	1 2 4	1967	3 1 9	N	1			190
10	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	57	1 2 4	2110	3 2 4	N	-0-			190
11	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	62	1 2 4	2094	3 1 7 4 9	N	158			348
12	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	80	1 2 4	2159	3 6 9	N	5			353
01	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	66	1 2 4	2207	3 2 4	N	-0-			353
02	2262 N	1984	-0-	-278	-0-	58	1 2 4	1924	3 2 4	N	-0-			353

GEX 886				WELL #: 5		RRCID -> 201116		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7513		PERF. 7678 - 9407		
09	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	29	1 2 4	2274	3 7 9	N	6			82
10	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	35	1 2 4	2374	3 2 9 9	N	26			108
11	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	31	1 2 4	2114	3 1 1 9	N	10			118
12	2325 N	2305	-0-	-20	-0-	29	1 2 4	2267	3 7 9	N	6			124
*01	2325 X	2255	-0-	-70	-0-	30	1 2 4	2213	3 1 0 9	N	9			133
02	2088 N	2067	-0-	-21	-0-	24	1 2 4	2005	3 3 6 9	N	33			166

BORN, ALEX "E"				WELL #: 6862		RRCID -> 201549		COMPL. DATE 02/29/2004		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 8057 - 9671		
09	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	1803	3 2 6 9	N	24	30 5		244
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	38	1 2 4	1987	3 2 4	N	-0-	10 5		234
11	1890 N	1674	-0-	-216	-0-	35	1 2 4	1617	3 2 0 9	N	18	18 5		234
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	53	1 2 4	2151	3 2 4	N	-0-			234
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	51	1 2 4	2147	3 2 4	N	-0-			234
*02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	49	1 2 4	2043	3 2 4	N	-0-			234

BRADFORD -C-				WELL #: 6723		RRCID -> 202523		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 7763		PERF. 7660 - 8206		
09	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	32	1 2 4	1107	3 1 9	N	1			109
10	1271 N	1189	-0-	-82	-0-	31	1 2 4	1156	3 2 4	N	-0-			109
11	1200 N	838	-0-	-362	-0-	17	1 2 4	819	3 2 4	N	-0-			109
12	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	24	1 2 4	1180	3 2 4	N	-0-			109
01	1178 N	1142	-0-	-36	-0-	22	1 2 4	1118	3 2 4	N	-0-			109
*02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	19	1 2 4	924	3 2 4	N	-0-			109

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MARTIN, J. B.		WELL #:		6809	RRCID ->		202904	COMPL. DATE		05/14/2004	TOTAL DEPTH	7638	PERF.	7933 - 8478
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3000 N	3039	-0-	39	223	137 1	2894 3	N	5			45	
							2 4	6 9						
10		2836 N	2613	-0-	-223	-0-	125 1	2486 3	N	-0-			45	
							2 4							
11		2940 X	2630	-0-	-310	-0-	109 1	2519 3	N	-0-			45	
							2 4							
12		3038 X	2948	-0-	-90	-0-	142 1	2804 3	N	-0-			45	
							2 4							
01		3038 X	2599	-0-	-439	-0-	119 1	2478 3	N	-0-			45	
							2 4							
02		2842 X	2277	-0-	-565	-0-	108 1	2167 3	N	-0-			45	
							2 4							

SCHOENHALS, VALENTINE "A"					WELL #:	5457	RRCID ->		202905	COMPL. DATE		05/15/2004	TOTAL DEPTH	8083 PERF. 8513 - 9572

09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	94 1	3927 3	N	-0-			197	
							2 4							
10		3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	93 1	3535 3	N	-0-			197	
							2 4							
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	101 1	3018 3	N	-0-			197	
							2 4							
12		3007 X	2560	-0-	-447	-0-	86 1	2472 3	N	-0-			197	
							2 4							
01		3007 X	2542	-0-	-465	-0-	86 1	2454 3	N	-0-			197	
							2 4							
02		2813 X	2395	-0-	-418	-0-	93 1	2297 3	N	3			200	
							2 4	3 9						

BORN, ALEX ET AL					WELL #:	4373	RRCID ->		202908	COMPL. DATE		04/06/2004	TOTAL DEPTH	8060 PERF. 8438 - 9463

09		1440 N	1190	-0-	-250	-0-	66 1	1122 3	N	-0-			106	
							2 4							
10		1333 N	1195	-0-	-138	-0-	69 1	1124 3	N	-0-			106	
							2 4							
11		1230 N	1117	-0-	-113	-0-	62 1	1053 3	N	-0-			106	
							2 4							
12		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	68 1	1104 3	N	-0-			106	
							2 4							
*01		1209 N	1170	-0-	-39	-0-	64 1	1104 3	N	-0-			106	
							2 4							
02		1073 N	1030	-0-	-43	-0-	62 1	966 3	N	-0-			106	
							2 4							

OLA					WELL #:	9721	RRCID ->		203965	COMPL. DATE		06/04/2004	TOTAL DEPTH	7658 PERF. 8174 - 9601

09		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	44 1	2502 3	N	42			143	
							2 4	46 9						
10		2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	50 1	2589 3	N	32			175	
							2 4	35 9						
11		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	46 1	2493 3	N	87	160 1		102	
							2 4	96 9						
12		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	48 1	2574 3	N	2			104	
							2 4	2 9						
01		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	50 1	2557 3	N	-0-			104	
							2 4							
*02		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	46 1	2354 3	N	20			124	
							2 4	22 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
BEAL, GEORGE E. ET AL														
WELL #: 5377														
RRCID -> 204077														
COMPL. DATE 06/10/2004														
TOTAL DEPTH 7951														
PERF. 8069 - 9900														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	50	1	2038	3	N	56	45	5	349
						2	4	62	9					
10	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	38	1	1867	3	N	-0-	192	1	157
						2	4							
11	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	42	1	1972	3	N	-0-			157
						2	4							
12	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	42	1	1982	3	N	-0-			157
						2	4							
01	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	50	1	2047	3	N	-0-			157
						2	4							
*02	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40	1	1725	3	N	-0-			157
						2	4							
MILLER -B-														
WELL #: 7778														
RRCID -> 204078														
COMPL. DATE 07/21/2004														
TOTAL DEPTH 7683														
PERF. 8154 - 9585														
09	5969 X	5236	-0-	-733	-0-	204	1	4891	3	N	126			294
						2	4	139	9					
10	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	220	1	4968	3	N	224	187	1	331
						2	4	246	9					
11	4922 X	4922	-0-	-0-	-0-	213	1	4472	3	N	214	191	1	354
						2	4	235	9					
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	220	1	4608	3	N	113	178	1	289
						2	4	124	9					
01	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	216	1	4459	3	N	255	191	1	353
						3	4	281	9					
*02	4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	205	1	4040	3	N	195	195	1	353
						2	4	215	9					
BORN, VICTOR ET AL														
WELL #: 5807														
RRCID -> 204079														
COMPL. DATE 04/11/2004														
TOTAL DEPTH 7645														
PERF. 8048 - 9067														
09	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	138	1	2750	3	N	-0-			200
						2	4							
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	135	1	2569	3	N	-0-			200
						2	4							
11	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	131	1	2388	3	N	2	167	1	35
						2	4	2	9					
12	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	142	1	2636	3	N	-0-			35
						2	4							
*01	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	148	1	2734	3	N	44			79
						2	4	48	9					
*02	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	103	1	1931	3	N	8			87
						2	4	9	9					
BRADFORD, LYDIA -D-														
WELL #: 5812														
RRCID -> 204080														
COMPL. DATE 07/12/2004														
TOTAL DEPTH 7585														
PERF. 7964 - 9482														
09	1830 N	1812	-0-	-18	-0-	38	1	1772	3	N	-0-			96
						2	4							
10	1891 N	1707	-0-	-184	-0-	40	1	1665	3	N	-0-			96
						2	4							
11	1830 N	1678	-0-	-152	-0-	38	1	1638	3	N	-0-			96
						2	4							
12	1860 N	1311	-0-	-549	-0-	39	1	1270	3	N	-0-			96
						2	4							
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	54	1	1792	3	N	-0-			96
						2	4							
02	1624 N	1565	-0-	-59	-0-	36	1	1527	3	N	-0-			96
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
AKERS, ALICE VIVIAN WELL #: 2513 RRCID -> 204081 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8308 - 9705														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 N	1704	-0-	-96	-0-	55	1	1647	3	N	-0-			47
						2	4							
10	1953 N	1656	-0-	-297	-0-	53	1	1598	3	N	3			50
						2	4		3	9				
11	2040 N	1516	-0-	-524	-0-	54	1	1458	3	N	2			52
						2	4		2	9				
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	56	1	1721	3	N	-0-			52
						2	4							
*01	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	54	1	1670	3	N	-0-			52
						2	4							
02	1479 N	1461	-0-	-18	-0-	49	1	1410	3	N	-0-			52
						2	4							
REDELSPERGER 892 WELL #: 5 RRCID -> 204103 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 7865 - 9447														
09	710 N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	673	2	N	14			113
						2	4		15	9				
10	868 N	525	-0-	-343	-0-	53	1	470	2	N	-0-			113
						2	4							
11	840 N	763	-0-	-77	-0-	82	1	679	2	N	-0-			113
						2	4							
12	806 N	806	-0-	-0-	-0-	78	1	723	2	N	3			116
						2	4		3	9				
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	2	N	-0-			116
						3	4							
*02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	13	1	938	2	N	-0-			116
						2	4							
SCHOENHALS 861 WELL #: 7 RRCID -> 204109 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7620 - 9222														
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			30
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
11	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			30
12	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			30
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	3			N	-0-			30
BORN, ALEX "B" WELL #: 6 RRCID -> 204112 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 7528 PERF. 7830 - 9722														
09	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	32	1	1629	3	N	3			128
						2	4		3	9				
10	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	30	1	1566	3	N	-0-			128
						2	4							
11	1680 N	1625	-0-	-55	-0-	33	1	1590	3	N	-0-			128
						2	4							
12	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	33	1	1628	3	N	-0-			128
						2	4							
*01	2263 N	1559	-0-	-704	-0-	30	1	1527	3	N	-0-			128
						2	4							
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	26	1	1362	3	N	25			153
						2	4		28	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
KLIEWER 891		WELL #:		7	RRCID ->	204116	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	7558	PERF.	7830 - 9572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

WATERS, OLIVER N. "B"		WELL #:		5462	RRCID ->	204130	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	8052	PERF.	8124 - 9913			
09	810	N	605	-0-	-205	-0-	13	1	590	3	N	-0-			62
							2	4							
10	837	N	558	-0-	-279	-0-	11	1	545	3	N	-0-			62
							2	4							
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	16	1	778	3	N	-0-			62
							2	4							
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	N	-0-			62
							2	4							
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	22	1	801	3	N	-0-			62
							2	4							
02	783	N	582	-0-	-201	-0-	16	1	564	3	N	-0-			62
							2	4							

ANTHONY, ANITA B. ET AL		WELL #:		5372	RRCID ->	204156	COMPL. DATE	06/14/2004	TOTAL DEPTH	8169	PERF.	8500 - 9803			
09	1170	N	1028	-0-	-142	-0-	14	1	977	3	N	32			84
							2	4							
10	1209	N	714	-0-	-495	-0-	10	1	702	3	N	-0-			84
							2	4							
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	12	1	1025	3	N	-0-			84
							2	4							
12	1054	N	881	-0-	-173	-0-	17	1	862	3	N	-0-			84
							2	4							
01	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	3	N	-0-			84
							2	4							
02	1015	N	737	-0-	-278	-0-	27	1	675	3	N	30			114
							2	4							

WILLENE 376		WELL #:		5	RRCID ->	204384	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	7942	PERF.	8080 - 9882			
09	3000	N	3494	-0-	494	494	91	1	3390	3	N	10			27
							2	4							
10	3100	N	3058	-0-	-42	452	76	1	2980	3	N	-0-			27
							2	4							
11	3000	N	3036	-0-	36	488	80	1	2954	3	N	-0-			27
							2	4							
12	3406	X	2918	-0-	-488	-0-	76	1	2840	3	N	-0-			27
							2	4							
*01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	78	1	2848	3	N	-0-			27
							2	4							
*02	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	65	1	2525	3	N	47			74
							2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PIPER -B- WELL #: 3777 RRCID -> 204387 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 7637 PERF. 7992 - 9552														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	1939	-0-	-221	-0-	39	1	1889	3	N	8			124
						2	4		9					
10	2201 N	1699	-0-	-502	-0-	32	1	1665	3	N	-0-			124
						2	4							
11	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	42	1	2071	3	N	-0-			124
						2	4							
12	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	70	1	2848	3	N	7			131
						2	4		8					
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	58	1	2334	3	N	22			153
						2	4		24					
02	2059 N	1696	-0-	-363	-0-	38	1	1656	3	N	-0-			153
						2	4							
BARTON TRUST 379 WELL #: 5H RRCID -> 204564 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8139 - 9702														
09	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	2828	3	2	4	N	-0-			57
10	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2423	3	2	4	N	-0-			57
11	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	2767	3	2	4	N	-0-			57
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2310	3	2	4	N	-0-			57
01	1932 X	1932	-0-	-0-	-0-	1930	3	2	4	N	-0-			57
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2164	3	2	4	N	-0-			60
						3	9							
BLACKMORE 367 WELL #: 5 RRCID -> 204565 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8605 - 9727														
09	1680 N	1528	-0-	-152	-0-	1522	3	6	9	N	5			60
10	1767 N	1654	-0-	-113	-0-	1646	3	8	9	N	7			67
11	1680 N	1542	-0-	-138	-0-	1532	3	10	9	N	9			76
12	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1673	3	11	9	N	10			86
*01	2790 X	1663	-0-	-1127	-0-	1643	3	20	9	N	18			104
*02	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1517	3	8	9	N	7			111
GINTER, MARTHA WELL #: 7458 RRCID -> 204566 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 8457 - 9516														
09	1260 N	1134	-0-	-126	-0-	32	1	1100	3	N	-0-			22
						2	4							
10	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	24	1	1151	3	N	-0-			22
						2	4							
11	1230 N	1126	-0-	-104	-0-	32	1	1092	3	N	-0-			22
						2	4							
12	1178 N	961	-0-	-217	-0-	31	1	928	3	N	-0-			22
						2	4							
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	39	1	1794	3	N	-0-			22
						2	4							
*02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	24	1	1299	3	N	-0-			22
						2	4							
HERRON 869 WELL #: 5 RRCID -> 204572 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 8040 - 8882														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
REDELSPERGER 900		WELL #: 7		RRCID -> 204610		COMPL. DATE 08/11/2004			TOTAL DEPTH 7576 PERF. 8000 - 10142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	36	1	1555	3	N	-0-			27
						2	4							
10	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	41	1	1938	3	N	8			35
						2	4		9	9				
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	47	1	2023	3	N	-0-			35
						2	4							
12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	47	1	1985	3	N	24			59
						2	4		26	9				
01	2014 X	2014	-0-	-0-	-0-	49	1	1963	3	N	-0-			59
						2	4							
*02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	40	1	1697	3	N	-0-			59
						2	4							

PEERY, HOLLENE ET AL "A"		WELL #: 5374		RRCID -> 204614		COMPL. DATE 09/07/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8372 - 9882					
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WASELL, JOHN R		WELL #: 8771		RRCID -> 204861		COMPL. DATE 09/09/2004			TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7700 - 9482					
09	4110 X	3791	-0-	-319	-0-	3791	3			N	-0-			257
10	4216 X	3917	-0-	-299	-0-	3917	3			N	-0-			257
11	3990 X	3655	-0-	-335	-0-	3655	3			N	-0-			257
12	3906 X	3468	-0-	-438	-0-	3466	3	2	9	N	2	184	1	75
*01	4867 X	3855	-0-	-1012	-0-	3855	3			N	-0-			75
*02	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3686	3	7	9	N	6			81

PARKER		WELL #: 3421		RRCID -> 204907		COMPL. DATE 08/17/2012			TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8400 - 9768					
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	32	1	1818	3	N	60			213
						2	4		66	9				
10	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	26	1	1756	3	N	40	40	5	213
						2	4		44	9				
11	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	25	1	1824	3	N	-0-			213
						2	4							
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	30	1	1967	3	N	-0-			213
						2	4							
01	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	30	1	1894	3	N	-0-			213
						2	4							
*02	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	24	1	1622	3	N	72	198	1	60
						2	4		79	9	5			27

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
FAIR		//CONT.//		040798		WELL #: 8724		RRCID -> 204908		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 7599 PERF. 7963 - 9732		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE C.C.														
				WELL #: 9		RRCID -> 204918		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7630 - 9222			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DUKE 767														
				WELL #: 7		RRCID -> 204919		COMPL. DATE 08/06/2011			TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7580 - 9602			
09	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	178	1	1981	3	N	-0-			2
						2	4							
10	3100 N	3587	-0-	487	487	216	1	3369	3	N	-0-			2
						2	4							
11	3000 N	3836	-0-	836	1323	210	1	3417	3	N	188	183	1	7
						2	4							
12	3100 N	3063	-0-	-37	1286	216	1	2845	3	N	-0-			7
						2	4							
01	3329 X	2043	-0-	-1286	-0-	206	1	1835	3	N	-0-			7
						2	4							
02	2900 X	1633	-0-	-1267	-0-	177	1	1454	3	N	-0-			7
						2	4							

GINTER, MARTHA														
				WELL #: 8458		RRCID -> 204924		COMPL. DATE 09/21/2004			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8264 - 9907			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAURIE "B"														
				WELL #: 2		RRCID -> 204945		COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7558 - 7636			
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-			62
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3			N	-0-			62
11	420 N	380	-0-	-40	-0-	380	3			N	-0-			62
12	434 N	428	-0-	-6	-0-	428	3			N	-0-			62
*01	465 N	429	-0-	-36	-0-	429	3			N	-0-			62
*02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-			62

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 TUBB, GEORGE EARL "B" WELL #: 4370 RRCID -> 205328 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8706 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

REDELSPERGER 892 WELL #: 6H RRCID -> 206740 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7710 - 9802

09	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	186	1	3531	2	N	27	179	1			24
						2	4		30	9						
10	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	168	1	3349	2	N	13					37
						2	4		14	9						
11	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	225	1	3994	2	N	-0-					37
						2	4									
12	2852 X	2719	-0-	-133	-0-	145	1	2572	2	N	-0-					37
						2	4									
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	164	1	3131	2	N	44					81
						2	4		48	9						
*02	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	175	1	3568	2	N	-0-					81
						2	4									

BLACKMORE 367 WELL #: 4 RRCID -> 207666 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8630 - 9942

09	2310 N	2263	-0-	-47	-0-	2263	3			N	-0-					82
10	2449 N	2094	-0-	-355	-0-	2094	3			N	-0-					82
11	2280 N	1959	-0-	-321	-0-	1949	3	10	9	N	9					91
12	2325 N	2046	-0-	-279	-0-	2039	3	7	9	N	6					97
01	2852 X	2022	-0-	-830	-0-	2022	3			N	-0-					97
02	1885 N	1660	-0-	-225	-0-	1656	3	4	9	N	4					101

BRADFORD, LYDIA -D- WELL #: 6812 RRCID -> 208109 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7561 PERF. 7914 - 9387

09	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	47	1	1646	3	N	-0-					134
						2	4									
10	1860 N	1693	-0-	-167	-0-	46	1	1645	3	N	-0-					134
						2	4									
11	1680 N	1564	-0-	-116	-0-	41	1	1498	3	N	21					155
						2	4		23	9						
12	1767 N	1597	-0-	-170	-0-	46	1	1549	3	N	-0-					155
						2	4									
*01	1705 N	1361	-0-	-344	-0-	42	1	1317	3	N	-0-					155
						2	4									
*02	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	41	1	1480	3	N	25					180
						2	4		28	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BARTON TRUST 379 //CONT.// 040798														
WELL #: 6H RRCID -> 208319 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8080 - 9742														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-		20	1	1337	3	N	-0-		158
							2	4						
10	1488 N	1264	-0-	-224	-0-		18	1	1244	3	N	-0-		158
							2	4						
11	1380 N	992	-0-	-388	-0-		17	1	973	3	N	-0-		158
							2	4						
12	1395 N	931	-0-	-464	-0-		20	1	909	3	N	-0-		158
							2	4						
*01	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-		25	1	1184	3	N	-0-		158
							2	4						
*02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-		24	1	989	3	N	3		161
							2	4	3	9				
WILLENE 376														
WELL #: 6 H RRCID -> 208922 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8260 - 9982														
09	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-		18	1	1308	3	N	13	188 1	15
							2	4	14	9				
10	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-		24	1	1572	3	N	24		39
							2	4	26	9				
11	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-		20	1	1558	3	N	1		40
							2	4	1	9				
12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-		16	1	1452	3	N	-0-		40
							2	4						
*01	2790 X	1637	-0-	-1153	-0-		20	1	1615	3	N	-0-		40
							2	4						
02	1537 N	1317	-0-	-220	-0-		15	1	1300	3	N	-0-		40
							2	4						
KOCH-LITTLE														
WELL #: 6779 RRCID -> 208984 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8191 - 8748														
09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-		154	1	1325	3	N	65		156
							2	4	72	9				
10	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		155	1	1368	3	N	72		228
							2	4	79	9				
11	1650 N	1480	-0-	-170	-0-		135	1	1288	3	N	50	197 1	81
							2	4	55	9				
12	1612 N	1452	-0-	-160	-0-		148	1	1302	3	N	-0-		81
							2	4						
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		153	1	1320	3	N	139		220
							2	4	153	9				
02	1421 N	1133	-0-	-288	-0-		121	1	999	3	N	10		230
							2	4	11	9				
PEIL, JOHN														
WELL #: 6864 RRCID -> 208986 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7866 - 9312														
09	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		39	1	1867	3	N	5		76
							2	4	6	9				
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		40	1	1802	3	N	-0-		76
							2	4						
11	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		39	1	1772	3	N	-0-		76
							2	4						
12	1984 N	1859	-0-	-125	-0-		38	1	1819	3	N	-0-		76
							2	4						
*01	1829 N	1783	-0-	-46	-0-		45	1	1736	3	N	-0-		76
							2	4						
02	1740 N	1536	-0-	-204	-0-		42	1	1492	3	N	-0-		76
							2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WASSELL, JOHN R. "A" WELL #: 6814 RRCID -> 208987 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7781 - 9301														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	3	N	-0-		146
							2	4						
10		1302 N	1259	-0-	-43	-0-	44	1	1159	3	N	49		195
							2	4	54	9				
11		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	45	1	1226	3	N	-0-		195
							2	4						
12		1271 N	1265	-0-	-6	-0-	45	1	1190	3	N	25		220
							2	4	28	9				
01		1953 N	1026	-0-	-927	-0-	41	1	983	3	N	-0-		220
							2	4						
02		1218 N	884	-0-	-334	-0-	29	1	853	3	N	-0-		220
							2	4						
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 6377 RRCID -> 208988 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8097 - 9611														
09		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	32	1	1889	3	N	-0-		69
							2	4						
10		1736 N	1552	-0-	-184	-0-	25	1	1525	3	N	-0-		69
							2	4						
11		1680 N	1254	-0-	-426	-0-	29	1	1223	3	N	-0-		69
							2	4						
12		1736 N	1244	-0-	-492	-0-	26	1	1216	3	N	-0-		69
							2	4						
*01		1736 N	914	-0-	-822	-0-	26	1	886	3	N	-0-		69
							2	4						
02		1218 N	798	-0-	-420	-0-	19	1	777	3	N	-0-		69
							2	4						
BORN, ALEX ET AL WELL #: 5373 RRCID -> 208989 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8228 - 9900														
09		1410 N	1072	-0-	-338	-0-	22	1	1048	3	N	-0-		104
							2	4						
10		1209 N	922	-0-	-287	-0-	15	1	905	3	N	-0-		104
							2	4						
11		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	40	1	1553	3	N	-0-		104
							2	4						
12		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	30	1	1261	3	N	-0-		104
							2	4						
*01		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	30	1	1342	3	N	-0-		104
							2	4						
02		1537 N	884	-0-	-653	-0-	17	1	857	3	N	7		111
							2	4	8	9				
PEERY 375 WELL #: 4H RRCID -> 209605 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 7988 PERF. 8285 - 10482														
09		2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	3			N	-0-		143
10		2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			N	-0-		143
11		2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	3			N	-0-		143
12		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	3			N	-0-		143
*01		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686	3			N	-0-		143
*02		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3			N	-0-		143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
PEERY 375		WELL #:		5H	RRCID ->	209606	COMPL. DATE	04/26/2005	TOTAL DEPTH	7980	PERF.	8170 -	9775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	45	1	1758	3	N	6			66
						2	4		7	9				
10	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	39	1	1715	3	N	-0-			66
						2	4							
11	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	44	1	1726	3	N	-0-			66
						2	4							
12	1860 N	1759	-0-	-101	-0-	42	1	1715	3	N	-0-			66
						2	4							
*01	2790 X	1776	-0-	-1014	-0-	43	1	1731	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1711 N	1595	-0-	-116	-0-	37	1	1539	3	N	15			81
						2	4		17	9				
GEX "A"		WELL #:		4888	RRCID ->	210550	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7793 -	9394	
09	5056 X	5056	-0-	-0-	-0-	142	1	4745	3	N	152	160	1	217
						2	4		167	9				
10	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	131	1	4424	3	N	27			244
						2	4		30	9				
11	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	99	1	3449	3	N	65			309
						2	4		72	9				
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	100	1	3816	3	N	17			326
						2	4		19	9				
*01	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	111	1	3939	3	N	77	360	1	43
						2	4		85	9				
*02	3941 X	3941	-0-	-0-	-0-	110	1	3764	3	N	59			102
						2	4		65	9				
HAUSLER, LORAIN E G		WELL #:		4366	RRCID ->	210551	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	8306	PERF.	8569 -	10054	
09	1560 N	1458	-0-	-102	-0-	21	1	1435	3	N	-0-			316
						2	4							
10	1705 N	1534	-0-	-171	-0-	22	1	1510	3	N	-0-			316
						2	4							
11	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	33	1	1558	3	N	-0-			316
						2	4							
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	38	1	1774	3	N	-0-			316
						2	4							
*01	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	36	1	1699	3	N	-0-			316
						2	4							
*02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	29	1	1580	3	N	-0-			316
						2	4							
SCHULTZ "A"		WELL #:		7772	RRCID ->	210865	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	7535	PERF.	7782 -	9354	
09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	63	1	1914	3	N	2			210
						2	4		2	9				
10	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	74	1	2048	3	N	10			220
						2	4		11	9				
11	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	3	N	24			244
						2	4		26	9				
12	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1997	3	N	-0-			244
						2	4							
*01	2139 N	2043	-0-	-96	-0-	69	1	1972	3	N	-0-			244
						2	4							
02	1972 N	1880	-0-	-92	-0-	64	1	1814	3	N	-0-			244
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
BRADFORD, LYDIA -D- //CONT.// 040798														
WELL #: 7812 RRCID -> 210869 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 8135 - 9740														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	36	1	1376	3	N	-0-			69
						2	4							
10	1457 N	1369	-0-	-88	-0-	37	1	1330	3	N	-0-	3	5	66
						2	4							
11	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	39	1	1449	3	N	-0-			66
						2	4							
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	40	1	1448	3	N	-0-			66
						2	4							
*01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	38	1	1331	3	N	-0-			66
						2	4							
02	1450 N	1199	-0-	-251	-0-	31	1	1166	3	N	-0-			66
						2	4							
FAIR														
WELL #: 7724 RRCID -> 211791 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 7901 - 9358														
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	N	-0-			44
						2	4							
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	2	1	129	3	N	-0-			44
						2	4							
11	132 N	132	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			44
						2	4							
12	142 N	142	-0-	-0-	-0-	2	1	138	3	N	-0-			44
						2	4							
*01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	2	1	131	3	N	-0-			44
						2	4							
*02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	N	-0-			44
						2	4							
PIPER -B-														
WELL #: 4777 RRCID -> 211796 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7974 - 9484														
09	2850 N	2708	-0-	-142	-0-	2708	3			N	-0-			188
10	2914 N	2820	-0-	-94	-0-	2820	3			N	-0-			188
11	2730 N	2692	-0-	-38	-0-	2692	3			N	-0-			188
12	2790 N	2623	-0-	-167	-0-	2623	3			N	-0-			188
01	2821 N	2761	-0-	-60	-0-	2753	3	8	9	N	7			195
02	2610 N	2556	-0-	-54	-0-	2556	3			N	-0-			195
BRADFORD -C-														
WELL #: 7723 RRCID -> 211797 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7940 - 9104														
09	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	116	1	3079	3	N	-0-			77
						2	4							
10	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	113	1	3071	3	N	-0-			77
						2	4							
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	113	1	2982	3	N	-0-			77
						2	4							
12	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	105	1	3066	3	N	-0-			77
						2	4							
01	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	110	1	2962	3	N	-0-			77
						2	4							
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	86	1	2676	3	N	4			81
						2	4	4	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798		WELL #: 8811		RRCID -> 211885		COMPL. DATE 08/10/2005		TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7810 - 9312		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	67 1	2792 3	2 4	N	-0-		104
10	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	69 1	2884 3	2 4	N	2		106
11	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	77 1	2969 3	2 4	N	3		109
12	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	75 1	3094 3	2 4	N	-0-		109
*01	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	68 1	2838 3	2 4	N	-0-		109
*02	2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	63 1	2755 3	2 4	N	-0-		109

IMKE UNIT		WELL #: 5868		RRCID -> 212078		COMPL. DATE 09/21/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7949 - 9490				
09	393 N	393	-0-	-0-	-0-	10 1	381 3	2 4	N	-0-		8
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	4 1	260 3	2 4	N	4		12
11	210 N	170	-0-	-40	-0-	3 1	165 3	2 4	N	-0-		12
12	403 N	87	-0-	-316	-0-	1 1	84 3	2 4	N	-0-		12
01	279 N	209	-0-	-70	-0-	4 1	202 3	3 4	N	-0-		12
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	2 1	121 3	2 4	N	-0-		12

BRADFORD "B"		WELL #: 1		RRCID -> 213102		COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7570 - 9794				
09	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	32 1	3241 3	2 4	N	68		87
10	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	34 1	3325 3	2 4	N	15		102
11	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	34 1	3233 3	2 4	N	26		128
12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	33 1	3365 3	2 4	N	30		158
01	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	34 1	3368 3	2 4	N	32		190
02	2900 X	2881	-0-	-19	-0-	42 1	2763 3	2 4	N	67		257

MARTIN, SUSAN J.		WELL #: 6808		RRCID -> 213912		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7850 - 8702				
09	5880 X	5122	-0-	-758	-0-	237 1	4862 3	2 4	N	19		200
10	5766 X	5133	-0-	-633	-0-	244 1	4887 3	2 4	N	-0-		200
11	5430 X	4233	-0-	-1197	-0-	192 1	4008 3	2 4	N	28 169 1		59
12	5394 X	5061	-0-	-333	-0-	224 1	4835 3	2 4	N	-0-		59
*01	5394 X	4558	-0-	-836	-0-	208 1	4348 3	2 4	N	-0-		59
02	4959 X	4495	-0-	-464	-0-	212 1	4264 3	2 4	N	15		74

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BARTON TRUST WELL #: 7379 RRCID -> 214483 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8461 - 10128													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1020 N	827	-0-	-193	-0-	24	1	801	3	N	-0-		57
						2	4						
10	992 N	786	-0-	-206	-0-	30	1	754	3	N	-0-		57
						2	4						
11	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	988	3	N	-0-		57
						2	4						
12	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	19	1	1032	3	N	-0-		57
						2	4						
01	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	22	1	1067	3	N	-0-		57
						2	4						
*02	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	20	1	1043	3	N	-0-		57
						2	4						
BEAL, GEORGE E. ET AL WELL #: 7377 RRCID -> 214793 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 7998 PERF. 8317 - 9514													
09	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	50	1	2514	3	N	-0-		111
						2	4						
10	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	60	1	2533	3	N	-0-		111
						2	4						
11	2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	60	1	2389	3	N	-0-		111
						2	4						
12	2666 N	2358	-0-	-308	-0-	59	1	2297	3	N	-0-		111
						2	4						
*01	3069 X	2326	-0-	-743	-0-	57	1	2267	3	N	-0-		111
						2	4						
02	2378 N	2176	-0-	-202	-0-	55	1	2119	3	N	-0-		111
						2	4						
PEERY, HOLLENE ET AL "A" WELL #: 6374 RRCID -> 214795 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 8032 PERF. 8449 - 10228													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
BRADFORD -D- WELL #: 6722 RRCID -> 214877 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7940 - 9293													
09	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	51	1	2344	3	N	-0-		97
						2	4						
10	2418 N	2361	-0-	-57	-0-	49	1	2310	3	N	-0-		97
						2	4						
11	2370 N	2335	-0-	-35	-0-	46	1	2287	3	N	-0-		97
						2	4						
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	57	1	2577	3	N	-0-		97
						2	4						
*01	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	52	1	2457	3	N	-0-		97
						2	4						
02	2262 N	2230	-0-	-32	-0-	46	1	2182	3	N	-0-		97
						2	4						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 STALLINGS, VIOLA M. WELL #: 7813 RRCID -> 226406 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8002 - 9377

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2040 N	1802	-0-	-238	-0-	1802	3			N	-0-			215
10	2108 N	1826	-0-	-282	-0-	1826	3			N	-0-			215
11	1860 N	1845	-0-	-15	-0-	1817	3	28	9	N	25			240
12	1860 N	1813	-0-	-47	-0-	1813	3			N	-0-			240
*01	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1819	3			N	-0-			240
02	1798 N	1592	-0-	-206	-0-	1560	3	32	9	N	29			269

SELL, KATIE ET AL WELL #: 5512 RRCID -> 227466 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8231 - 10624

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91

BRADFORD -C- WELL #: 8723 RRCID -> 229503 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7911 - 9217

09	3120 X	2917	-0-	-203	-0-	120	1	2791	3	N	4			202
						2	4		4					
10	3224 X	2633	-0-	-591	-0-	104	1	2527	3	N	-0-			202
						2	4							
11	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	80	1	2805	3	N	-0-	153	1	49
						2	4							
12	3131 X	3019	-0-	-112	-0-	103	1	2914	3	N	-0-			49
						2	4							
01	3069 X	2763	-0-	-306	-0-	102	1	2659	3	N	-0-			49
						2	4							
02	2813 X	2490	-0-	-323	-0-	90	1	2395	3	N	3			52
						2	4		3		9			

PIPER, OLA O. 688 WELL #: 25 RRCID -> 230593 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8116 - 9484

09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1058	3	21	9	N	19			244
10	1023 N	961	-0-	-62	-0-	950	3	11	9	N	10			254
11	1080 N	1043	-0-	-37	-0-	1023	3	20	9	N	18			272
12	1116 N	1018	-0-	-98	-0-	999	3	19	9	N	17			289
*01	961 N	903	-0-	-58	-0-	903	3			N	-0-			289
02	1015 N	797	-0-	-218	-0-	762	3	35	9	N	32			321

BORN, ALEX "B" WELL #: 4 RRCID -> 231279 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7420 - 7490

09	750 N	631	-0-	-119	-0-	11	1	618	3	N	-0-			156
						2	4							
10	713 N	563	-0-	-150	-0-	11	1	544	3	N	5			161
						2	4		6		9			
11	660 N	542	-0-	-118	-0-	9	1	531	3	N	-0-			161
						2	4							
12	651 N	615	-0-	-36	-0-	10	1	603	3	N	-0-			161
						2	4							
*01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	11	1	578	3	N	-0-			161
						2	4							
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	8	1	542	3	N	-0-			161
						2	4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BRADFORD -B-		WELL #:		7687	RRCID ->	232160	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8261 -	9620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			69

PIPER		WELL #:		4689H	RRCID ->	232576	COMPL. DATE	09/24/2007	TOTAL DEPTH	7703	PERF.	8286 -	11588
09	4950 X	4162	-0-	-788	-0-	253 1	3866 3	37	195 1	N	213		
						2 4	41 9						
10	6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	330 1	5870 3	177	198 1	N	192		
						2 4	195 9						
11	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	319 1	5847 3	175	176 1	N	136	55 5	
						2 4	193 9						
12	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	330 1	6008 3	118		N	254		
						2 4	130 9						
01	6468 X	6468	-0-	-0-	-0-	330 1	5970 3	151		N	405		
						2 4	166 9						
*02	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	309 1	5588 3	193	397 1	N	60	141 5	
						2 4	212 9						

TUBB, GEORGE EARL		WELL #:		4335H	RRCID ->	233377	COMPL. DATE	09/20/2007	TOTAL DEPTH	8296	PERF.	8703 -	12545
09	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	277 1	6950 3	142	44 5	N	212		
						2 4	156 9						
10	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	301 1	5831 3	15	81 5	N	146		
						2 4	17 9						
11	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	306 1	5632 3	209	191 1	N	101	63 5	
						2 4	230 9						
12	6324 X	6324	-0-	-0-	-0-	319 1	5903 3	91		N	192		
						2 4	100 9						
*01	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	310 1	5233 3	80		N	272		
						3 4	88 9						
*02	5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	317 1	5389 3	1	81 5	N	192		
						2 4	1 9						

BARTON, JO ETAL		WELL #:		5511H	RRCID ->	234471	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7863	PERF.	8290 -	12098
09	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	47 1	2001 3	-0-		N	255		
						2 4							
10	3100 N	3128	-0-	28	28	101 1	3025 3	-0-		N	255		
						2 4							
11	3000 N	3269	-0-	269	297	137 1	3101 3	26		N	281		
						2 4	29 9						
12	3042 N	2745	-0-	-297	-0-	96 1	2647 3	-0-		N	281		
						2 4							
01	3069 X	2992	-0-	-77	-0-	109 1	2863 3	16		N	297		
						2 4	18 9						
02	2871 X	2591	-0-	-280	-0-	111 1	2478 3	-0-		N	297		
						2 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WEIS, CARY NELL WELL #: 5H RRCID -> 235851 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8408 - 12112												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	118	1	2361	3	N	44	617
						2	4	48	9			
10	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	61	1	1867	3	N	94 558 1	153
						2	4	103	9			
11	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	N	4	157
						2	4	4	9			
12	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	75	1	1769	3	N	32	189
						2	4	35	9			
*01	1550 X	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1498	3	N	-0-	189
						2	4					
*02	2052 X	2052	-0-	-0-	-0-	70	1	1945	3	N	32	221
						2	4	35	9			
ANTHONY, ANITA B. WELL #: 6372H RRCID -> 235871 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8635 - 12304												
09	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	146	1	3622	3	N	67	141
						2	4	74	9			
10	3813 X	3808	-0-	-5	-0-	142	1	3567	3	N	88 182 1	47
						2	4	97	9			
11	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	160	1	3603	3	N	176 176 1	47
						2	4	194	9			
12	4743 X	3780	-0-	-963	-0-	158	1	3398	3	N	202 194 1	55
						2	4	222	9			
01	4743 X	4060	-0-	-683	-0-	156	1	3676	3	N	205 192 1	68
						2	4	226	9			
*02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	254	1	3890	3	N	192 193 1	67
						2	4	211	9			
HANSHU ET AL WELL #: 6726 RRCID -> 238346 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7820 - 9394												
09	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2178	3	87	9	N	79	252
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2302	3	4	9	N	4	79
11	2220 N	2164	-0-	-56	-0-	2132	3	32	9	N	29	108
12	2356 N	2206	-0-	-150	-0-	2162	3	44	9	N	40	148
01	2852 X	1832	-0-	-1020	-0-	1832	3			N	-0-	148
02	2088 N	1814	-0-	-274	-0-	1768	3	46	9	N	42	190
PIPER WELL #: 5689H RRCID -> 238800 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 8243 - 11849												
09	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	494	1	2701	3	N	40 188 1	136
						2	4	44	9			
10	3007 X	2926	-0-	-81	-0-	497	1	2346	3	N	74 49 5	161
						2	4	81	9			
11	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	489	1	2374	3	N	69 200 1	30
						2	4	76	9			
12	3007 X	2061	-0-	-946	-0-	420	1	1607	3	N	29	59
						2	4	32	9			
*01	3007 X	1407	-0-	-1600	-0-	366	1	1039	3	N	-0-	59
						2	4					
*02	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	479	1	2449	3	N	69	128
						2	4	76	9			

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
FREEMAN, ELODA A. //CONT.// 040798														
WELL #: 4334H RRCID -> 242591 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8515 - 12156														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3360 X	3270	-0-	-90	-0-	134 1	3068 3	66 9	N	60	189 1	30 5	153
							2 4							
10		3472 X	3319	-0-	-153	-0-	132 1	3035 3	150 9	N	136	98 1		191
							2 4							
11		3360 X	1867	-0-	-1493	-0-	78 1	1653 3	134 9	N	122	121 5		192
							2 4							
12		3596 X	621	-0-	-2975	-0-	22 1	597 3		N	-0-			192
							2 4							
*01		6355 X	124	-0-	-6231	-0-	1 1	2 4		N	110			302
							121 9							
02		3161 X	68	-0-	-3093	-0-	5 1	61 3		N	-0-			302
							2 4							
LITTLE, J. A. DR. "B"														
WELL #: 6454H RRCID -> 242594 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8462 - 12258														
09		4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	133 1	4403 3	10 9	N	9			291
							2 4							
10		5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	180 1	5026 3	18 9	N	16			307
							2 4							
11		6801 X	6801	-0-	-0-	-0-	193 1	6591 3	15 9	N	14			321
							2 4							
12		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	198 1	6415 3	22 9	N	20			341
							2 4							
01		6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	220 1	6148 3		N	-0-			341
							2 4							
*02		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	187 1	5105 3	3 9	N	3			344
							2 4							
SMITH, VESTER														
WELL #: 5700H RRCID -> 243156 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8212 - 12078														
*03		372 X	1	-0-	-371	-0-	1 4			N	-0-			246
							2 4							
*04		360 X	3	-0-	-357	-0-		1 9		N	1			247
*05		2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	199 1	1906 3	284 9	N	258	197 1	22 5	286
							2 4							
*06		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	219 1	2293 3	252 9	N	229	374 1		141
							1 4							
*07		1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	171 1	1454 3	256 9	N	233	182 1		192
							1 4							
*08		2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	231 1	2135 3	265 9	N	241	191 1		242
							2 4							
*09		3000 N	3147	-0-	147	147	295 1	2602 3	248 9	N	225	336 1		131
							2 4							
*10		3034 N	2887	-0-	-147	-0-	284 1	2289 3	312 9	N	284			415
							2 4							
*11		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	264 1	1652 3	230 9	N	209	387 1	20 5	217
							2 4							
*12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	314 1	2563 3	118 9	N	107			324
							2 4							
*01		2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	309 1	2398 3	233 9	N	212	193 1		343
							2 4							
*02		2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	290 1	1989 3	237 9	N	215			558
							2 4							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
SMITH, VESTER		WELL #:		4700H	RRCID ->	245233	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	7713	PERF.	8521	-	11886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	623 2	1 4	4465 182	3 9	N	165	340	1			45
10	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	643 2	1 4	4379 95	3 9	N	86					131
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	446 2	1 4	3088 124	3 9	N	113	165	1			79
12	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	555 2	1 4	3627 39	3 9	N	35					114
*01	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	525 2	1 4	3315 6	3 9	N	5					119
*02	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	601 2	1 4	3424 103	3 9	N	94					213

PIPER		WELL #:		2690H	RRCID ->	245484	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	8233	-	10280		
09	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	23 2	1 4	1141 18	3 9	N	16					502
10	1240 N	1127	-0-	-113	-0-	21 2	1 4	963 141	3 9	N	128	184	1	155	5	291
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	32 2	1 4	874 275	3 9	N	250					541
12	1209 N	1131	-0-	-78	-0-	18 2	1 4	884 227	3 9	N	206	181	1	220	5	346
01	2077 N	1069	-0-	-1008	-0-	30 2	1 4	1006 31	3 9	N	28	175	1			199
02	1131 N	639	-0-	-492	-0-	15 2	1 4	597 25	3 9	N	23					222

GEX, LUTIE W.		WELL #:		1875	RRCID ->	247045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7675	PERF.	7579	-	7628		
*03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					25
*04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

PIPER, OLA O. -690-		WELL #:		10	RRCID ->	250002	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	7750	-	7774		
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-	42 2	1 4	149 20	3 9	N	-0-					175
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-	85 2	1 4	350 20	3 9	N	18	180	1			13
11	629 N	629	-0-	-0-	-0-	119 2	1 4	508 29	3 9	N	-0-					13
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	122 2	1 4	524 29	3 9	N	26					39
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	115 2	1 4	540 12	3 9	N	11					50
02	609 N	587	-0-	-22	-0-	116 2	1 4	469 2	3 9	N	-0-					50

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
SMITH, VESTER		WELL #:		3700	RRCID ->	254062	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	8398 - 9346		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1 3 4	576	3 227 9	N	206	176	1	349
10	1705 N	327	-0-	-1378	-0-	37	1 4 4	222	3 64 9	N	58			407
11	570 N	266	-0-	-304	-0-	2	1 3 4	10	3 251 9	N	228	198	5	437
12	930 N	409	-0-	-521	-0-	50	1 4 4	333	3 22 9	N	20			457
01	736 N	736	-0-	-0-	-0-	81	1 4 4	559	3 92 9	N	84			541
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	46	1 4 4	310	3 87 9	N	79			620

PETERSON, LILLIE M.				WELL #:	4	RRCID ->	272649	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	7428 - 7696	
*03	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*04	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*05	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*06	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*07	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*08	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*11	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	153					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 900				WELL #:	5	RRCID ->	273181	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7478 - 7526	
09	SWR 10	2871	-0-	2871	96053	55	1 2 4	2814	3 19 9	N	-0-			144
10	SWR 10	2806	-0-	2806	98859	64	1 2 4	2721	3 19 9	N	17			161
11	SWR 10	2646	-0-	2646	101505	66	1 2 4	2548	3 30 9	N	27			188
12	SWR 10	2541	-0-	2541	104046	90	1 2 4	2434	3 15 9	N	14	170	1	32
*01	SWR 10	2444	-0-	2444	106490	92	1 2 4	2341	3 9 9	N	8			40
02	SWR 10	2278	-0-	2278	108768	94	1 2 4	2182	3 9 9	N	-0-			40

GEX, LUTIE W. -1875-				WELL #:	3875	RRCID ->	277219	COMPL. DATE	06/07/1997	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	7546 - 7593	
09	0 W	997	-0-	997	12792	18	1 2 4	974	3 3 9	N	3			126
10	0 W	896	-0-	896	13688	17	1 2 4	866	3 11 9	N	10			136
11	0 W	869	-0-	869	14557	15	1 2 4	837	3 15 9	N	14			150
12	0 W	1265	-0-	1265	15822	22	1 2 4	1241	3 15 9	N	-0-			150
*01	3100 N	1360	-0-	-1740	14082	27	1 2 4	1324	3 7 9	N	6			156
*02	2900 N	1241	-0-	-1659	12423	30	1 2 4	1194	3 15 9	N	14			170

LIPSCOMB (CLEVELAND)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CROSSLEY ESTATE //CONT.// 040798														
WELL #: 4255H RRCID -> 279487 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8878 - 12928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
10		0	38195	-0-	38195	38195	38194	2	1	4	N	-0-		-0-
11		0	83389	-0-	83389	121584	82901	2	2	4	N	442	384	58
							486	9						
12		0	67956	-0-	67956	189540	67742	2	2	4	N	193	197	54
							212	9						
01		0	57913	-0-	57913	247453	57728	2	2	4	N	166		220
							183	9						
*02	297052	X	49599	-0-	-247453	-0-	49516	2	2	4	N	74	200	94
							81	9						
BARBOUR ENERGY CORPORATION														
HAINES, GRACE 049155														
WELL #: 3 RRCID -> 170115 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7936 - 8020														
09		1104	N	1104	-0-	-0-	1104	2			N	-0-		83
10		1157	N	1157	-0-	-0-	1157	2			N	-0-		83
11		1110	N	1110	-0-	-0-	1110	2			N	-0-		83
12		904	N	904	-0-	-0-	904	2			N	-0-		83
*01		1190	N	1190	-0-	-0-	1190	2			N	-0-		83
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		83
BRACKEN OPERATING, L.L.C.														
BECHTHOLD 085851														
WELL #: 1989 RRCID -> 277468 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7509 - 7520														
09		0	W	953	-0-	953	8112	3			N	-0-		-0-
10		3100	N	902	-0-	-2198	5914	3			N	-0-		-0-
11		3000	N	814	-0-	-2186	3728	3			N	-0-		-0-
12		3100	N	921	-0-	-2179	1549	3			N	-0-		-0-
01		2429	N	880	-0-	-1549	880	3			N	-0-		-0-
02		783	N	780	-0-	-3	780	3			N	-0-		-0-
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.														
DOYLE, ROBERT B. 144535														
WELL #: 7H RRCID -> 217045 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8206 - 9725														
09		0	W	1	-0-	1	2876	1	2		N	-0-	194	118
10		0	W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-		118
11		0	W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-		118
12		0	W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-		118
01		0	W	-0-	-0-	-0-	2876				N	-0-		118
*02		2876	N	-0-	-0-	-2876	-0-				N	-0-		118
DOYLE, J.B.														
WELL #: 13H RRCID -> 270658 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8348 - 12536														
09		0	W	3278	-0-	3278	266835	2	122	9	N	111	189	403
10		0	W	3611	-0-	3611	270446	2	146	9	N	133	191	345
11		0	W	3202	-0-	3202	273648	2	108	9	N	98	191	252
12		277095	X	3447	-0-	-273648	-0-	2	152	9	N	138	196	194
01		3658	X	3085	-0-	-573	-0-	2	119	9	N	108		302
02		3364	X	2591	-0-	-773	-0-	2	154	9	N	140	196	246
DOYLE, ROBERT B														
WELL #: 5702H RRCID -> 274226 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8382 - 12670														
09		6990	X	4653	-0-	-2337	-0-	2	268	9	N	244	189	696
10		6603	X	4255	-0-	-2348	-0-	2	163	9	N	148	384	460
11		5880	X	2726	-0-	-3154	-0-	2	48	9	N	44	191	313
12		3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	2	107	9	N	97		410
01		6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	2	402	9	N	365	392	383
*02		6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	2	649	9	N	590	584	389

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 144535													
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 6702H		RRCID -> 274227		COMPL. DATE 11/04/2012		TOTAL DEPTH 7684		PERF. 8293 - 12504					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
09	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4041	2	387	9	N	352	389	1	545	
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4073	2	429	9	N	390	385	1	550	
11	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	3687	2	380	9	N	345	384	1	511	
12	DLQ G-10	4074	-0-	4074	4074	3718	2	356	9	N	324	385	1	450	
01	DLQ G-10	3052	-0-	3052	7126	2927	2	125	9	N	114	194	1	370	
02	DLQ G-10	3922	-0-	3922	11048	3728	2	194	9	N	176	195	1	351	

DOYLE, J.B.		WELL #: 12H		RRCID -> 274292		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7823		PERF. 8375 - 12574					
09	5760 X	5350	-0-	-410	-0-	5123	2	227	9	N	206	192	1	438	
10	5952 X	5083	-0-	-869	-0-	4875	2	208	9	N	189	190	1	437	
11	5580 X	4679	-0-	-901	-0-	4482	2	197	9	N	179			616	
12	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	5019	2	193	9	N	175	385	1	406	
01	5518 X	4101	-0-	-1417	-0-	3917	2	184	9	N	167	197	1	376	
02	5162 X	3477	-0-	-1685	-0-	3295	2	182	9	N	165	194	1	347	

DOYLE, J.B.		WELL #: 18H		RRCID -> 275407		COMPL. DATE 05/07/2013		TOTAL DEPTH 7775		PERF. 8272 - 12466					
09	6150 X	3345	-0-	-2805	-0-	182	1	2936	2	N	206	191	1	312	
						227	9								
10	6355 X	4422	-0-	-1933	-0-	4185	2	237	9	N	215	190	1	337	
11	5040 X	3605	-0-	-1435	-0-	3384	2	221	9	N	201	194	1	344	
12	449 X	449	-0-	-0-	-0-	348	2	101	9	N	92			436	
01	3751 X	3280	-0-	-471	-0-	2960	2	320	9	N	291	194	1	533	
*02	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3256	2	213	9	N	194	195	1	532	

DOYLE, J.B.		WELL #: 14H		RRCID -> 275408		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 8213 - 12035					
09	8310 X	7828	-0-	-482	-0-	437	1	7059	2	N	302	384	1	343	
						332	9								
10	8153 X	7490	-0-	-663	-0-	7183	2	307	9	N	279	194	1	428	
11	8160 X	7060	-0-	-1100	-0-	6760	2	300	9	N	273	190	1	511	
12	8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	8197	2	319	9	N	290	384	1	417	
01	8153 X	6962	-0-	-1191	-0-	6591	2	371	9	N	337	392	1	362	
02	7569 X	5834	-0-	-1735	-0-	5509	2	325	9	N	295	197	1	460	

DOYLE, J.B.		WELL #: 16H		RRCID -> 275828		COMPL. DATE 05/08/2013		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 8446 - 12400					
09	5640 X	3788	-0-	-1852	-0-	212	1	3419	2	N	143	193	1	212	
						157	9								
10	4898 X	3697	-0-	-1201	-0-	3528	2	169	9	N	154			366	
11	4500 X	2428	-0-	-2072	-0-	2283	2	145	9	N	132	193	1	305	
12	DLQ G-10	2835	-0-	2835	2835	2727	2	108	9	N	98			403	
01	DLQ G-10	4913	-0-	4913	7748	4703	2	210	9	N	191	388	1	206	
02	DLQ G-10	4478	-0-	4478	12226	4294	2	184	9	N	167			373	

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699													
IMKE, JOE, UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 033134		COMPL. DATE 03/20/1964		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 7498 - 7516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: 1420		RRCID -> 131942	COMPL. DATE 05/03/1989	TOTAL DEPTH 8206	PERF. 7997	- 8061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		3

FRY		WELL #: 2195		RRCID -> 229971		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 11700			PERF. 7341 - 8470	
09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	746	2	19 9	N	17	181 1	154	
10	740 N	740	-0-	-0-	-0-	718	2	22 9	N	20	2 8	172	
11	709 N	709	-0-	-0-	-0-	681	2	28 9	N	25		197	
12	680 N	680	-0-	-0-	-0-	660	2	20 9	N	18		215	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2		N	-0-		215	
*02	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629	2		N	-0-		215	

KARNES		WELL #: 4431H		RRCID -> 252955		COMPL. DATE 08/06/2008			TOTAL DEPTH 8162			PERF. 8310 - 11722	
09	8807 X	8807	-0-	-0-	-0-	800	1	7541 2	N	424	376 1	217	
						466	9						
10	9856 X	9856	-0-	-0-	-0-	863	1	8492 2	N	455	382 1	290	
						501	9						
11	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	831	1	8226 2	N	435	381 1	344	
						479	9						
12	8933 X	8933	-0-	-0-	-0-	863	1	7747 2	N	294	386 1	252	
						323	9						
01	8925 X	8925	-0-	-0-	-0-	863	1	7674 2	N	353	378 1	227	
						388	9						
*02	8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	800	1	7552 2	N	403	380 1	250	
						443	9						

CHARLOTTE 136		WELL #: 1H		RRCID -> 262197		COMPL. DATE 03/31/2011			TOTAL DEPTH 9669			PERF.10040 - 13622	
09	8520 X	6540	-0-	-1980 B	-0-	6365	2	175 9	N	159	556 1	148	
10	7998 X	5404	-0-	-2594 B	-0-	5238	2	166 9	N	151	157 1	142	
11	0 W	4013	-0-	4013	4013	3870	2	143 9	N	130		272	
12	0 W	4390	-0-	4390	8403	4268	2	122 9	N	111	186 1	197	
01	0 W	3662	-0-	3662	12065	3555	2	107 9	N	97	2 8	292	
02	0 W	4038	-0-	4038	16103	3970	2	68 9	N	62	166 1	183	
											5 8		

CAMERON		WELL #: 1911H		RRCID -> 262903		COMPL. DATE 11/10/2011			TOTAL DEPTH 8562			PERF. 8607 - 12830	
09	7455 X	7455	-0-	-0-	-0-	773	1	5486 2	N	1087	918 1	571	
						1196	9						
10	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	826	1	6233 2	N	964	948 1	580	
						1060	9				7 8		
11	7178 X	7178	-0-	-0-	-0-	803	1	5434 2	N	855	771 1	663	
						941	9				1 8		
12	7058 X	7058	-0-	-0-	-0-	807	1	5291 2	N	873	965 1	571	
						960	9						
01	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	849	1	6231 2	N	909	959 1	521	
						1000	9						
*02	7077 X	7077	-0-	-0-	-0-	800	1	5474 2	N	730	772 1	479	
						803	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ALEXANDER WELL #: 1921H RRCID -> 263485 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8602 - 12886														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4500 X	4215	-0-	-285	-0-	675	1	2777	2	N	694	1084	1	264
						763	9							
10	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	756	1	2911	2	N	579	564	1	279
						637	9							
11	4500 X	4257	-0-	-243	-0-	800	1	2826	2	N	574	562	1	291
						631	9							
12	4960 X	4620	-0-	-340	-0-	773	1	3121	2	N	660	385	1	566
						726	9							
01	5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	828	1	4091	2	N	808	948	1	426
						889	9							
*02	4704 X	4704	-0-	-0-	-0-	786	1	3398	2	N	473	385	1	514
						520	9							

WATERS WELL #: 4328H RRCID -> 263486 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 8052 PERF. 8048 - 12465														
09	7290 X	5421	-0-	-1869	-0-	5202	2	219	9	N	199	176	1	242
						4808	2	256	9	N	233	182	1	293
10	7533 X	5064	-0-	-2469	-0-	3140	2	211	9	N	192	174	1	311
						3939	2	179	9	N	163	178	1	296
11	7290 X	3351	-0-	-3939	-0-	2648	2	190	9	N	173	195	1	273
						3044	2	180	9	N	164	181	1	256
12	6262 X	2827	-0-	-3435	-0-	3189	2							
01	5952 X	3234	-0-	-2718	-0-									
02	5249 X	3369	-0-	-1880	-0-									

LIEPE WELL #: 2832H RRCID -> 264006 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8390 - 12742														
09	7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	825	1	6218	2	N	372	562	1	75
						409	9							
10	7709 X	7709	-0-	-0-	-0-	863	1	6399	2	N	406	354	1	119
						447	9							
11	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	795	1	5859	2	N	413	359	1	163
						454	9							
12	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	757	1	6927	2	N	405	370	1	195
						446	9							
01	6788 X	6788	-0-	-0-	-0-	785	1	5565	2	N	398	385	1	206
						438	9							
*02	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	786	1	5222	2	N	416	377	1	242
						458	9							

J O PRICE TRUST 100 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264790 COMPL. DATE 02/11/2012 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8733 - 13025														
09	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	668	1	2795	2	N	983	1130	1	158
						1081	9							
10	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	759	1	2729	2	N	892	380	1	646
						981	9							
11	4200 X	3802	-0-	-398	-0-	786	1	2259	2	N	688	758	1	571
						757	9							
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	821	1	2914	2	N	753	562	1	754
						828	9							
01	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	835	1	2281	2	N	800	966	1	557
						880	9							
*02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	793	1	2354	2	N	719	762	1	489
						791	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
ARLENE WELL #: 1011H RRCID -> 264791 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 8670 - 13110														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10718 X	10718	-0-	-0-	-0-	807	1	9206	2	N	641	752	1	323
						705	9							
10	9918 X	9918	-0-	-0-	-0-	849	1	8358	2	N	646	558	1	392
						711	9							
11	8393 X	8393	-0-	-0-	-0-	814	1	6960	2	N	563	561	1	393
						619	9							
12	9672 X	8072	-0-	-1600	-0-	766	1	6746	2	N	509	385	1	517
						560	9							
01	9672 X	8151	-0-	-1521	-0-	818	1	6654	2	N	617	577	1	557
						679	9							
02	9048 X	8059	-0-	-989	-0-	800	1	6615	2	N	585	575	1	567
						644	9							

LOUISE PARNELL WELL #: 1881H RRCID -> 265115 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 8551 - 12803														
09	13200 X	9666	-0-	-3534	-0-	766	1	7567	2	N	1212	1303	1	376
						1333	9							
10	13640 X	10384	-0-	-3256	-0-	828	1	8197	2	N	1235	935	1	658
						1359	9							
11	12360 X	10293	-0-	-2067	-0-	817	1	8244	2	N	1120	947	1	826
						1232	9							
12	10894 X	10894	-0-	-0-	-0-	835	1	8893	2	N	1060	1152	1	726
						1166	9							
01	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	773	1	8203	2	N	1091	1156	1	617
						1200	9							
*02	9609 X	9609	-0-	-0-	-0-	759	1	7790	2	N	964	761	1	801
						1060	9							

TUBB WELL #: 2841H RRCID -> 265729 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8430 - 12272														
09	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5691	2	384	9	N	349	368	1	217
10	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	5854	2	369	9	N	335	366	1	184
11	6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5752	2	370	9	N	336	187	1	332
12	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	5926	2	382	9	N	347	388	1	289
01	6231 X	5952	-0-	-279	-0-	5590	2	362	9	N	329	378	1	237
*02	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	6867	2	438	9	N	398	386	1	247

LIEPE WELL #: 2831H RRCID -> 265734 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 8291 PERF. 8340 - 12162														
09	2970 X	-0-	-0-	-2970	-0-					N	-0-			124
10	14 X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			124
11	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			124
12	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			124

TUBB WELL #: 2842H RRCID -> 265737 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8420 - 12502														
09	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	6067	2	504	9	N	458	574	1	232
10	6868 X	6868	-0-	-0-	-0-	6411	2	457	9	N	415	536	1	105
11	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4025	2	134	9	N	122	9	8	218
12	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2935	2	36	9	N	33	1	8	250
01	6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	6341	2	635	9	N	577	576	1	250
*02	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	5886	2	459	9	N	417	570	1	93

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699												
WALKER		WELL #: 1642H		RRCID -> 270583		COMPL. DATE 10/04/2013		TOTAL DEPTH 8648		PERF. 8830		- 13066		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	835	1	9000	2	N	956	1131	1	1 8 117
						1052	9							
10	9610 X	9587	-0-	-23	-0-	831	1	7751	2	N	914	760	1	7 8 264
						1005	9							
11	9300 X	7725	-0-	-1575	-0-	826	1	5969	2	N	845	766	1	343
						930	9							
12	9951 X	8018	-0-	-1933	-0-	824	1	6297	2	N	815	748	1	410
						897	9							
01	9951 X	7992	-0-	-1959	-0-	849	1	6196	2	N	861	960	1	311
						947	9							
02	9309 X	6985	-0-	-2324	-0-	807	1	5333	2	N	768	579	1	500
						845	9							

SGR 79 LIP		WELL #: 1H		RRCID -> 270984		COMPL. DATE 05/15/2013		TOTAL DEPTH 8808		PERF. 9140		- 13172		
09	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	807	1	436	2	N	656	564	1	2 8 252
						722	9							
10	1860 N	1572	-0-	-288	-0-	824	1	748	9	N	680	568	1	8 8 356
						821	1	574	2	N	613	569	1	1 8 399
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	821	1	574	2	N	613	569	1	1 8 399
						674	9							
12	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	838	1	1054	2	N	586	576	1	409
						645	9							
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	835	1	1212	2	N	620	759	1	270
						682	9							
*02	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	807	1	947	2	N	576	369	1	4 8 473
						634	9							

LOUISE PARNELL		WELL #: 1882H		RRCID -> 271094		COMPL. DATE 08/16/2013		TOTAL DEPTH 8617		PERF. 8970		- 13134		
09	11262 X	11262	-0-	-0-	-0-	479	1	9587	2	N	1087	1126	1	3 8 192
						1196	9							
10	10540 X	9836	-0-	-704	-0-	479	1	8314	2	N	948	568	1	17 8 555
						1043	9							
11	10200 X	9684	-0-	-516	-0-	479	1	8135	2	N	973	1089	1	1 8 438
						1070	9							
12	12555 X	9710	-0-	-2845	-0-	495	1	8164	2	N	955	958	1	435
						1051	9							
01	12555 X	9402	-0-	-3153	-0-	491	1	7888	2	N	930	1147	1	218
						1023	9							
02	10875 X	9628	-0-	-1247	-0-	459	1	8215	2	N	867	745	1	340
						954	9							

KARNES		WELL #: 4432H		RRCID -> 273086		COMPL. DATE 10/11/2013		TOTAL DEPTH 8236		PERF. 8340		- 13056		
09	24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	23445	2	1459	9	N	1326	1308	1	252
10	26570 X	26570	-0-	-0-	-0-	24900	2	1670	9	N	1518	1492	1	278
11	22907 X	22907	-0-	-0-	-0-	21481	2	1426	9	N	1296	1116	1	458
12	26319 X	25442	-0-	-877	-0-	23807	2	1635	9	N	1486	1724	1	220
01	26319 X	24114	-0-	-2205	-0-	22581	2	1533	9	N	1394	1334	1	280
02	24621 X	21687	-0-	-2934	-0-	20372	2	1315	9	N	1195	1322	1	153

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
BEN PARNELL 165 LIP WELL #: 1H RRCID -> 274437 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8854 - 13562															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	13693 X	13693	-0-	-0-	-0-	835	1	11141	2	N	1561	1694	1	3 8	333
10	13331 X	13331	-0-	-0-	-0-	1717	9								
11	12420 X	12266	-0-	-154	-0-	863	1	10924	2	N	1404	1333	1	9 8	395
12	12648 X	11934	-0-	-714	-0-	1544	9								
01	12648 X	11016	-0-	-1632	-0-	828	1	9978	2	N	1327	1127	1	2 8	593
02	11832 X	10024	-0-	-1808	-0-	1460	9								
						849	1	9668	2	N	1288	1335	1	1 8	545
						1417	9								
						831	1	8823	2	N	1238	1316	1	11 8	456
						1362	9								
						807	1	7959	2	N	1144	1127	1	4 8	469
						1258	9								
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
BALLENTINE -A- WELL #: 1 RRCID -> 088951 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 7532 - 7584															
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-				28
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-				28
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-				28
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-				28
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-				28
*02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-				28
BALLENTINE -B- WELL #: 1 RRCID -> 088952 COMPL. DATE 01/29/1980 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7582 - 7569															
09	840 N	750	-0-	-90	-0-	750	3			N	-0-				63
10	930 N	533	-0-	-397	-0-	533	3			N	-0-				63
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			N	-0-				63
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-				63
01	893 N	893	-0-	-0-	-0-	832	3	61	9	N	55				118
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			N	-0-				118
SUESS -B- WELL #: 3 RRCID -> 099552 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7303 - 7382															
09	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-				225
10	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	3			N	-0-				225
11	540 N	506	-0-	-34	-0-	506	3			N	-0-				225
12	527 N	493	-0-	-34	-0-	493	3			N	-0-				225
01	527 N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-				225
02	493 N	459	-0-	-34	-0-	459	3			N	-0-				225
DUKE -G- WELL #: 1 RRCID -> 100448 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7445 - 7530															
09	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-				135
10	3100 N	6537	-0-	3437	-0-	3437	3			N	-0-				135
11	3000 N	614	-0-	-2386	-0-	1051	3			N	-0-				135
12	2046 N	760	-0-	-1286	-0-	760	3			N	-0-				135
01	2139 X	1662	-0-	-477	-0-	1662	3			N	-0-				135
02	2001 X	1241	-0-	-760	-0-	1241	3			N	-0-				135
CRUISE -E- WELL #: 3 RRCID -> 135773 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7379 - 7458															
09	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	3			N	-0-				123
10	310 N	249	-0-	-61	-0-	249	3			N	-0-				123
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	128	3			N	-0-				123
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				123
01	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-				123
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			N	-0-				123

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
SUESS -B-		WELL #:		4		RRCID -> 141147		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7440 - 7516			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		450 N	441	-0-	-9	-0-	441 3		N	-0-			19
10		496 N	455	-0-	-41	-0-	455 3		N	-0-			19
11		450 N	397	-0-	-53	-0-	397 3		N	-0-			19
12		465 N	358	-0-	-107	-0-	358 3		N	-0-			19
01		465 N	389	-0-	-76	-0-	389 3		N	-0-			19
*02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 3		N	-0-			19

CRUISE -E-		WELL #:		5		RRCID -> 142769		COMPL. DATE 06/30/1992		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7398 - 7446			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONTINENTAL OPERATING CO.		173749		WELL #:		1		RRCID -> 069938		COMPL. DATE 12/27/1976		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7458 - 7580	
PURDUM UNIT													
09		140 N	140	-0-	-0-	-0-	6 1	134 2	N	-0-			60
10		741 N	741	-0-	-0-	-0-	93 1	648 2	N	-0-			60
11		575 N	575	-0-	-0-	-0-	90 1	485 2	N	-0-			60
12		576 N	576	-0-	-0-	-0-	93 1	483 2	N	-0-			60
01		744 N	569	-0-	-175	-0-	93 1	476 2	N	-0-			60
02		551 N	482	-0-	-69	-0-	87 1	395 2	N	-0-			60

BROYLES		WELL #:		1		RRCID -> 122800		COMPL. DATE 07/01/1986		TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7372 - 7398			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			162

PURDUM UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 133507		COMPL. DATE 12/26/1989		TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7520 - 7781			
09		240 N	70	-0-	-170	-0-	63 1	7 2	N	-0-			29
10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			29
11		120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			29
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			29
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		WELL #:		2818		RRCID -> 124232		COMPL. DATE 05/03/1987		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7353 - 7444	
BRILLHART													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			149

LIPSCOMB (CLEVELAND) COURSON OIL & GAS, INC. BRILLHART		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 182785 WELL #: 3818		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
				RRCID -> 128424		COMPL. DATE 05/08/1988			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7376 - 7436						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	95	2	N	-0-			27
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	127	2	N	-0-			27
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	133	2	N	-0-			27
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	136	2	N	-0-			27
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	142	2	N	-0-			27
*02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	119	2	N	1			28
							1	9							

DUKE		WELL #: 1769		RRCID -> 172062		COMPL. DATE 01/25/1999			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7444 - 7524						
09	810 N	620	-0-	-190	-0-	-0-	60	1	560	2	N	-0-			65
10	854 N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	N	-0-			65
11	786 N	786	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	726	2	N	-0-			65
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	746	2	N	-0-			65
01	868 N	742	-0-	-126	-0-	-0-	62	1	680	2	N	-0-			65
02	754 N	669	-0-	-85	-0-	-0-	58	1	611	2	N	-0-			65

DUKE		WELL #: 2769		RRCID -> 186901		COMPL. DATE 01/08/2002			TOTAL DEPTH 7838 PERF. 7424 - 7488						
09	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1275	2	N	2			134
							2	9							
10	1829 N	1700	-0-	-129	-0-	-0-	62	1	1632	2	N	5	116	1	23
							6	9							
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1572	2	N	-0-			23
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1477	2	N	-0-			23
01	1705 N	1350	-0-	-355	-0-	-0-	62	1	1288	2	N	-0-			23
02	1566 N	1118	-0-	-448	-0-	-0-	58	1	1052	2	N	7			30
							8	9							

BRILLHART 818		WELL #: 5		RRCID -> 209076		COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7454 - 7498						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2015 - PLUGGED 10/02/2015													

CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION HAMKER		186937 WELL #: 2		RRCID -> 071850		COMPL. DATE 04/13/1976			TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7410 - 7472						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 10/15/2015 - PLUGGED 10/15/15													

D.W.P. PRODUCTION PUNDT 244		196927 WELL #: 1		RRCID -> 186824		COMPL. DATE 02/15/2001			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8302 - 8244						
09	150 N	138	-0-	-12	-0-	-0-	138	2			N	-0-	67	7	170
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	42	9	N	38	162	1	46
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2			N	45			91
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	-0-	152	2			N	2			93
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	-0-	152	2			N	3			96
02	174 N	125	-0-	-49	-0-	-0-	123	2			N	2			98

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865									
SCHULTZ 783				WELL #:	1	RRCID ->	193481	COMPL. DATE	12/30/2002	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	7594 - 7629
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		390 N	163	-0-	-227	-0-	153 3	10 9	N	9			119
10		403 N	150	-0-	-253	-0-	150 3		N	-0-			119
11		360 N	157	-0-	-203	-0-	157 3		N	-0-			119
12		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		N	-0-			119
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407 3		N	-0-			119
*02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3		N	-0-			119

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
MARTIN, C. E.				WELL #:	1	RRCID ->	071937	COMPL. DATE	06/29/1977	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	7944 - 8022
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

PIPER				WELL #:	601	RRCID ->	077299	COMPL. DATE	05/15/1978	TOTAL DEPTH	7890	PERF.	7749 - 7788
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			25

PIPER				WELL #:	600	RRCID ->	080298	COMPL. DATE	12/01/1978	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	7554 - 7808
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	17	144 1		12
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	1			13
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	12			25
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			N	9			34

MARTIN, C. E.				WELL #:	2	RRCID ->	086036	COMPL. DATE	12/02/1979	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7979 - 8056
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

MARTIN, C. E.				WELL #:	3	RRCID ->	143228	COMPL. DATE	09/21/1992	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7992 - 8070
09	870 N	708	-0-	-162	B	-0-	708 2		N	-0-			33
10	930 N	730	-0-	-200	B	-0-	730 2		N	-0-			33
11	0 W	282	-0-	282	B	282	214 2	68 9	N	62			95
12	0 W	2422	-0-	2422	B	2704	2385 2	37 9	N	34			129
01	0 W	826	-0-	826		3530	803 2	23 9	N	21			150
*02	2900 N	689	-0-	-2211		1319	677 2	12 9	N	11			161

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 MARTIN, C. E. WELL #: 4 RRCID -> 144057 COMPL. DATE 02/03/1993 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8017 - 8095

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	1079	-0-	-61 B	-0-	1079	2			N	-0-				93
10	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	2			N	-0-				93
11	0 W	1247	-0-	1247 B	1247	1247	2			N	-0-				93
12	0 W	1310	-0-	1310 B	2557	1295	2	15	9	N	14				107
01	0 W	1327	-0-	1327	3884	1268	2	59	9	N	54				161
02	0 W	1097	-0-	1097	4981	1093	2	4	9	N	4				165

LOTZ -419- WELL #: 2 RRCID -> 164884 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7982 - 8059

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
11	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-				30
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				30
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-				30
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				30

TUBB WELL #: 2 RRCID -> 188301 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8430 - 8448

09	240 N	201	-0-	-39	-0-	201	2			N	-0-				22
10	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-				22
11	0 W	269	-0-	269	269	269	2			N	-0-				22
12	0 W	287	-0-	287	556	287	2			N	-0-				22
01	0 W	283	-0-	283	839	283	2			N	-0-				22
02	0 W	298	-0-	298	1137	264	2	34	9	N	31				53

PIPER WELL #: 1629 RRCID -> 207086 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7738 - 9083

09	900 N	867	-0-	-33	-0-	839	2	28	9	N	25				250
10	992 N	887	-0-	-105	-0-	870	2	17	9	N	15				265
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-					N	NO RPT				265
12	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				265
01	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT				265
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				265

TYSON, R.B. -A- WELL #: 4 RRCID -> 214228 COMPL. DATE 11/24/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8310 - 9739

09	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	221	1	2605	2	N	1				240
						1	9								
10	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	197	1	2431	2	N	-0-				240
11	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	122	1	1976	2	N	224				464
						246	9								
12	1240 N	1096	-0-	-144	-0-	53	1	1013	2	N	27				491
						30	9								
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	90	1	1348	2	N	38				529
						42	9								
*02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	148	1	1603	2	N	10				539
						11	9								

TYSON WELL #: 5H RRCID -> 219377 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8021 - 10028

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123				261
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				261
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				261

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
MARTIN, C. E. WELL #: 5H RRCID -> 224732 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8313 - 9935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		2271 N	2271	-0-	-0-	B	-0-		2271	2			N	-0-			112
10		2313 N	2313	-0-	-0-	B	-0-		2313	2			N	-0-			112
11		0 W	2471	-0-	2471	B	2471		2286	2	185	9	N	168			280
12		0 W	2287	-0-	2287	B	4758		2287	2			N	-0-			280
01		0 W	2242	-0-	2242		7000		2242	2			N	-0-			280
02		0 W	1429	-0-	1429		8429		1429	2			N	-0-			280

TYSON WELL #: 7H RRCID -> 228172 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8041 - 10152

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			203

TYSON, R.B. -A- WELL #: 3 RRCID -> 276842 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7702 - 7718

09	21488	X	261	-0-	-21227		-0-		20	1	241	2	N	-0-			254
10	1653	X	1653	-0-	-0-		-0-		124	1	1529	2	N	-0-			254
11	978	X	978	-0-	-0-		-0-		57	1	921	2	N	-0-			254
12	498	X	498	-0-	-0-		-0-		23	1	451	2	N	22			276
									24	9							
01	1705	X	715	-0-	-990		-0-		44	1	659	2	N	11			287
									12	9							
02	1595	X	413	-0-	-1182		-0-		35	1	376	2	N	2			289
									2	9							

EOG RESOURCES, INC. 253162
LITTLE, J. A. WELL #: 3 RRCID -> 142446 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7636 - 7656

09	5	N	5	-0-	-0-		-0-		5	2			N	-0-	19	1	-0-
10	31	N	6	-0-	-25		-0-		6	2			N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30		-0-						N	-0-			-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5		-0-						N	6	6	8	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/07/2015 - PLUGGED 12/07/15

MURPHY, W. A. -B- WELL #: 2427 RRCID -> 142690 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8079 - 8160

09	690	N	656	-0-	-34		-0-		654	2	2	9	N	2	2	8	-0-
10	713	N	642	-0-	-71		-0-		642	2			N	-0-			-0-
11	690	N	21	-0-	-669		-0-		21	2			N	-0-			-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682		-0-						N	-0-			-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651		-0-						N	-0-			-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29		-0-						N	-0-			-0-

HERRON, C. W. WELL #: 4 RRCID -> 144637 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7606 - 7634

09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			49
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			49
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-	49	1	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2016 - PLUGGED 01/09/16

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. KIRK 339		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
		WELL #: 2		RRCID -> 145345	COMPL. DATE 05/07/1993	TOTAL DEPTH 8606	PERF. 8302	-		8338		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	734 N	734	-0-	-0-	-0-	47 1	687 2	N	-0-		2	
10	589 N	506	-0-	-83	-0-	34 1	465 2	N	6		8	
						7 9						
11	660 N	586	-0-	-74	-0-	47 1	511 2	N	25		33	
						28 9						
12	744 N	578	-0-	-166	-0-	48 1	517 2	N	12		45	
						13 9						
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	48 1	933 2	N	15		60	
						17 9						
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	45 1	1058 2	N	12	43 1	2 8	27
						13 9						

KIRK -278-		WELL #: 1		RRCID -> 147491	COMPL. DATE 10/27/1993	TOTAL DEPTH 8530	PERF. 8380	-		8410	
09	210 N	160	-0-	-50	-0-	160 2		N	-0-	24 1	-0-
10	124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2		N	-0-		-0-
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-		-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FRY -338-		WELL #: 1		RRCID -> 147493	COMPL. DATE 11/05/1993	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8372	-		8402	
09	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	45 2	N	-0-		-0-
10	62 N	15	-0-	-47	-0-	15 2		N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

KIRK FAMILY -277-		WELL #: 1		RRCID -> 151708	COMPL. DATE 10/24/1994	TOTAL DEPTH 8570	PERF. 8384	-		8466		
09	540 N	482	-0-	-58	-0-	472 2	10 9	N	9	26 1	1 8	-0-
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FRY -338-		WELL #: 3		RRCID -> 152893	COMPL. DATE 01/14/1995	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8290	-		8360		
09	870 N	767	-0-	-103	-0-	765 2	2 9	N	2	11 1		-0-
10	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			-0-
12	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BALLENTINE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 154108	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7514	-		7562		
09	1170 N	1160	-0-	-10	-0-	1156 2	4 9	N	4			26
10	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1390 2	7 9	N	6			32
11	1470 N	1358	-0-	-112	-0-	1354 2	4 9	N	4			36
12	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431 2	7 9	N	6			42
01	1395 N	1337	-0-	-58	-0-	1331 2	6 9	N	5			47
02	1305 N	1304	-0-	-1	-0-	1300 2	4 9	N	4			51

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
KIRK -339-		WELL #: 4		RRCID -> 191152		COMPL. DATE 07/13/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 8775 - 10716				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	94	1	1917	2	N	2	57 1	2 8	13
						2	9							
10	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	97	1	1921	2	N	14			27
						15	9							
11	2010 N	1808	-0-	-202	-0-	90	1	1712	2	N	5			32
						6	9							
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	94	1	2116	2	N	15			47
						17	9							
01	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	97	1	2054	2	N	18	50 1	2 8	13
						20	9							
*02	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	90	1	1824	2	N	12			25
						13	9							

WASSELL 771		WELL #: 7		RRCID -> 193710		COMPL. DATE 12/24/2002				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7868 - 9958				
09	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	142	1	995	2	N	6			13
						7	9							
10	1178 N	768	-0-	-410	-0-	147	1	621	2	N	-0-			13
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	142	1	1123	2	N	7			20
						8	9							
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	147	1	914	2	N	-0-			20
01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	147	1	1051	2	N	-0-			20
02	1218 N	1038	-0-	-180	-0-	137	1	888	2	N	12			32
						13	9							

DUKE 767		WELL #: 6		RRCID -> 196360		COMPL. DATE 01/16/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7642 - 8585				
09	750 N	300	-0-	-450	-0-	300	2			N	-0-			24
10	372 N	256	-0-	-116	-0-	256	2			N	-0-			24
11	270 N	11	-0-	-259	-0-	11	2			N	-0-			24
12	310 N	6	-0-	-304	-0-	6	2			N	-0-			24
01	248 N	2	-0-	-246	-0-	2	2			N	-0-			24
02	11 N	1	-0-	-10	-0-	1	2			N	-0-			24

BRADFORD 811		WELL #: 6		RRCID -> 196454		COMPL. DATE 05/02/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 9147				
09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	142	1	2609	2	N	5			53
						6	9							
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	142	1	2558	2	N	4			57
						4	9							
11	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	142	1	1808	2	N	1			58
						1	9							
12	2852 N	1958	-0-	-894	-0-	147	1	1807	2	N	4			62
						4	9							
01	2697 N	1091	-0-	-1606	-0-	139	1	949	2	N	3			65
						3	9							
02	1885 N	1131	-0-	-754	-0-	128	1	1003	2	N	-0-			65

DUKE 770		WELL #: 8		RRCID -> 196499		COMPL. DATE 05/27/2003				TOTAL DEPTH N/A PERF. 7616 - 9335				
09	990 N	830	-0-	-160	-0-	830	2			N	-0-			3
10	930 N	312	-0-	-618	-0-	312	2			N	-0-			3
11	840 N	96	-0-	-744	-0-	96	2			N	-0-			3
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			3
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			3
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			3

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
FRY 338		WELL #:		4VH		RRCID -> 198676		COMPL. DATE 08/05/2003			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8800 - 10272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1579	2	N	1			48
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	68	1	1394	2	N	4			52
11	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	67	1	1205	2	N	-0-			52
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	70	1	1230	2	N	3			55
01	1240 N	1179	-0-	-61	-0-	70	1	1106	2	N	3			58
02	1160 N	975	-0-	-185	-0-	64	1	911	2	N	-0-			58

FRY 338		WELL #:		6		RRCID -> 201580		COMPL. DATE 03/23/2004			TOTAL DEPTH 8399 PERF. 8103 - 10096			
09	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1357	1	8	9	N	7	61	1	3
10	1302 N	1205	-0-	-97	-0-	1205	2			N	-0-			3
11	1350 N	1071	-0-	-279	-0-	1063	2	8	9	N	7			10
12	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1409	2	13	9	N	12			22
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1357	2	17	9	N	15			37
*02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1098	2	3	9	N	3			40

KIRK 339		WELL #:		5		RRCID -> 204119		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8722 - 10392			
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	94	1	1353	2	N	1	39	1	3
10	1488 N	1444	-0-	-44	-0-	94	1	1344	2	N	5			8
11	1380 N	1268	-0-	-112	-0-	87	1	1175	2	N	5			13
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	96	1	1390	2	N	20			33
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	97	1	1359	2	N	11	30	1	13
*02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	90	1	1265	2	N	-0-			13

FRY 338		WELL #:		5		RRCID -> 204122		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8640 - 9942			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2015 - PLUGGED 11/16/15														

BRILLHART 819		WELL #:		4		RRCID -> 204838		COMPL. DATE 09/02/2004			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7500 - 9182			
09	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	47	1	1880	2	N	14	1	8	33
10	1085 N	51	-0-	-1034	-0-	48	1	3	9	N	3	23	1	10
11	1050 N	47	-0-	-1003	-0-	47	1			N	-0-			10
12	1085 N	48	-0-	-1037	-0-	48	1			N	-0-			10
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	1			N	-0-			10
02	58 N	45	-0-	-13	-0-	45	1			N	-0-			10

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
WILEY 718		WELL #:		3	RRCID ->	204905	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	7762	PERF.	8050 - 10682
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	94 1	2698 2	N	60	96 1		42
						66 9						
10	2914 X	2815	-0-	-99	-0-	97 1	2665 2	N	48			90
						53 9						
11	2820 X	2755	-0-	-65	-0-	94 1	2607 2	N	49	79 1		60
						54 9						
12	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	97 1	2792 2	N	56	66 1		50
						62 9						
01	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	97 1	2698 2	N	58	77 1	3 8	28
						64 9						
02	2668 N	2546	-0-	-122	-0-	90 1	2404 2	N	47			75
						52 9						

CRUISE 858		WELL #:		4	RRCID ->	205040	COMPL. DATE	02/18/2004	TOTAL DEPTH	7418	PERF.	7450 - 9167
09	386 N	386	-0-	-0-	-0-	366 2	20 9	N	18			31
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	1	31 1	1 8	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-			-0-
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2016 - PLUGGED 02/01/16												

BRILLHART 819		WELL #:		3	RRCID ->	205044	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	7413	PERF.	7507 - 9122
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	94 1	76 2	N	-0-			-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	97 1	1 9	N	1	1 8		-0-
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 1		N	-0-			-0-
12	186 N	97	-0-	-89	-0-	97 1		N	-0-			-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 1		N	-0-			-0-
*02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-			-0-

WHEAT 341		WELL #:		3H	RRCID ->	206706	COMPL. DATE	10/08/2004	TOTAL DEPTH	8359	PERF.	8650 - 10142
09	989 N	989	-0-	-0-	-0-	989 2		N	-0-			2
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1166 2	14 9	N	13			15
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1006 2	13 9	N	12			27
12	1023 N	986	-0-	-37	-0-	974 2	12 9	N	11			38
01	1178 N	974	-0-	-204	-0-	964 2	10 9	N	9			47
02	986 N	889	-0-	-97	-0-	886 2	3 9	N	3			50

HANSHU 726		WELL #:		7H	RRCID ->	206737	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	7510	PERF.	7640 - 9862
09	2790 X	2352	-0-	-438	-0-	87 1	2265 2	N	-0-			40
10	2883 X	2696	-0-	-187	-0-	97 1	2599 2	N	-0-			40
11	2760 X	2407	-0-	-353	-0-	94 1	2311 2	N	2			42
						2 9						
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	97 1	2265 2	N	-0-			42
01	2697 N	2431	-0-	-266	-0-	97 1	2334 2	N	-0-			42
*02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	90 1	2468 2	N	-0-			42

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WHEAT 341 WELL #: 2 RRCID -> 206751 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 8357 PERF. 8600 - 10517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	94 1 7 9	3352 2	N	6			38
10	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	97 1 10 9	3423 2	N	9			47
11	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	94 1 9 9	2994 2	N	8			55
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	97 1 25 9	3410 2	N	23	59 1	4 8	15
01	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	97 1 19 9	3236 2	N	17			32
*02	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	90 1 18 9	2911 2	N	16			48

WHEAT 341 WELL #: 5H RRCID -> 208915 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8760 - 10262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	21 1		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRILLHART 819 WELL #: 5H RRCID -> 208916 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7520 - 9662

09	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	94 1 44 9	3696 2	N	40	4 8		78
10	3100 X	2914	-0-	-186	-0-	94 1 23 9	2797 2	N	21	9 8		90
11	3000 X	384	-0-	-2616	-0-	78 1	306 2	N	-0-			90
12	3100 X	1584	-0-	-1516	-0-	94 1 8 9	1482 2	N	7			97
01	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	97 1 7 9	4891 2	N	6	4 8		99
*02	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	72 1 30 9	2921 2	N	27	54 1	7 8	65

CAIN 337 WELL #: 2H RRCID -> 208920 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8752 - 10552

09	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	94 1 11 9	2542 2	N	10			63
10	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	97 1 15 9	2841 2	N	14	41 1	3 8	33
11	0 W	2372	-0-	2372	2372	93 1 22 9	2257 2	N	20			53
12	0 W	2113	-0-	2113	4485	83 1 19 9	2011 2	N	17			70
01	0 W	3044	-0-	3044	7529	97 1 30 9	2917 2	N	27			97
*02	2900 N	2291	-0-	-609	6920	87 1 12 9	2192 2	N	11	65 1		43

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
WHEAT 341		WELL #: 4 H		RRCID -> 208927		COMPL. DATE 02/22/2005				TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8430 - 10292				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	94 1	31 9	2570 2	N		28			38
10	3100 N	3379	-0-	279	279	97 1	41 9	3241 2	N		37	48 1		27
11	2460 N	1982	-0-	-478	-0-	94 1	12 9	1876 2	N		11			38
12	2790 N	2505	-0-	-285	-0-	97 1	50 9	2358 2	N		45	48 1		35
01	3100 X	2884	-0-	-216	-0-	96 1	64 9	2724 2	N		58	90 1		3
02	2900 X	2392	-0-	-508	-0-	90 1	47 9	2255 2	N		43			46

MALONE 365		WELL #: 1H		RRCID -> 209521		COMPL. DATE 05/20/2005				TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8483 - 9862				
09	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	47 1	48 9	1204 2	N		44	77 1		5
10	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	47 1	39 9	1207 2	N		35			40
11	1320 N	1164	-0-	-156	-0-	45 1	28 9	1091 2	N		25			65
12	1333 N	1140	-0-	-193	-0-	48 1	21 9	1071 2	N		19	4 8		80
01	1302 N	968	-0-	-334	-0-	47 1	15 9	906 2	N		14			94
02	1131 N	998	-0-	-133	-0-	44 1	12 9	942 2	N		11	65 1		40

SUESS 816		WELL #: 5H		RRCID -> 210552		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7670 - 9242				
09	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	94 1	84 9	4062 2	N		76	84 1	1 8	65
10	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	97 1	69 9	4144 2	N		63	3 8		125
11	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	94 1	17 9	3549 2	N		15	80 1		60
12	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	97 1	39 9	3758 2	N		35			95
01	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	97 1	20 9	2932 2	N		18	71 1	2 8	40
02	2436 X	2159	-0-	-277	-0-	81 1	2 9	2076 2	N		2			42

BRILLHART 820		WELL #: 4H		RRCID -> 210553		COMPL. DATE 06/30/2005				TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7368 - 9447				
09	930 N	28	-0-	-902	-0-	3 1		25 2	N		-0-			82
10	992 N	102	-0-	-890	-0-	3 1	75 9	24 2	N		68			150
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	78 1	80 9	594 2	N		73	114 1		109
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	22 1	3 9	53 2	N		3			112
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N		1	92 1	1 8	20
02	725 N	50	-0-	-675	-0-	47 1		3 2	N		-0-			20

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CROSS 817 WELL #: 3 H RRCID -> 210559 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7507 - 9302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4170 X	3949	-0-	-221	-0-	94	1	3796	2	N	54	55 1	1 8 54
						59	9						
10	4309 X	3374	-0-	-935	-0-	97	1	3252	2	N	23		77
						25	9						
11	4050 X	3166	-0-	-884	-0-	87	1	3065	2	N	13		90
						14	9						
12	4030 X	3084	-0-	-946	-0-	97	1	2981	2	N	5		95
						6	9						
01	4030 X	3739	-0-	-291	-0-	97	1	3567	2	N	68	68 1	1 8 94
						75	9						
*02	3770 X	3633	-0-	-137	-0-	81	1	3512	2	N	36	71 1	2 8 57
						40	9						

ROLAND WHEAT 342 WELL #: 4 H RRCID -> 211783 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 8388 - 10670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	10 1	1 8 -0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CASE 516 WELL #: 1H RRCID -> 211825 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8339 - 10287

09	2520 N	2512	-0-	-8	-0-	94	1	2412	2	N	5		32
						6	9						
10	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	97	1	2536	2	N	14		46
						15	9						
11	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	94	1	2454	2	N	7		53
						8	9						
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	93	1	2383	2	N	7		60
						8	9						
01	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	97	1	2587	2	N	15		75
						17	9						
02	2465 N	2395	-0-	-70	-0-	90	1	2303	2	N	2		77
						2	9						

CROSS 817 WELL #: 4H RRCID -> 212076 COMPL. DATE 09/26/2005 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7487 - 10052

09	1140 N	1119	-0-	-21	-0-	94	1	1015	2	N	9	47 1	40
						10	9						
10	1178 N	1066	-0-	-112	-0-	97	1	961	2	N	7		47
						8	9						
11	1110 N	1007	-0-	-103	-0-	94	1	884	2	N	26		73
						29	9						
12	1147 N	952	-0-	-195	-0-	90	1	858	2	N	4		77
						4	9						
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	97	1	1301	2	N	32	1 8	108
						35	9						
*02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1304	2	N	28	63 1	5 8 68
						31	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
SCHULTZ 717			WELL #: 4H		RRCID -> 212723		COMPL. DATE 10/04/2005			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 7853 - 10362		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250 N	2194	-0-	-56	-0-	94 1	2044 2	N	51	76 1	3 8	42
10	2139 N	1893	-0-	-246	-0-	56 9	1749 2	N	43			85
11	2160 N	2108	-0-	-52	-0-	97 1	1942 2	N	65	85 1		65
12	2263 N	2204	-0-	-59	-0-	47 9	2044 2	N	57	83 1	6 8	33
01	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	94 1	1921 2	N	55			88
02	2030 N	1805	-0-	-225	-0-	72 9	1658 2	N	52	83 1		57
						97 1						
						61 9						
						90 1						
						57 9						
BRILLHART 820			WELL #: 5H		RRCID -> 212724		COMPL. DATE 10/17/2005			TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7411 - 9242		
09	930 N	344	-0-	-586	-0-	35 1	278 2	N	28	1 8		85
10	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	31 9		N	-0-			85
11	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	87 1	823 2	N	84	70 1		99
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	92 9	805 2	N	45	84 1		60
01	858 N	858	-0-	-0-	-0-	97 1	702 2	N	54			114
02	957 N	847	-0-	-110	-0-	50 9	703 2	N	49	78 1		85
						97 1						
						59 9						
						90 1						
						54 9						
SUESS 816			WELL #: 6H		RRCID -> 212725		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7545 - 9287		
09	540 N	51	-0-	-489	-0-	1 1	25 2	N	23	62 1	1 8	48
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-	25 9		N	-0-			48
11	210 N	14	-0-	-196	-0-	14 1		N	-0-			48
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141 1	3 2	N	-0-			48
01	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218 1		N	-0-			48
*02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70 1		N	-0-			48
CAIN 337			WELL #: 4H		RRCID -> 212726		COMPL. DATE 10/11/2005			TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8542 - 10547		
09	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	89 1	2812 2	N	-0-			6
10	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	97 1	3027 2	N	-0-			6
11	0 W	2881	-0-	2881	2881	91 1	2790 2	N	-0-			6
12	0 W	2563	-0-	2563	5444	79 1	2480 2	N	4			10
01	0 W	3212	-0-	3212	8656	4 9	3113 2	N	3			13
*02	11259 X	2603	-0-	-8656	-0-	96 1	2520 2	N	-0-			13
						3 9						
						83 1						
WHEAT, JAMES ROLAND "A" 276			WELL #: 3H		RRCID -> 214051		COMPL. DATE 11/21/2005			TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8702 - 9542		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. ROLAND WHEAT 342		//CONT.// 53869 270 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 5H		RRCID -> 214231		COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 8189		PERF. 8493 - 10571			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	690 N	651	-0-	-39	-0-	91	1	519	2	N	37	91 1	1 8	10
10	744 N	659	-0-	-85	-0-	41	9	523	2	N	35			45
11	721 N	721	-0-	-0-	-0-	97	1	616	2	N	10			55
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	39	9	664	2	N	22			77
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	94	1	732	2	N	28	77 1		28
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	11	9	748	2	N	29			57
						24	9							
						97	1							
						31	9							
						90	1							
						32	9							
CROSS 817				WELL #: 6H		RRCID -> 214236		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 7415		PERF. 7690 - 9581	
09	2760 N	2338	-0-	-422	-0-	86	1	2229	2	N	21			73
10	2852 N	2704	-0-	-148	-0-	23	9	2594	2	N	12			85
11	3000 N	3108	-0-	108	108	97	1	2989	2	N	23			108
12	2757 N	2649	-0-	-108	-0-	13	9	2534	2	N	16	63 1	6 8	55
01	2697 N	1342	-0-	-1355	-0-	94	1	1248	2	N	7			62
02	2842 X	2241	-0-	-601	-0-	25	9	2157	2	N	-0-			62
						86	1							
						8	9							
						84	1							
SUESS 816				WELL #: 7H		RRCID -> 214676		COMPL. DATE 02/08/2006			TOTAL DEPTH 7370		PERF. 7597 - 9151	
09	270 N	234	-0-	-36	-0-	22	1	190	2	N	20			57
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	22	9			N	16	52 1	3 8	18
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			18
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
BRILLHART 820				WELL #: 6H		RRCID -> 216740		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 7331		PERF. 7412 - 9481	
09	1380 N	1269	-0-	-111	-0-	94	1	1163	2	N	11	1 8		52
10	1426 N	1273	-0-	-153	-0-	12	9	1155	2	N	19	3 8		68
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	97	1	1309	2	N	37			105
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	21	9	1305	2	N	31	71 1		65
01	1271 N	1163	-0-	-108	-0-	90	1	1039	2	N	29	2 8		92
*02	1392 N	1069	-0-	-323	-0-	41	9	946	2	N	30	3 8		119
						97	1							
						34	9							
						92	1							
						32	9							
						90	1							
						33	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162										
BRILLHART 818			WELL #: 6H		RRCID -> 217272		COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7571 - 10181			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2610 N	2429	-0-	-181	-0-	92	1	2333	2	N	4		47
10	2635 N	2561	-0-	-74	-0-	97	1	2461	2	N	3	3 8	47
11	2550 N	2385	-0-	-165	-0-	94	1	2285	2	N	5		52
12	2511 N	2416	-0-	-95	-0-	97	1	2318	2	N	1		53
01	2573 N	2397	-0-	-176	-0-	97	1	2296	2	N	4		57
*02	2320 N	2108	-0-	-212	-0-	83	1	2017	2	N	7	2 8	62

SCHULTZ 696			WELL #: 5H		RRCID -> 218771		COMPL. DATE 04/29/2006			TOTAL DEPTH 7709 PERF. 7806 - 9415			
09	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	94	1	1051	2	N	94	64 1	107
10	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	97	1	1113	2	N	89	149 1	47
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	93	1	1093	2	N	55	57 1	45
12	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	97	1	1088	2	N	80	86 1	34
01	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	97	1	1023	2	N	68	60 1	42
02	1218 N	1203	-0-	-15	-0-	90	1	1036	2	N	70	77 1	35

WIEDERSTEIN 527			WELL #: 1H		RRCID -> 219356		COMPL. DATE 05/31/2006			TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8161 - 10007			
09	2460 N	2376	-0-	-84	-0-	94	1	2243	2	N	35		78
10	2480 N	2453	-0-	-27	-0-	97	1	2309	2	N	43	109 1	12
11	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	92	1	2101	2	N	36		48
12	2449 N	2440	-0-	-9	-0-	97	1	2304	2	N	35		83
01	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	97	1	2227	2	N	48	94 1	37
02	2146 N	2138	-0-	-8	-0-	90	1	2017	2	N	28		65

WEIDNER 798			WELL #: 3H		RRCID -> 219432		COMPL. DATE 06/20/2006			TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8045 - 9956			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	23 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHUTTERLY 954 WELL #: 2H RRCID -> 220831 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 8123 - 9202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	94	1	2160	2	N	39	71	1		15
						43	9								
10	2325 N	2293	-0-	-32	-0-	95	1	2163	2	N	32				47
						35	9								
11	2190 N	2093	-0-	-97	-0-	90	1	1977	2	N	24				71
						26	9								
12	2387 N	2145	-0-	-242	-0-	90	1	2023	2	N	29	87	1		13
						32	9								
01	2294 N	2121	-0-	-173	-0-	97	1	1981	2	N	39				52
						43	9								
*02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	90	1	1963	2	N	33				85
						36	9								

CRUISE 858 WELL #: 5H RRCID -> 224316 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 7702 - 8944

*03	606 N	606	-0-	-0-	-0-	97	1	509	2	N	-0-				-0-
*04	825 N	825	-0-	-0-	-0-	94	1	731	2	N	-0-				-0-
*05	820 N	820	-0-	-0-	-0-	97	1	723	2	N	-0-				-0-
*06	600 N	454	-0-	-146	-0-	94	1	360	2	N	-0-				-0-
*07	963 N	963	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	-0-				-0-
*08	806 N	238	-0-	-568	-0-	97	1	141	2	N	-0-				-0-
*09	450 N	350	-0-	-100	-0-	69	1	281	2	N	-0-				-0-
*10	961 N	34	-0-	-927	-0-	31	2	3	9	N	3	3	8		-0-
*11	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-				-0-
*12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-				-0-
*01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016 - PLUGGED 02/05/16

SHUTTERLY 954 WELL #: 3H RRCID -> 225346 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7569 PERF. 7904 - 9422

09	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	1167	2	N	17	43	1		43
						19	9								
10	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	97	1	1137	2	N	12				55
						13	9								
11	1410 N	1291	-0-	-119	-0-	94	1	1175	2	N	20				75
						22	9								
12	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	97	1	1063	2	N	20	5	8		90
						22	9								
01	1240 N	1027	-0-	-213	-0-	97	1	926	2	N	4				94
						4	9								
02	1247 N	854	-0-	-393	-0-	88	1	759	2	N	6	58	1		42
						7	9								

HAINES, GRACE 420 WELL #: 4H RRCID -> 227794 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8479 - 9746

09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	94	1	2564	2	N	1				80
						1	9								
10	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	97	1	2761	2	N	4				84
						4	9								
11	0 W	2340	-0-	2340	2340	94	1	2246	2	N	-0-				84
12	0 W	2254	-0-	2254	4594	94	1	2160	2	N	-0-				84
01	0 W	2199	-0-	2199	6793	97	1	2102	2	N	-0-	54	1		30
*02	2900 N	2088	-0-	-812	5981	87	1	2001	2	N	-0-				30

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CRUISE 'A' 856 WELL #: 4H RRCID -> 228810 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7560 - 9362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	52	-0-	-428	-0-	7 1	45 2		N	-0-			37
10	589 N	390	-0-	-199	-0-	27 1	363 2		N	-0-			37
11	509 N	509	-0-	-0-	-0-	19 1	490 2		N	-0-			37
12	62 N	6	-0-	-56	-0-	6 2			N	-0-			37
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			37
02	493 N	-0-	-0-	-493	-0-				N	-0-			37

KING 729 WELL #: 5H RRCID -> 229521 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7680 - 9592

09	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	94 1	4074 2		N	94	59 1	1 8	84
						103 9							
10	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	97 1	4364 2		N	97	101 1	3 8	77
						107 9							
11	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	94 1	4544 2		N	145	66 1		156
						160 9							
12	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	97 1	4738 2		N	127	241 1	7 8	35
						140 9							
01	4969 X	4969	-0-	-0-	-0-	97 1	4739 2		N	121	109 1	11 8	36
						133 9							
*02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	90 1	4521 2		N	108	76 1	2 8	66
						119 9							

HAINES, GRACE 420 WELL #: 5H RRCID -> 229981 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8140 - 9962

09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	3732 2	1 9		N	1			80
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4173 2	8 9		N	7	70 1		17
11	0 W	3711	-0-	3711	3711	3702 2	9 9		N	8			25
12	0 W	3104	-0-	3104	6815	3093 2	11 9		N	10			35
01	0 W	3295	-0-	3295	10110	3283 2	12 9		N	11	38 1		8
*02	12832 X	2722	-0-	-10110	-0-	2714 2	8 9		N	7			15

KING 729 WELL #: 6H RRCID -> 230834 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7616 - 9397

09	108 N	108	-0-	-0-	-0-	19 1	89 2		N	-0-			54
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	1	46 1	1 8	8
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-			8
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			8

HAINES, GRACE 420 WELL #: 6H RRCID -> 230928 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 9840 - 10342

09	1320 N	1017	-0-	-303	-0-	94 1	923 2		N	-0-			62
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97 1	960 2		N	2			64
						2 9							
11	0 W	1310	-0-	1310	1310	94 1	1209 2		N	6			70
						7 9							
12	0 W	1973	-0-	1973	3283	97 1	1876 2		N	-0-			70
01	0 W	2376	-0-	2376	5659	97 1	2275 2		N	4	49 1		25
						4 9							
*02	2900 N	2045	-0-	-855	4804	90 1	1954 2		N	1			26
						1 9							

CRUISE 'E' 768 WELL #: 7H RRCID -> 231407 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7480 - 9782

09	210 N	50	-0-	-160	-0-	19 1	31 2		N	-0-			15
10	217 N	69	-0-	-148	-0-	16 1	53 2		N	-0-			15
11	210 N	177	-0-	-33	-0-	94 1	83 2		N	-0-			15
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			15
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-			15

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
CRUISE E 768		WELL #: 8H		RRCID -> 235069		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 7392		PERF. 7490 - 10405		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	4260 X	3936	-0-	-324	-0-		94 1	3816 2	N	24	1 8	83
							26 9					
10	4402 X	4152	-0-	-250	-0-		97 1	4033 2	N	20	3 8	100
							22 9					
11	4260 X	4084	-0-	-176	-0-		94 1	3953 2	N	34	80 1	54
							37 9					
12	4247 X	4134	-0-	-113	-0-		97 1	3997 2	N	36		90
							40 9					
01	4247 X	4073	-0-	-174	-0-		97 1	3921 2	N	50	66 1	2 8
							55 9					
*02	3944 X	3601	-0-	-343	-0-		90 1	3494 2	N	15	5 8	82
							17 9					

CRUISE 'A' 856		WELL #: 5H		RRCID -> 236359		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 7292		PERF. 7600 - 10592		
09	1740 N	477	-0-	-1263	-0-		36 1	440 2	N	1	1 8	52
							1 9					
10	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		52
11	1020 N	6	-0-	-1014	-0-		6 1		N	-0-		52
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		52
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		52

KIRK 339		WELL #: 6H		RRCID -> 237582		COMPL. DATE 05/05/2008		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8950 - 12255		
09	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		94 1	3510 2	N	18		73
							20 9					
10	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-		96 1	3527 2	N	7	39 1	3 8
							8 9					
11	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-		93 1	3246 2	N	17		55
							19 9					
12	3974 X	3974	-0-	-0-	-0-		97 1	3847 2	N	27	55 1	27
							30 9					
01	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-		97 1	3575 2	N	28		55
							31 9					
*02	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-		90 1	3232 2	N	24	1 8	78
							26 9					

CRUISE 'E' 768		WELL #: 9H		RRCID -> 238378		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 7451		PERF. 7500 - 9900		
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-		22 1	87 2	N	1		60
							1 9					
10	113 N	113	-0-	-0-	-0-		22 1	91 2	N	-0-		60
11	90 N	69	-0-	-21	-0-		9 1	60 2	N	-0-		60
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	7	7 8	60
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		60
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-		60

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
H & L OPERATING CO., LLC				339787								
HANSHU				WELL #: 1	RRCID -> 056390	COMPL. DATE	09/09/1973	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7454 -	7541
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	150 N	105	-0-	-45	-0-	10	1	95	2	N	-0-	29
10	129 N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	N	14	43
						15	9					
11	167 N	167	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	7	50
						8	9					
12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	N	3	53
						3	9					
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	N	4	57
						4	9					
02	174 N	118	-0-	-56	-0-	10	1	105	2	N	3	60
						3	9					

HANSHU				WELL #: 2815	RRCID -> 144649	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7476 -	7546
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	10	1	915	2	N	-0-	-0-
10	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	10	1	1044	2	N	-0-	-0-
11	990 N	913	-0-	-77	-0-	10	1	903	2	N	-0-	-0-
12	961 N	706	-0-	-255	-0-	10	1	696	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	635	-0-	-419	-0-	10	1	625	2	N	-0-	-0-
02	870 N	844	-0-	-26	-0-	10	1	834	2	N	-0-	-0-

H-S EXPLORATION				341469	RRCID -> 174582	COMPL. DATE	09/01/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7388 -	7450
LENA MAE				WELL #: 1819								
09	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-	-0-
10	DELQ PR	92	-0-	92	92	92	2			N	-0-	-0-
11	DELQ PR	101	-0-	101	193	101	2			N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT	-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	193					N	NO RPT	-0-

HANSHU PRODUCTION COMPANY				355300	RRCID -> 145307	COMPL. DATE	12/10/1992	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7512 -	7522
HANSHU, CARL				WELL #: 2859								
09	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-	90
10	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-	90
11	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-	90
12	649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-	90
01	651 N	630	-0-	-21	-0-	630	2			N	-0-	90
02	609 N	608	-0-	-1	-0-	608	2			N	-0-	90

HANSHU, CARL				WELL #: 3859	RRCID -> 145308	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	7780	PERF.	7486 -	7500
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	2			N	-0-	101
10	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-	101
11	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-	101
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-	101
01	1302 N	1241	-0-	-61	-0-	1241	2			N	-0-	101
02	1218 N	1197	-0-	-21	-0-	1197	2			N	-0-	101

HOME PETROLEUM CORP.				396852	RRCID -> 223179	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11420	PERF.	8233 -	8264
ELISE 286				WELL #: 1 A								
09	135 N	135	-0-	-0-	-0-	81	2	54	9	N	49	135
10	186 N	117	-0-	-69	-0-	85	2	32	9	N	29	12
11	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-	12
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			N	-0-	12
01	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-	12
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-	12

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				441132								
SPARMAN				WELL #: 1		RRCID -> 068463		COMPL. DATE 09/23/1976		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7904 - 7958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	78	1	573	2	N	-0-	161
10	806 N	677	-0-	-129 B	-0-	677	2			N	-0-	161
11	0 W	657	-0-	657 B	657	78	1	579	2	N	-0-	161
12	0 W	687	-0-	687 B	1344	82	1	605	2	N	-0-	161
01	0 W	251	-0-	251	1595	30	1	221	2	N	-0-	161
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	957					N	NO RPT	161

ROYER 460				WELL #: 1		RRCID -> 073506		COMPL. DATE 09/16/1977		TOTAL DEPTH 8117 PERF. 7906 - 7997		
09	563 N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-	25
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	66	1	487	2	N	-0-	25
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	62	1	454	2	N	-0-	25
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	62	1	458	2	N	-0-	25
01	558 N	337	-0-	-221	-0-	40	1	297	2	N	-0-	25
02	493 N	NO RPT	-0-	-493	-0-					N	NO RPT	25

EPPS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 074527		COMPL. DATE 10/10/1977		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7934 - 8005		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	24
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2015 - PLUGGED 12/21/15												

SPARMAN				WELL #: 2		RRCID -> 086037		COMPL. DATE 12/17/1979		TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7953 - 7993		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16												

EPPS				WELL #: 2		RRCID -> 087240		COMPL. DATE 02/01/1980		TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7849 - 7935		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2015 - PLUGGED 12/11/15												

ROYER				WELL #: 2		RRCID -> 088340		COMPL. DATE 02/11/1980		TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7909 - 7976		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7					N	-0-	70
10	14B2 EXT	2	-0-	2	9	2	2			N	-0-	70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	70
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	-0-	70
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9					N	53	123
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	9					N	NO RPT	123

WATERS, SAM				WELL #: 2		RRCID -> 127527		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7906 - 7996		
09	607 N	607	-0-	-0-	-0-	72	1	535	2	N	-0-	86
10	609 N	609	-0-	-0-	-0-	73	1	536	2	N	-0-	86
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	69	1	509	2	N	-0-	86
12	595 N	595	-0-	-0-	-0-	71	1	524	2	N	-0-	86
01	620 N	220	-0-	-400	-0-	26	1	194	2	N	-0-	86
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT	86

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
EPPS		WELL #: 3		RRCID -> 142656		COMPL. DATE 09/18/1992		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8009 - 8068				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	491 N	491	-0-	-0-	-0-	59 1	432 2	N	-0-					7
10	682 N	359	-0-	-323	-0-	43 1	316 2	N	-0-					7
11	193 N	193	-0-	-0-	-0-	23 1	170 2	N	-0-					7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-					7
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	-0-			N	NO RPT					7

SPARMAN		WELL #: 3		RRCID -> 143154		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 8180		PERF. 7928 - 7965				
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	123 1	902 2	N	-0-					19
10	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	127 1	934 2	N	-0-					19
11	565 N	565	-0-	-0-	-0-	67 1	498 2	N	-0-					19
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	146 1	1067 2	N	-0-					19
01	1054 N	1047	-0-	-7	-0-	126 1	921 2	N	-0-					19
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT					19

ROYER		WELL #: 3		RRCID -> 143229		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7929 - 7959				
09	424 N	424	-0-	-0-	-0-	51 1	373 2	N	-0-					8
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	52 1	382 2	N	-0-					8
11	432 N	432	-0-	-0-	-0-	52 1	380 2	N	-0-					8
12	445 N	445	-0-	-0-	-0-	53 1	392 2	N	-0-					8
01	434 N	167	-0-	-267	-0-	20 1	147 2	N	-0-					8
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-			N	NO RPT					8

SPARMAN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144059		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7980 - 8010				
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	21 1	327 2	N	-0-					-0-
10	434 N	323	-0-	-111	-0-	323 2		N	-0-					-0-
11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	19 1	301 2	N	-0-					-0-
12	318 N	318	-0-	-0-	-0-	19 1	299 2	N	-0-					-0-
01	310 N	112	-0-	-198	-0-	7 1	105 2	N	-0-					-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-			N	NO RPT					-0-

ROYER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144063		COMPL. DATE 01/17/1993		TOTAL DEPTH 8130		PERF. 7916 - 7945				
09	134 N	134	-0-	-0-	-0-	8 1	126 2	N	-0-					-0-
10	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 2		N	-0-					-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	29 2	N	-0-					-0-
12	53 N	53	-0-	-0-	-0-	3 1	50 2	N	-0-					-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	4 1	70 2	N	-0-					-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT					-0-

EPPS		WELL #: 4		RRCID -> 144644		COMPL. DATE 01/28/1993		TOTAL DEPTH 8240		PERF. 8000 - 8060				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					7

DON		WELL #: 1051		RRCID -> 155074		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 8212		PERF. N/A				
09	113 N	113	-0-	-0-	-0-	13 1	100 2	N	-0-					297
10	124 N	104	-0-	-20	-0-	12 1	92 2	N	-0-					297
11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	12 1	91 2	N	-0-					297
12	124 N	97	-0-	-27	-0-	12 1	85 2	N	-0-					297
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	11 1	83 2	N	-0-					297
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT					297

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
WATERS 328		WELL #: 1		RRCID -> 206525		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH 8090		PERF. 8195 - 9475				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	232	-0-	232	1464	21	1	211	2	N	-0-			137
10	1702 X	238	-0-	-1464	-0-	238	2			N	-0-			137
11	226 N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	2	N	-0-			137
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	20	1	208	2	N	-0-			137
01	248 N	238	-0-	-10	-0-	21	1	217	2	N	-0-			137
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-					N	NO RPT			137

WATERS 329		WELL #: 1		RRCID -> 209913		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 8028 - 8094				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60

WATERS 328		WELL #: 2		RRCID -> 209920		COMPL. DATE 05/20/2005		TOTAL DEPTH 8210		PERF. 8022 - 8090				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			50

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 5		RRCID -> 214280		COMPL. DATE 08/30/2005		TOTAL DEPTH 7602		PERF. 8130 - 9445				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			83
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83

SCHULTZ BROTHERS E		WELL #: 6H		RRCID -> 216744		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 7533		PERF. 7707 - 10900				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			288
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43			331
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			331
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			331

SCHULTZ BROTHERS A		WELL #: 3H		RRCID -> 217381		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 7734		PERF. 8055 - 9772				
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			653
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			653
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			653
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			653
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			653
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			653

SCHULTZ, WILLIAM		WELL #: 3		RRCID -> 220835		COMPL. DATE 04/07/2006		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 8073 - 9914				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			135

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
KELLN		WELL #:		1 H		RRCID -> 224318		COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8767 - 9989			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	185	1	2462	2	N	5		242	
10	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2367	2		8	9	7		249	
11	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	159	1	2110	2	N	-0-		249	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	168	1	2237	2	N	12		261	
01	2387 N	2370	-0-	-17	-0-	165	1	2196	2	N	8		269	
02	2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-		9			N	NO RPT		269	

WATERS, SAM		WELL #:		3		RRCID -> 224890		COMPL. DATE 09/21/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8383 - 9502			
09	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	204	1	1495	2	N	-0-		92	
10	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	210	1	1540	2	N	-0-		92	
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	199	1	1457	2	N	-0-		92	
12	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	220	1	1611	2	N	-0-		92	
01	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	209	1	1536	2	N	129		221	
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-		142			N	NO RPT		221	

TYSON, D. R.		WELL #:		2623H		RRCID -> 226230		COMPL. DATE 10/02/2006			TOTAL DEPTH 7736 PERF. 7954 - 10427			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		152	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		152	

SPARMAN		WELL #:		5		RRCID -> 226561		COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8458 - 9442			
09	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	226	1	1655	2	N	-0-		6	
10	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	224	1	1647	2	N	-0-		6	
11	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	226	1	1661	2	N	-0-		6	
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	253	1	1861	2	N	-0-		6	
01	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	247	1	1817	2	N	142		148	
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-		156			N	NO RPT		148	

WILLIAM SCHULTZ		WELL #:		4H		RRCID -> 226793		COMPL. DATE 12/02/2006			TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7996 - 9998			
09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	96	1	1137	2	N	-0-		1782	
10	1333 N	1243	-0-	-90	-0-	93	1	1150	2	N	-0-		1782	
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-		1782	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1782	
01	1240 N	1144	-0-	-96	-0-	1138	2	6	9	N	5		1787	
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT		1787	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
JAY D. BARTON ET AL B		WELL #: 3H		RRCID -> 226808		COMPL. DATE 07/12/2006			TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8066 - 9997			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	730 N	730	-0-	-0-	-0-	51 1	610 2	N	63	182 1	1463	
10	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	69 9	894 2	N	167		1630	
11	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	72 1	928 2	N	108		1738	
12	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	184 9	1025 2	N	130		1868	
01	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	56 1	1159 2	N	109	190 1	1787	
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	-0-	119 9		N	NO RPT		1787	
						52 1						
						143 9						
						76 1						
						120 9						

EPPS		WELL #: 5		RRCID -> 227140		COMPL. DATE 11/30/2006			TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8441 - 10980			
09	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	410 1	3008 2	N	-0-		117	
10	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	475 1	3476 2	N	-0-		117	
11	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	541 1	3968 2	N	-0-		117	
12	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	709 1	5194 2	N	-0-		117	
01	3937 X	2493	-0-	-1444	-0-	419 1	2074 2	N	-0-		117	
02	4350 X	NO RPT	-0-	-4350	-0-			N	NO RPT		117	

ROYER		WELL #: 6		RRCID -> 227392		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8422 - 9457			
09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	201 1	1474 2	N	-0-		169	
10	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	197 1	1444 2	N	-0-		169	
11	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	203 1	1493 2	N	-0-		169	
12	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	199 1	1464 2	N	-0-		169	
01	1643 N	1286	-0-	-357	-0-	154 1	1132 2	N	-0-		169	
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N	NO RPT		169	

SPARMAN		WELL #: 6		RRCID -> 227445		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 7972 PERF. 8615 - 9544			
09	118 N	118	-0-	-0-	-0-	14 1	104 2	N	-0-		23	
10	82 N	82	-0-	-0-	-0-	10 1	72 2	N	-0-		23	
11	76 N	76	-0-	-0-	-0-	9 1	67 2	N	-0-		23	
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	10 1	74 2	N	-0-		23	
01	93 N	27	-0-	-66	-0-	3 1	24 2	N	-0-		23	
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-			N	NO RPT		23	

GEX, MRS. LUTIE W.		WELL #: 6		RRCID -> 228744		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 7572 PERF. 7891 - 10610			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		387	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		387	

ROYER		WELL #: 5		RRCID -> 229388		COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8466 - 9502			
09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	498 1	3649 2	N	-0-		160	
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	455 1	3344 2	N	-0-		160	
11	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	441 1	3240 2	N	-0-		160	
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	411 1	3018 2	N	-0-		160	
01	4278 X	2789	-0-	-1489	-0-	335 1	2454 2	N	-0-		160	
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-			N	NO RPT		160	

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
EPPS WELL #: 6 RRCID -> 229801 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 7989 PERF. 8454 - 10536

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	195	1	1431	2	N	-0-		170
10	1891 N	1632	-0-	-259	-0-	196	1	1436	2	N	-0-		170
11	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	229	1	1684	2	N	-0-		170
12	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	267	1	1960	2	N	-0-		170
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	257	1	1889	2	N	-0-		170
02	1856 N	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		170

BREEN WELL #: 3793H RRCID -> 229977 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 8142 - 11690

09	8040 X	4365	-0-	-3675	-0-	4329	2	36	9	N	33		542
10	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	707	1	8131	2	N	15		557
						17	9						
11	6660 X	6433	-0-	-227	-0-	513	1	5900	2	N	18		575
						20	9						
12	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	352	1	4049	2	N	13		588
						14	9						
01	8866 X	4023	-0-	-4843	-0-	321	1	3694	2	N	7		595
						8	9						
02	8294 X	NO RPT	-0-	-8294	-0-					N	NO RPT		595

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 8H RRCID -> 230877 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8224 - 11300

09	2640 X	2582	-0-	-58	-0-	201	1	2378	2	N	3		139
						3	9						
10	2728 X	1802	-0-	-926	-0-	135	1	1667	2	N	-0-		139
11	2520 X	2272	-0-	-248	-0-	131	1	2141	2	N	-0-		139
12	1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	97	1	1871	2	N	-0-		139
01	2666 X	2440	-0-	-226	-0-	152	1	2288	2	N	-0-		139
02	2494 X	NO RPT	-0-	-2494	-0-					N	NO RPT		139

WILSON UNIT "B" WELL #: 4890H RRCID -> 230969 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 8106 - 11512

09	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	70	1	935	2	N	-0-		298
10	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2157	2	2	9	N	2		300
11	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2054	2	N	-0-		300
12	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	77	1	2138	2	N	-0-		300
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2149	2	N	5		305
						6	9						
02	2059 N	NO RPT	-0-	-2059	-0-					N	NO RPT		305

HAUSLER, LORAIN G. WELL #: 5366H RRCID -> 232185 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8510 - 12086

09	2700 X	2654	-0-	-46	-0-	186	1	2468	2	N	-0-		275
10	4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2			N	-0-		275
11	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	173	1	4757	2	N	-0-		275
12	5164 X	5164	-0-	-0-	-0-	2397	1	2758	2	N	8		283
						9	9						
01	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	176	1	4838	2	N	15		298
						17	9						
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					N	NO RPT		298

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
BALLENTINE WELL #: 4794H RRCID -> 232945 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7613 PERF. 8193 - 11774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2940 X	1816	-0-	-1124	-0-	1770	2	46 9	N	42	188 1		314
10	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	313	1	3597 2	N	48			362
						53	9						
11	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	266	1	3059 2	N	110			472
						121	9						
12	3038 X	2765	-0-	-273	-0-	217	1	2504 2	N	40	189 1		323
						44	9						
01	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	273	1	3151 2	N	42			365
						46	9						
02	2842 X	NO RPT	-0-	-2842	-0-				N	NO RPT			365

BORN, VICTOR WELL #: 5806H RRCID -> 233278 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7892 - 11790

09	2370 X	2036	-0-	-334	-0-	143	1	1890 2	N	3			95
						3	9						
10	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3737	2	9 9	N	8			103
11	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	99	1	2723 2	N	20			123
						22	9						
12	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	85	1	2350 2	N	-0-			123
01	3751 X	2620	-0-	-1131	-0-	91	1	2518 2	N	10			133
						11	9						
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-				N	NO RPT			133

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 9H RRCID -> 233290 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 7844 - 9625

09	2400 X	530	-0-	-1870	-0-	41	1	489 2	N	-0-			380
10	2325 X	3	-0-	-2322	-0-	3	2		N	-0-			380
11	2250 X	2	-0-	-2248	-0-	2	2		N	-0-			380
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			380
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				N	-0-			380
02	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-				N	NO RPT			380

PRICE, WILLIS D. WELL #: 20H RRCID -> 233498 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8468 - 10942

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			29
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/11/2013 - PLUGGED 09/11/13

REBA N MILLER WELL #: 5H RRCID -> 234027 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8229 - 11670

09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			1092
10	1085 N	1	-0-	-1084	-0-	1	2		N	-0-			1092
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			1092
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-			1092
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	132	1	1975 2	N	107			1199
						118	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			1199

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
SCHULTZ "G"		WELL #: 3628H		RRCID -> 235479		COMPL. DATE 02/01/2008			TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8231 - 11950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	146 1	1731 2	N	60	187 1		601
10	2294 N	1955	-0-	-339	-0-	66 9	1691 2	N	115			716
11	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	127 9	1490 2	N	96	189 1		623
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	90 1	963 2	N	102			725
01	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	106 9	1608 2	N	133	187 1		671
02	1624 N	NO RPT	-0-	-1624	-0-	49 1		N	NO RPT			671
						112 9						
						107 1						
						146 9						

PIPER		WELL #: 1690H		RRCID -> 235632		COMPL. DATE 01/30/2008			TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8364 - 11710			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			113
10	527 N	506	-0-	-21	-0-	506 2		N	-0-			113
11	457 N	457	-0-	-0-	-0-	16 1	441 2	N	-0-			113
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	18 1	511 2	N	-0-			113
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	19 1	517 2	N	-0-			113
02	435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-			N	NO RPT			113

LUTIE W GEX "B"		WELL #: 6962H		RRCID -> 237652		COMPL. DATE 03/26/2008			TOTAL DEPTH 7433 PERF. 7910 - 11471			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			34

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 7887H		RRCID -> 239303		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 7546 PERF. 8007 - 11550			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			318
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			318

PARKER, HARRY		WELL #: 3712H		RRCID -> 240876		COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 7740 PERF. 8252 - 11736			
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	13 1	210 2	N	-0-	192 1		683
10	214 N	214	-0-	-0-	-0-	12 1	202 2	N	-0-			683
11	89 N	89	-0-	-0-	-0-	5 1	84 2	N	-0-			683
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	8 1	198 2	N	-0-			683
01	217 N	84	-0-	-133	-0-	5 1	76 2	N	3			686
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	3 9		N	NO RPT			686

PEERY A		WELL #: 5730H		RRCID -> 242700		COMPL. DATE 07/03/2008			TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7825 - 11343			
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	26 2	3 9	N	3			1108
10	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-			1108
11	2370 X	-0-	-0-	-2370	-0-			N	-0-			1108
12	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-			N	-0-	190 1		918
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			918
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-			N	NO RPT			918

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PIPER, OLA O.			WELL #: 4692H		RRCID -> 242704	COMPL. DATE 07/19/2008	TOTAL DEPTH 7772	PERF. 8123	- 11947			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	180 1	2117 2	N	95	187 1	479	
10	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	105 9	1480 2	N	68		547	
11	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	121 1	1194 2	N	50		597	
12	900 N	900	-0-	-0-	-0-	75 9	791 2	N	62		659	
01	1674 N	645	-0-	-1029	-0-	73 1	586 2	N	18		677	
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-	55 9		N	NO RPT		677	
						41 1						
						68 9						
						39 1						
						20 9						
BARTON, JAY D. ETAL "F"			WELL #: 2532H		RRCID -> 245105	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 7878	PERF. 8182	- 12529			
09	0 W	2445	-0-	2445	35562	162 1	2149 2	N	122		2222	
10	0 W	2988	-0-	2988	38550	134 9	167 9	N	152	188 1	2186	
11	0 W	2686	-0-	2686	41236	2821 2	2426 2	N	105		2291	
12	0 W	2845	-0-	2845	44081	144 1	2524 2	N	155	339 1	2107	
01	0 W	2436	-0-	2436	46517	116 9	2188 2	N	107	185 1	2029	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	46517	150 1		N	NO RPT		2029	
						171 9						
						118 9						
PRICE, WD -B-			WELL #: 9621H		RRCID -> 245201	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8357	- 12193			
09	557 N	557	-0-	-0-	-0-	43 1	514 2	N	-0-		1950	
10	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	219 1	2702 2	N	55		2005	
11	3000 N	3601	-0-	601	601	61 9	3267 2	N	122	188 1	1939	
12	606 N	5	-0-	-601	-0-	200 1		N	-0-		1939	
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	134 9		N	-0-		1939	
02	1218 X	NO RPT	-0-	-1218	-0-	5 2		N	NO RPT		1939	
WHEAT			WELL #: 1252H		RRCID -> 245228	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 8507	PERF. 8815	- 12619			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	55		329	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	197 1	223	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	77		300	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	73	180 1	193	
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	127 1	2189 2	N	80		273	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88 9		N	NO RPT		273	
PEERY A			WELL #: 6730H		RRCID -> 246096	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL DEPTH 7357	PERF. 7685	- 11273			
09	2880 X	1089	-0-	-1791	-0-	1089 2		N	-0-		2967	
10	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		2967	
11	2880 X	-0-	-0-	-2880	-0-			N	-0-		2967	
12	2976 X	121	-0-	-2855	-0-	121 2		N	-0-		2967	
01	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		2967	
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT		2967	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132										
PEERY A		WELL #: 7730H		RRCID -> 258035		COMPL. DATE 03/28/2010		TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7726 - 11373				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	6003	-0-	3003	4225	436	1	5123 2	N	404	193 1	5752
10	3100 N	6971	-0-	3871	8096	444	9	6061 2	N	377	373 1	5756
11	3000 N	5866	-0-	2866	10962	415	9	5218 2	N	296	192 1	5860
12	17537 X	6575	-0-	-10962	-0-	322	1	5947 2	N	289	367 1	5782
01	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	326	9	3545 2	N	80	372 1	5490
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-	310	1		N	NO RPT		5490
						318	9					
						237	1					
						88	9					

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 1		RRCID -> 258059		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 9302 PERF. 7760 - 9038				
09	455 N	455	-0-	-0-	-0-	35	1	420 2	N	-0-		117
10	527 N	423	-0-	-104	-0-	32	1	391 2	N	-0-		117
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	41	1	664 2	N	-0-		117
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381 2	N	-0-		117
01	434 N	295	-0-	-139	-0-	18	1	277 2	N	-0-		117
02	696 N	NO RPT	-0-	-696	-0-				N	NO RPT		117

CLEVELAND 103		WELL #: 3H		RRCID -> 258235		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10281 PERF. 8626 - 13732				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-				N	-0-		109
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		109

ROXIE 282		WELL #: 2282H		RRCID -> 258825		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 7004 PERF. 8831 - 12565				
09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	146	1	2188 2	N	152		4533
10	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	167	9	2209 2	N	242	377 1	4398
11	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	147	1	2253 2	N	144	176 1	4366
12	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	266	9	2214 2	N	154	179 1	4341
01	2573 N	2403	-0-	-170	-0-	150	1	2126 2	N	123	175 1	4289
02	2407 N	NO RPT	-0-	-2407	-0-	158	9		N	NO RPT		4289
						148	1					
						169	9					
						142	1					
						135	9					

VESTER, MARTHA 617		WELL #: 2H		RRCID -> 260628		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 8163 - 11945				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	112 1	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
ELISE 286			WELL #: 4H		RRCID -> 265070		COMPL. DATE 12/18/2010				TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8640 - 12881			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	6016 X	6016	-0-	-0-	-0-	650	1	5043	2	N	294	187	1	4333
						323	9							
10	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	582	1	4432	2	N	277	189	1	4421
						305	9							
11	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	474	1	4635	2	N	212	188	1	4445
						233	9							
12	4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	373	1	4327	2	N	53	177	1	4321
						58	9							
01	6448 X	4484	-0-	-1964	-0-	375	1	4089	2	N	18			4339
						20	9							
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-					N	NO RPT			4339

PARKER 618			WELL #: 3H		RRCID -> 265205		COMPL. DATE 05/23/2010				TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8145 - 11545			
09	2820 X	595	-0-	-2225	-0-	20	1	495	2	N	73			2227
						80	9							
10	2914 X	1970	-0-	-944	-0-	67	1	1738	2	N	150	198	1	2179
						165	9							
11	1770 X	1307	-0-	-463	-0-	33	1	1120	2	N	140			2319
						154	9							
12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	43	1	1712	2	N	135	198	1	2256
						149	9							
01	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	88	1	2755	2	N	170	188	1	2238
						187	9							
02	1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT			2238

ROXIE 282			WELL #: 3282H		RRCID -> 265276		COMPL. DATE 03/23/2011				TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8641 - 13040			
09	2970 X	1484	-0-	-1486	-0-	83	1	1250	2	N	137	187	1	1722
						151	9							
10	2852 X	1286	-0-	-1566	-0-	69	1	1035	2	N	165	187	1	1700
						182	9							
11	2760 X	1175	-0-	-1585	-0-	52	1	977	2	N	133	187	1	1646
						146	9							
12	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	34	1	850	2	N	231	193	1	1684
						254	9							
01	1271 N	990	-0-	-281	-0-	52	1	782	2	N	142			1826
						156	9							
02	1131 N	NO RPT	-0-	-1131	-0-					N	NO RPT			1826

KATY			WELL #: 2285H		RRCID -> 265456		COMPL. DATE 06/28/2010				TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8674 - 12285			
09	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	124	1	959	2	N	180	187	1	1664
						198	9							
10	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	149	1	1135	2	N	199	189	1	1674
						219	9							
11	914 N	914	-0-	-0-	-0-	67	1	661	2	N	169			1843
						186	9							
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	185	363	1	1665
						204	9							
01	1488 N	1055	-0-	-433	-0-	74	1	817	2	N	149	187	1	1627
						164	9							
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			1627

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
PARKER 618			WELL #: 4H		RRCID -> 265461		COMPL. DATE 04/09/2011			TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8313 - 12046		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	2490 X	2370	-0-	-120	-0-	170	1	2013	2	N	170	14037
						187	9					
10	2573 X	2426	-0-	-147	-0-	166	1	2056	2	N	185	14222
						204	9					
11	2490 X	1901	-0-	-589	-0-	100	1	1632	2	N	154	14179
						169	9					
12	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	134	1	2610	2	N	279	14068
						307	9					
01	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	158	1	2388	2	N	272	14149
						299	9					
02	2291 X	NO RPT	-0-	-2291	-0-					N	NO RPT	14149

PEERY A			WELL #: 8730H		RRCID -> 266038		COMPL. DATE 06/07/2011			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7706 - 11353		
09	3750 X	2244	-0-	-1506	-0-	2244	2			N	-0-	2389
						1141	2			N	-0-	2389
11	2700 X	407	-0-	-2293	-0-	407	2			N	-0-	2389
										N	7	2396
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	2429
01	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	NO RPT	2429
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-					N	NO RPT	2429

REBA N MILLER			WELL #: 11H		RRCID -> 266365		COMPL. DATE 01/03/2011			TOTAL DEPTH 7777 PERF. 8150 - 11738		
09	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	259	1	3066	2	N	267	1866
						294	9					
10	4371 X	3622	-0-	-749	-0-	255	1	3148	2	N	199	1874
						219	9					
11	4230 X	3336	-0-	-894	-0-	182	1	2976	2	N	162	1845
						178	9					
12	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	159	1	3070	2	N	264	1731
						290	9					
01	3875 X	3346	-0-	-529	-0-	196	1	2941	2	N	190	1736
						209	9					
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-					N	NO RPT	1736

MARTHA VESTER 617			WELL #: 3H		RRCID -> 266368		COMPL. DATE 05/14/2011			TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8441 - 12777		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3163
										N	-0-	3163
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3163
										N	-0-	3163
11	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	3163
										N	-0-	3163
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3163
										N	-0-	3163
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3163
										N	-0-	3163
02	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT	3163

MARTHA VESTER 617			WELL #: 4H		RRCID -> 266369		COMPL. DATE 06/01/2011			TOTAL DEPTH 7936 PERF. 8446 - 12641		
09	2970 X	2585	-0-	-385	-0-	176	1	2090	2	N	290	7875
						319	9					
10	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	242	1	3000	2	N	301	7981
						331	9					
11	2310 X	1911	-0-	-399	-0-	100	1	1642	2	N	154	7941
						169	9					
12	1445 X	1445	-0-	-0-	-0-	64	1	1252	2	N	117	7868
						129	9					
01	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-	7868
										N	NO RPT	7868
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT	7868

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
KATY		WELL #: 4285H		RRCID -> 266370		COMPL. DATE 04/26/2011				TOTAL DEPTH 8269 PERF. 8891 - 13019			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	8016 X	8016	-0-	-0-	-0-	881	1	6842 2	N	266	188	1	1712
						293	9						
10	8060 X	8025	-0-	-35	-0-	900	1	6843 2	N	256	377	1	1591
						282	9						
11	7800 X	7707	-0-	-93	-0-	689	1	6731 2	N	261	174	1	1678
						287	9						
12	7603 X	7603	-0-	-0-	-0-	583	1	6769 2	N	228	179	1	1727
						251	9						
01	8277 X	7456	-0-	-821	-0-	603	1	6583 2	N	245	368	1	1604
						270	9						
02	7743 X	NO RPT	-0-	-7743	-0-				N	NO RPT			1604

PRICE, WD -B-		WELL #: 11H		RRCID -> 266372		COMPL. DATE 03/26/2011				TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8260 - 12100			
09	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	282	1	3339 2	N	119			3866
						131	9						
10	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	170	1	4375 2	N	109			3975
						120	9						
11	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	230	1	3770 2	N	95	190	1	3880
						105	9						
12	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	227	1	4413 2	N	80			3960
						88	9						
01	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	301	1	4532 2	N	110	187	1	3883
						121	9						
02	3509 X	NO RPT	-0-	-3509	-0-				N	NO RPT			3883

DR TYSON		WELL #: 4623H		RRCID -> 266373		COMPL. DATE 08/19/2011				TOTAL DEPTH 7735 PERF. 8218 - 12467			
09	11310 X	9164	-0-	-2146	-0-	697	1	8241 2	N	205	187	1	2146
						226	9						
10	10664 X	9222	-0-	-1442	-0-	676	1	8344 2	N	184	191	1	2139
						202	9						
11	8460 X	7009	-0-	-1451	-0-	395	1	6482 2	N	120			2259
						132	9						
12	8862 X	8862	-0-	-0-	-0-	427	1	8301 2	N	122	190	1	2191
						134	9						
01	9455 X	8483	-0-	-972	-0-	516	1	7772 2	N	177	186	1	2182
						195	9						
02	8845 X	NO RPT	-0-	-8845	-0-				N	NO RPT			2182

GRAVES		WELL #: 8530H		RRCID -> 266392		COMPL. DATE 07/18/2011				TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8691 - 12070			
09	8790 X	1288	-0-	-7502	-0-	98	1	1154 2	N	33			10881
						36	9						
10	10974 X	208	-0-	-10766	-0-	13	1	167 2	N	25			10906
						28	9						
11	10620 X	75	-0-	-10545	-0-	2	1	34 2	N	35			10941
						39	9						
12	75 X	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71 2	N	-0-			10941
01	6758 X	36	-0-	-6722	-0-	2	1	31 2	N	3			10944
						3	9						
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-				N	NO RPT			10944

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
ELISE 286			WELL #: 3H		RRCID -> 266398		COMPL. DATE 06/14/2011				TOTAL DEPTH 8332 PERF. 8827 - 12453		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	289 1	2238 2	N		239	187 1		1033
10	2790 X	2217	-0-	-573	-0-	263 9	1775 2	N		190	187 1		1036
11	2700 X	2537	-0-	-163	-0-	233 1	2107 2	N		195	174 1		1057
12	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	209 9	1847 2	N		187	179 1		1065
01	2945 X	1982	-0-	-963	-0-	215 1	1629 2	N		185	143 1		1107
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-	215 9		N		NO RPT			1107
ELISE 286			WELL #: 5H		RRCID -> 266461		COMPL. DATE 10/25/2011				TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8561 - 12960		
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	386 1	3004 2	N		194	187 1		8084
10	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	213 9	2340 2	N		132			8216
11	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	308 1	2398 2	N		135			8351
12	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	145 9	2090 2	N		252	358 1		8245
01	1295 X	1295	-0-	-0-	-0-	275 1	1093 2	N		92	176 1		8161
02	1160 X	NO RPT	-0-	-1160	-0-	149 9		N		NO RPT			8161
DAISY GRAVES			WELL #: 5529H		RRCID -> 266462		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8497 - 12774		
09	13867 X	13867	-0-	-0-	-0-	1513 1	11096 2	N		1144	1137 1		13012
10	15531 X	14604	-0-	-927	-0-	1258 9	11720 2	N		1168	1338 1		12842
11	15030 X	13993	-0-	-1037	-0-	1599 1	11382 2	N		963	774 1		13031
12	13991 X	13991	-0-	-0-	-0-	1285 9	11394 2	N		949	963 1		13017
01	14371 X	14371	-0-	-0-	-0-	1059 9	11776 2	N		899	966 1		12950
02	12731 X	NO RPT	-0-	-12731	-0-	1553 1		N		NO RPT			12950
KATY			WELL #: 6285H		RRCID -> 266700		COMPL. DATE 08/05/2011				TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8772 - 13095		
09	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	500 1	3881 2	N		187	188 1		7416
10	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	206 9	4386 2	N		27			7443
11	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	576 1	4947 2	N		190	189 1		7444
12	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	30 9	3110 2	N		58	188 1		7314
01	5540 X	5540	-0-	-0-	-0-	506 1	5075 2	N		-0-			7314
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-	209 9		N		NO RPT			7314
DAISY GRAVES 529			WELL #: 4H		RRCID -> 266707		COMPL. DATE 01/06/2012				TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8607 - 12780		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	465 1		N		-0-			1560
10	527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		-0-			1560
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-			N		-0-			1560
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1560
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			1560
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1560

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
GRAVES		WELL #: 9530H		RRCID -> 267108		COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 8007		PERF. 8824 - 12655					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-				7861
10	10323 X	-0-	-0-	-10323	-0-					N	-0-				7861
11	9990 X	-0-	-0-	-9990	-0-					N	-0-				7861
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				7861
01	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-				7861
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				7861

DOYLE, J.B.		WELL #: 17H		RRCID -> 267715		COMPL. DATE 09/12/2012		TOTAL DEPTH 7777		PERF. 8490 - 12789				
09	8850 X	7286	-0-	-1564	-0-	417	1	6735	2	N	122	186	1	1183
						134	9							
10	7998 X	7738	-0-	-260	-0-	424	1	7143	2	N	155			1338
						171	9							
11	7740 X	6977	-0-	-763	-0-	296	1	6541	2	N	127	189	1	1276
						140	9							
12	7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	261	1	6863	2	N	104	189	1	1191
						114	9							
01	7440 X	7367	-0-	-73	-0-	336	1	6858	2	N	157	192	1	1156
						173	9							
02	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-					N	NO RPT			1156

DOYLE, J.B.		WELL #: 9703H		RRCID -> 267788		COMPL. DATE 08/28/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8252 - 12423				
09	5670 X	5525	-0-	-145	-0-	317	1	5114	2	N	85			2435
						94	9							
10	5704 X	4474	-0-	-1230	-0-	247	1	4161	2	N	60			2495
						66	9							
11	5310 X	2013	-0-	-3297	-0-	86	1	1914	2	N	12			2507
						13	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2507
01	5704 X	40	-0-	-5664	-0-	2	1	36	2	N	2			2509
						2	9							
02	5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-					N	NO RPT			2509

GRAVES		WELL #: 11H		RRCID -> 268352		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 8085		PERF. 8534 - 12290				
09	16770 X	12594	-0-	-4176	-0-	965	1	11442	2	N	170	193	1	2441
						187	9							
10	17329 X	13568	-0-	-3761	-0-	991	1	12272	2	N	277	393	1	2325
						305	9							
11	14640 X	2553	-0-	-12087	-0-	141	1	2321	2	N	83			2408
						91	9							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2408
01	14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-			2408
02	12702 X	NO RPT	-0-	-12702	-0-					N	NO RPT			2408

SCHULTZ 'G'		WELL #: 4628H		RRCID -> 268477		COMPL. DATE 09/26/2012		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8173 - 11982				
09	9750 X	9549	-0-	-201	-0-	709	1	8388	2	N	411	341	1	9724
						452	9							
10	10075 X	8563	-0-	-1512	-0-	608	1	7519	2	N	396	191	1	9929
						436	9							
11	10079 X	10079	-0-	-0-	-0-	550	1	9021	2	N	462	571	1	9820
						508	9							
12	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	510	1	9895	2	N	436			10256
						480	9							
01	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	619	1	9336	2	N	443	564	1	10135
						487	9							
02	8990 X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					N	NO RPT			10135

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132									
BATTIN 528			WELL #: 4HR		RRCID -> 268479		COMPL. DATE 08/18/2012			TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8615 - 13086		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	249 1	1831 2	N	404	391 1	713	
						444 9						
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	234 1	1719 2	N	257	189 1	781	
						283 9						
11	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	224 1	1648 2	N	284	195 1	870	
						312 9						
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	50 1	371 2	N	50	197 1	723	
						55 9						
01	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	232 1	1707 2	N	324	186 1	861	
						356 9						
02	1827 N	NO RPT	-0-	-1827	-0-			N	NO RPT		861	

KATY			WELL #: 3285H		RRCID -> 268535		COMPL. DATE 07/09/2012			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8755 - 13031		
*03	9579 X	4980	-0-	-4599	-0-	297 1	4457 2	N	205	189 1	435	
						226 9						
*04	9270 X	2429	-0-	-6841	-0-	148 1	2218 2	N	57		492	
						63 9						
*05	7998 X	6387	-0-	-1611	-0-	369 1	5541 2	N	434	360 1	566	
						477 9						
*06	6810 X	4627	-0-	-2183	-0-	279 1	4181 2	N	152	188 1	530	
						167 9						
*07	5425 X	4462	-0-	-963	-0-	484 1	3796 2	N	165	188 1	507	
						182 9						
*08	6386 X	277	-0-	-6109	-0-	30 1	239 2	N	7		514	
						8 9						
*09	6180 X	-0-	-0-	-6180	-0-			N	-0-		514	
*10	6386 X	-0-	-0-	-6386	-0-			N	-0-		514	
*11	4620 X	-0-	-0-	-4620	-0-			N	-0-		514	
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		514	
*01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-		514	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		514	

GRAY 683			WELL #: 1H		RRCID -> 268700		COMPL. DATE 01/14/2013			TOTAL DEPTH 7613 PERF. 7850 - 11866		
09	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	534 1	7674 2	N	352	391 1	198	
						387 9						
10	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5622 2	309 9	N	281	196 1	283	
11	5220 X	4607	-0-	-613	-0-	4315 2	292 9	N	265	378 1	170	
12	T. A.	1017	-0-	1017	1017	62 1	892 2	N	57		227	
						63 9						
01	T. A.	9386	-0-	9386	10403	568 1	8174 2	N	585	600 1	212	
						644 9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	10403			N	NO RPT		212	

SCHULTZ 783			WELL #: 1H		RRCID -> 269467		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8010 - 12250		
09	14070 X	12078	-0-	-1992	-0-	863 1	11072 2	N	130	194 1	805	
						143 9						
10	14043 X	12314	-0-	-1729	-0-	870 1	11151 2	N	266		1071	
						293 9						
11	13140 X	11320	-0-	-1820	-0-	645 1	10518 2	N	143	198 1	1016	
						157 9						
12	11380 X	11380	-0-	-0-	-0-	552 1	10678 2	N	136	200 1	952	
						150 9						
01	12617 X	11199	-0-	-1418	-0-	688 1	10349 2	N	147	195 1	904	
						162 9						
02	11687 X	NO RPT	-0-	-11687	-0-			N	NO RPT		904	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132													
PURDUM UNIT		WELL #: 9013H		RRCID -> 269602		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 7576		PERF. 7992 - 12088					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		7200 X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-			403
10		7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-					N	-0-			403
11		6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			403
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			403
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			403

REBA N MILLER		WELL #: 14H		RRCID -> 273722		COMPL. DATE 06/10/2012		TOTAL DEPTH 7643		PERF. 8125 - 12395				
09		6720 X	6133	-0-	-587	-0-	453 1	5357 2	N	294	187 1		397	
							323 9							
10		6944 X	6688	-0-	-256	-0-	474 1	5843 2	N	337	382 1		352	
							371 9							
11		6720 X	5846	-0-	-874	-0-	323 1	5271 2	N	229	189 1		392	
							252 9							
12		6900 X	6900	-0-	-0-	-0-	320 1	6185 2	N	359	383 1		368	
							395 9							
01		6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	408 1	6156 2	N	324	370 1		322	
							356 9							
02		6032 X NO RPT	-0-	-0-	-6032	-0-					N	NO RPT		322

GRAVES		WELL #: 10H		RRCID -> 273966		COMPL. DATE 10/30/2012		TOTAL DEPTH 7811		PERF. 8608 - 12400			
09		0 W	-0-	-0-	-0-	447792			N	-0-			291
10		0 W	-0-	-0-	-0-	447792			N	-0-			291
11		0 W	-0-	-0-	-0-	447792			N	-0-			291
12		447792 X	-0-	-0-	-447792	-0-			N	-0-			291
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			291
02		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			291

PARNELL RANCH 165		WELL #: 2H		RRCID -> 274206		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 8638		PERF. 9112 - 13483				
09		8280 X	8196	-0-	-84	-0-	623 1	7075 2	N	453			1121	
							498 9							
10		8556 X	8263	-0-	-293	-0-	569 1	7133 2	N	510	675 1		956	
							561 9							
11		8280 X	7655	-0-	-625	-0-	365 1	6820 2	N	427	212 1		1171	
							470 9							
12		7648 X	7648	-0-	-0-	-0-	275 1	6932 2	N	401	253 1		1319	
							441 9							
01		9176 X	7354	-0-	-1822	-0-	378 1	6525 2	N	410	133 1		1596	
							451 9							
02		7917 X NO RPT	-0-	-0-	-7917	-0-					N	NO RPT		1596

JONES TRUST 272		WELL #: 2H		RRCID -> 276332		COMPL. DATE 05/05/2013		TOTAL DEPTH 8551		PERF. 9065 - 13270				
09		2850 X	1836	-0-	-1014	-0-	139 1	1403 2	N	267	362 1		650	
							294 9							
10		2945 X	1032	-0-	-1913	-0-	74 1	754 2	N	185	185 1		650	
							204 9							
11		2310 X	788	-0-	-1522	-0-	50 1	512 2	N	205	173 1		682	
							226 9							
12		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	79 1	810 2	N	179	178 1		683	
							197 9							
01		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	114 1	1142 2	N	207	178 1		712	
							228 9							
02		754 N NO RPT	-0-	-0-	-754	-0-					N	NO RPT		712

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
SCHULTZ BROTHERS A			WELL #: 4627H		RRCID -> 276339		COMPL. DATE 05/21/2013			TOTAL DEPTH 7763		PERF. 8168 - 11979	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	13830 X	11341	-0-	-2489	-0-	833 1	9856 2	N	593	562 1		725	
10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	652 9	7957 2	N	519			1244	
11	8720 X	8720	-0-	-0-	-0-	643 1	7702 2	N	498	379 1		1363	
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	571 9	5343 2	N	400	573 1		1190	
01	11718 X	8597	-0-	-3121	-0-	470 1	7638 2	N	412	375 1		1227	
02	10962 X	NO RPT	-0-	-10962	-0-	548 9		N	NO RPT			1227	
						274 1							
						440 9							
						506 1							
						453 9							
JONES TRUST 272			WELL #: 4H		RRCID -> 276935		COMPL. DATE 06/11/2013			TOTAL DEPTH 8492		PERF. 8977 - 13180	
09	0 W	6025	-0-	6025	261928	478 1	4832 2	N	650	577 1		862	
10	267598 X	5670	-0-	-261928	-0-	715 9	4510 2	N	650	756 1		756	
11	5460 X	5274	-0-	-186	-0-	445 1	4301 2	N	498	354 1		900	
12	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	715 9	3939 2	N	569	714 1		755	
01	6231 X	5255	-0-	-976	-0-	425 1	4126 2	N	655	532 1		878	
02	5829 X	NO RPT	-0-	-5829	-0-	548 9		N	NO RPT			878	
						389 1							
						626 9							
						408 1							
						721 9							
PARNELL RANCH 165			WELL #: 3H		RRCID -> 277212		COMPL. DATE 10/22/2013			TOTAL DEPTH 8659		PERF. 9040 - 13770	
09	10710 X	10132	-0-	-578	-0-	747 1	8474 2	N	828	741 1		1360	
10	12121 X	9762	-0-	-2359	-0-	911 9	8108 2	N	915			2275	
11	11730 X	8769	-0-	-2961	-0-	647 1	7534 2	N	757	625 1		2407	
12	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	1007 9	7336 2	N	709	618 1		2498	
01	10478 X	8094	-0-	-2384	-0-	402 1	6889 2	N	733	185 1		3046	
02	9802 X	NO RPT	-0-	-9802	-0-	833 9		N	NO RPT			3046	
						292 1							
						780 9							
						399 1							
						806 9							
BAILEY 271			WELL #: 2H		RRCID -> 277669		COMPL. DATE 04/09/2014			TOTAL DEPTH 8538		PERF. 8960 - 13100	
09	56310 X	3083	-0-	-53227	-0-	230 1	2329 2	N	476			606	
10	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	524 9	2176 2	N	636			1242	
11	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	215 1	2186 2	N	440			1682	
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	700 9	2363 2	N	397	242 1		1837	
01	3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-	216 1		N	NO RPT			1837	
02	2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-	484 9		N	NO RPT			1837	
						233 1							
						437 9							
DR TYSON			WELL #: 6623H		RRCID -> 278023		COMPL. DATE 10/10/2013			TOTAL DEPTH 7761		PERF. 8401 - 11848	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
JONES TRUST 272 WELL #: 3H RRCID -> 278249 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8838 - 13206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	2383	-0-	2383	160496	183	1	1855	2	N	314	188	1	165
						345	9							
10	0 W	2554	-0-	2554	163050	195	1	1970	2	N	354	387	1	132
						389	9							
11	0 W	1721	-0-	1721	164771	133	1	1346	2	N	220	175	1	177
						242	9							
12	167955 X	3184	-0-	-164771	-0-	244	1	2469	2	N	428	545	1	60
						471	9							
01	3193 X	2607	-0-	-586	-0-	199	1	2015	2	N	357	175	1	242
						393	9							
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-					N	NO RPT			242

PORTER UNIT 324 WELL #: 2H RRCID -> 278429 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8263 - 12968

09	112169 X	10441	-0-	-101728	-0-	295	1	9125	2	N	928	964	1	426
						1021	9							
10	29636 X	10557	-0-	-19079	-0-	312	1	9370	2	N	795	776	1	445
						875	9							
11	28680 X	9369	-0-	-19311	-0-	87	1	8607	2	N	614	526	1	533
						675	9							
12	29636 X	9074	-0-	-20562	-0-	8303	2	771	9	N	701	707	1	527
01	29636 X	8862	-0-	-20774	-0-	491	1	7680	2	N	628	529	1	626
						691	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			626

PORTER UNIT 324 WELL #: 4H RRCID -> 278431 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8702 - 12700

09	94486 X	9302	-0-	-85184	-0-	500	1	8349	2	N	412	385	1	382
						453	9							
10	42284 X	8162	-0-	-34122	-0-	434	1	7311	2	N	379	389	1	372
						417	9							
11	40920 X	7799	-0-	-33121	-0-	395	1	7019	2	N	350	365	1	357
						385	9							
12	42284 X	6543	-0-	-35741	-0-	336	1	5814	2	N	357	364	1	350
						393	9							
01	42284 X	7146	-0-	-35138	-0-	374	1	6368	2	N	367	356	1	361
						404	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			361

PORTER UNIT 324 WELL #: 3H RRCID -> 278432 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 8303 - 12471

09	108915 X	8935	-0-	-99980	-0-	555	1	7698	2	N	620	578	1	358
						682	9							
10	30132 X	8036	-0-	-22096	-0-	443	1	6962	2	N	574	583	1	349
						631	9							
11	29160 X	6611	-0-	-22549	-0-	360	1	5752	2	N	454	341	1	462
						499	9							
12	30132 X	6864	-0-	-23268	-0-	357	1	5967	2	N	491	529	1	424
						540	9							
01	30132 X	5931	-0-	-24201	-0-	310	1	5158	2	N	421	352	1	493
						463	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			493

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132								
PORTER UNIT 324				WELL #:	5H	RRCID -> 278435	COMPL. DATE	03/12/2015	TOTAL DEPTH	7954	PERF.	8245 - 12475	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	161677 X	14614	-0-	-147063	-0-	840 1	13159 2	N	559	577 1	377		
10	51026 X	13235	-0-	-37791	-0-	615 9	11941 2	N	484	582 1	279		
11	49380 X	11212	-0-	-38168	-0-	762 1	10128 2	N	397	352 1	324		
12	51026 X	10472	-0-	-40554	-0-	532 9	9422 2	N	416	355 1	385		
01	51026 X	9811	-0-	-41215	-0-	647 1	8843 2	N	376	361 1	400		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	437 9		N	NO RPT		400		
	PORTER 324			WELL #:	1H	RRCID -> 278469	COMPL. DATE	05/30/2014	TOTAL DEPTH	8037	PERF.	8380 - 13150	
09	57180 X	6420	-0-	-50760	-0-	351 1	5505 2	N	513	584 1	984		
10	59086 X	7327	-0-	-51759	-0-	564 9	6424 2	N	483	390 1	1077		
11	57180 X	7123	-0-	-50057	-0-	372 1	6350 2	N	468	482 1	1063		
12	59086 X	7493	-0-	-51593	-0-	531 9	6727 2	N	489	690 1	862		
01	7088 X	7088	-0-	-0-	-0-	258 1	6309 2	N	473	701 1	634		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	515 9		N	NO RPT		634		
	CLEVELAND 103			WELL #:	2H	RRCID -> 278478	COMPL. DATE	03/01/2014	TOTAL DEPTH	8588	PERF.	9080 - 13672	
09	0 W	5657	-0-	5657	192641	471 1	4756 2	N	391	196 1	1000		
10	0 W	4690	-0-	4690	197331	430 9	3946 2	N	322	391 1	931		
11	0 W	3892	-0-	3892	201223	390 1	3274 2	N	267	176 1	1022		
12	0 W	4790	-0-	4790	206013	354 9	3870 2	N	489	552 1	959		
01	0 W	4501	-0-	4501	210514	324 1	3656 2	N	439	538 1	860		
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	205033	294 9		N	NO RPT		860		
	ELMER GRAVES 615			WELL #:	1H	RRCID -> 278488	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8521 - 13023	
09	72720 X	14427	-0-	-58293	-0-	1029 1	12160 2	N	1125	1219 1	578		
10	75144 X	12017	-0-	-63127	-0-	1238 9	10323 2	N	779	886 1	471		
11	72720 X	9847	-0-	-62873	-0-	837 1	8642 2	N	615	519 1	567		
12	75144 X	9728	-0-	-65416	-0-	857 9	8540 2	N	680	692 1	555		
01	8550 X	8550	-0-	-0-	-0-	528 1	7453 2	N	547	696 1	406		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	677 9		N	NO RPT		406		

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132											
ELMER GRAVES 615			WELL #: 4H		RRCID -> 278490		COMPL. DATE 12/18/2014		TOTAL DEPTH 7959		PERF. 8389 - 12019			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		33510 X	7475	-0-	-26035	-0-	501 1	5916 2	N		962	879 1		670
							1058 9							
10		34627 X	10909	-0-	-23718	-0-	745 1	9194 2	N		882	889 1		663
							970 9							
11		33510 X	11813	-0-	-21697	-0-	638 1	10446 2	N		663	627 1		699
							729 9							
12		34627 X	11235	-0-	-23392	-0-	518 1	10053 2	N		604	528 1		775
							664 9							
01		10221 X	10221	-0-	-0-	-0-	603 1	9104 2	N		467	534 1		708
							514 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			708
ELMER GRAVES 615			WELL #: 3H		RRCID -> 278493		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 7917		PERF. 8242 - 12854			
09		49830 X	19165	-0-	-30665	-0-	1417 1	16747 2	N		910	1228 1		17
							1001 9							
10		51491 X	19047	-0-	-32444	-0-	1354 1	16714 2	N		890	688 1		219
							979 9							
11		49830 X	13314	-0-	-36516	-0-	734 1	12004 2	N		524	702 1		41
							576 9							
12		51491 X	16885	-0-	-34606	-0-	792 1	15368 2	N		659	529 1		171
							725 9							
01		14450 X	14450	-0-	-0-	-0-	861 1	13002 2	N		534	522 1		183
							587 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			183
ELMER GRAVES 615			WELL #: 5H		RRCID -> 278495		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 7949		PERF. 8197 - 12875			
09		57360 X	12771	-0-	-44589	-0-	939 1	11102 2	N		664	526 1		693
							730 9							
10		59272 X	12386	-0-	-46886	-0-	874 1	10790 2	N		656	694 1		655
							722 9							
11		57360 X	9836	-0-	-47524	-0-	534 1	8740 2	N		511	524 1		642
							562 9							
12		59272 X	7498	-0-	-51774	-0-	345 1	6691 2	N		420	348 1		714
							462 9							
01		6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	375 1	5654 2	N		401	518 1		597
							441 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			597
ELMER GRAVES 615			WELL #: 2H		RRCID -> 278496		COMPL. DATE 12/24/2014		TOTAL DEPTH 8023		PERF. 8406 - 12430			
09		31110 X	4443	-0-	-26667	-0-	305 1	3596 2	N		493	521 1		396
							542 9							
10		32147 X	3813	-0-	-28334	-0-	249 1	3082 2	N		438	359 1		475
							482 9							
11		31110 X	2730	-0-	-28380	-0-	134 1	2194 2	N		365	521 1		319
							402 9							
12		32147 X	1224	-0-	-30923	-0-	43 1	837 2	N		313	171 1		461
							344 9							
01		1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	76 1	1157 2	N		339	347 1		453
							373 9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			453

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
DOYLE, J.B.		WELL #: 10H		RRCID -> 278519		COMPL. DATE 08/28/2012				TOTAL DEPTH 7773 PERF. 8327 - 12462				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	15	-0-	15	755112	1	1	11	2	N	3	187	1	359
10	0 W	2183	-0-	2183	757295	111	1	1863	2	N	190	188	1	361
11	0 W	3353	-0-	3353	760648	209	1	3139	2	N	65			426
12	761753 X	1105	-0-	-760648	-0-	142	1	1041	2	N	23			449
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	72	1	1565	2	N	17			466
02	29 X	NO RPT	-0-	-29	-0-	39	1			N	NO RPT			466
						25	9							
						76	1							
						19	9							
PEYTON RANCH 417		WELL #: 1H		RRCID -> 278600		COMPL. DATE 01/13/2014				TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8463 - 12265				
09	120990 X	30882	-0-	-90108	-0-	2763	1	27933	2	N	169	172	1	195
10	125023 X	29860	-0-	-95163	-0-	186	1	27000	2	N	172	178	1	189
11	120990 X	27391	-0-	-93599	-0-	2671	1	24781	2	N	145	179	1	155
12	125023 X	27711	-0-	-97312	-0-	189	9	25082	2	N	135	182	1	108
01	26762 X	26762	-0-	-0-	-0-	2450	1	24223	2	N	130			238
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	160	9			N	NO RPT			238
						2480	1							
						149	9							
						2396	1							
						143	9							
MARTHA VESTER 617		WELL #: 6H		RRCID -> 278613		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8180 - 12397				
09	85066 X	9481	-0-	-75585	-0-	657	1	7772	2	N	956	971	1	732
10	30783 X	8316	-0-	-22467	-0-	1052	9	6857	2	N	823	779	1	776
11	29790 X	5895	-0-	-23895	-0-	554	1	4892	2	N	640	787	1	629
12	30783 X	6167	-0-	-24616	-0-	905	9	4976	2	N	851	573	1	907
01	30783 X	4023	-0-	-26760	-0-	299	1	3183	2	N	572	781	1	698
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	704	9			N	NO RPT			698
						255	1							
						936	9							
						211	1							
						629	9							
MARTHA VESTER 617		WELL #: 5H		RRCID -> 278616		COMPL. DATE 04/24/2015				TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8651 - 12547				
09	0 W	15033	-0-	15033	84310	1031	1	12185	2	N	1652	1727	1	624
10	0 W	14955	-0-	14955	99265	1817	9	12340	2	N	1468	1358	1	734
11	0 W	14254	-0-	14254	113519	1000	1	12115	2	N	1271	1161	1	844
12	0 W	13346	-0-	13346	126865	1615	9	11449	2	N	1187	1147	1	884
01	0 W	12595	-0-	12595	139460	741	1	10655	2	N	1122	1160	1	806
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	139460	1398	9			N	NO RPT			806
						591	1							
						1306	9							
						706	1							
						1234	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)													
//CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132													
HAGER TRUST 616 WELL #: 3H RRCID -> 278625 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8552 - 13035													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	40050 X	25440	-0-	-14610	-0-	1729	1	22186	2	N	1386	1428	914
10	41385 X	23422	-0-	-17963	-0-	1525	9	20539	2	N	1165	1063	1016
11	40050 X	20976	-0-	-19074	-0-	1601	1	18848	2	N	886	875	1027
12	41385 X	15203	-0-	-26182	-0-	1282	9	13820	2	N	608	699	936
01	41385 X	7793	-0-	-33592	-0-	1153	1	6881	2	N	414	193	1157
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	975	9			N	NO RPT		1157
						714	1						
						669	9						
						457	1						
						455	9						
PARKER 618 WELL #: 2H RRCID -> 278766 COMPL. DATE 04/21/2014 TOTAL DEPTH 7914 PERF. 8341 - 12040													
09	47340 X	-0-	-0-	-47340	-0-					N	57		1092
10	48918 X	9184	-0-	-39734	-0-	602	1	7449	2	N	1030	957	1165
11	47340 X	7210	-0-	-40130	-0-	1133	9	6181	2	N	593	569	1189
12	48918 X	8555	-0-	-40363	-0-	377	1	7439	2	N	667	756	1100
01	48918 X	8339	-0-	-40579	-0-	652	9	7255	2	N	549		1649
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	382	1						1649
						734	9						
						480	1						
						604	9						
PARKER 618 WELL #: 5H RRCID -> 278769 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8389 - 12491													
09	27840 X	5516	-0-	-22324	-0-	388	1	4591	2	N	488	580	237
10	28768 X	4564	-0-	-24204	-0-	537	9	3806	2	N	409	393	253
11	27840 X	4049	-0-	-23791	-0-	308	1	3436	2	N	367	395	225
12	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-	450	9						225
01	28768 X	-0-	-0-	-28768	-0-	209	1						262
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	404	9						262
										N	-0-		
										N	37		
										N	NO RPT		
PARKER 618 WELL #: 6H RRCID -> 278770 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8287 - 12290													
09	36360 X	9598	-0-	-26762	-0-	691	1	8160	2	N	679	564	563
10	37572 X	6938	-0-	-30634	-0-	747	9	5839	2	N	568	583	548
11	36360 X	7512	-0-	-28848	-0-	474	1	6474	2	N	584	574	558
12	37572 X	8473	-0-	-29099	-0-	625	9	7523	2	N	511	573	496
01	37572 X	8096	-0-	-29476	-0-	396	1	6988	2	N	585		1081
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	642	9						1081
						388	1						
						562	9						
						464	1						
						644	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WHEAT 252		WELL #:		4H	RRCID ->	278846	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8539	PERF.	9038 - 12782	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	4171	-0-	4171	145331	311	1	3530	2	N	300	188 1	349
10	0 W	3992	-0-	3992	149323	330	9	3349	2	N	343	376 1	316
11	0 W	3285	-0-	3285	152608	266	1	2835	2	N	271	347 1	240
12	0 W	2814	-0-	2814	155422	377	9	2413	2	N	277	191 1	326
01	0 W	1944	-0-	1944	157366	96	1	1589	2	N	238	159 1	405
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	157366	305	9			N	NO RPT		405
						93	1						
						262	9						
WHEAT 252		WELL #:		5H	RRCID ->	278849	COMPL. DATE	05/27/2014	TOTAL DEPTH	8492	PERF.	9140 - 13065	
09	0 W	5803	-0-	5803	192961	434	1	4925	2	N	404	574 1	594
10	0 W	4070	-0-	4070	197031	444	9	3455	2	N	309	198 1	705
11	0 W	5222	-0-	5222	202253	275	1	4499	2	N	439	349 1	795
12	0 W	5444	-0-	5444	207697	340	9	4708	2	N	499	532 1	762
01	0 W	4901	-0-	4901	212598	240	1	4262	2	N	357	355 1	764
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	212598	483	9			N	NO RPT		764
						187	1						
						549	9						
						246	1						
						393	9						
PEYTON RANCH 417		WELL #:		3H	RRCID ->	278857	COMPL. DATE	10/26/2014	TOTAL DEPTH	8051	PERF.	8424 - 12544	
09	63450 X	7896	-0-	-55554	-0-	708	1	7164	2	N	22		215
10	65565 X	7598	-0-	-57967	-0-	24	9	6914	2	N	-0-		215
11	63450 X	7030	-0-	-56420	-0-	684	1	6398	2	N	-0-		215
12	65565 X	8538	-0-	-57027	-0-	632	1	7762	2	N	8	186 1	37
01	65565 X	8091	-0-	-57474	-0-	767	1	7353	2	N	10		47
02	61335 X	NO RPT	-0-	-61335	-0-	9	9			N	NO RPT		47
						727	1						
						11	9						
ROXIE 282		WELL #:		5H	RRCID ->	278864	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8733 - 12854	
09	0 W	9783	-0-	9783	240111	1051	1	8167	2	N	514	562 1	106
10	0 W	8256	-0-	8256	248367	565	9	6875	2	N	434	374 1	166
11	0 W	7134	-0-	7134	255501	904	1	6100	2	N	374	381 1	159
12	0 W	7906	-0-	7906	263407	477	9	6786	2	N	487	549 1	97
01	0 W	6967	-0-	6967	270374	623	1	5927	2	N	452	374 1	175
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	270374	411	9			N	NO RPT		175
						584	1						
						536	9						
						543	1						
						497	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
ROXIE 282		WELL #:		4H	RRCID -> 278866	COMPL. DATE	04/21/2014	TOTAL DEPTH	8385	PERF.	8804 - 12941			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	0 W	8101	-0-	8101	113471	610	1	6927	2	N	513	568	1	569
						564	9							
10	0 W	9241	-0-	9241	122712	640	1	8027	2	N	522	571	1	520
						574	9							
11	0 W	9746	-0-	9746	132458	469	1	8768	2	N	463	176	1	807
						509	9							
12	0 W	10256	-0-	10256	142714	372	1	9366	2	N	471	358	1	920
						518	9							
01	0 W	10229	-0-	10229	152943	816	1	8915	2	N	453	551	1	822
						498	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	152943					N	NO RPT			822

DAISY GRAVES 529		WELL #:		6H	RRCID -> 278872	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	8113	PERF.	8567 - 12638			
09	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	128503					N	NO RPT	136		
10	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	65511					N	NO RPT	136		
11	60960 X	NO RPT	-0-	-60960	4551					N	NO RPT	136		
12	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT	136		
01	62992 X	NO RPT	-0-	-62992	-0-					N	NO RPT	136		
02	58928 X	NO RPT	-0-	-58928	-0-					N	NO RPT	136		

PEYTON RANCH 417		WELL #:		4H	RRCID -> 278882	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	7971	PERF.	8462 - 12576			
09	31050 X	15304	-0-	-15746	-0-	1374	1	13895	2	N	32	79		
						35	9							
10	32085 X	15062	-0-	-17023	-0-	1354	1	13697	2	N	10	89		
						11	9							
11	31050 X	13374	-0-	-17676	-0-	1204	1	12170	2	N	-0-	89		
12	32085 X	6465	-0-	-25620	-0-	581	1	5884	2	N	-0-	89		
01	32085 X	8164	-0-	-23921	-0-	735	1	7429	2	N	-0-	89		
02	30015 X	NO RPT	-0-	-30015	-0-					N	NO RPT	89		

PEYTON RANCH 417		WELL #:		5H	RRCID -> 278883	COMPL. DATE	10/27/2014	TOTAL DEPTH	8056	PERF.	8444 - 12556			
09	73230 X	16332	-0-	-56898	-0-	1470	1	14862	2	N	-0-	416		
10	75671 X	16658	-0-	-59013	-0-	1499	1	15159	2	N	-0-	416		
11	73230 X	14765	-0-	-58465	-0-	1329	1	13436	2	N	-0-	416		
12	75671 X	13861	-0-	-61810	-0-	1248	1	12613	2	N	-0-	416		
01	75671 X	12732	-0-	-62939	-0-	1146	1	11586	2	N	-0-	416		
02	70789 X	NO RPT	-0-	-70789	-0-					N	NO RPT	416		

REBA N MILLER		WELL #:		13H	RRCID -> 279066	COMPL. DATE	02/15/2014	TOTAL DEPTH	7727	PERF.	8185 - 12750			
09	0 W	14420	-0-	14420	487927	1063	1	12552	2	N	732	699	1	497
						805	9							
10	0 W	14031	-0-	14031	501958	995	1	12269	2	N	697	689	1	505
						767	9							
11	0 W	12394	-0-	12394	514352	676	1	11047	2	N	610	504	1	611
						671	9							
12	0 W	10908	-0-	10908	525260	505	1	9756	2	N	588	351	1	848
						647	9							
01	0 W	11062	-0-	11062	536322	664	1	9983	2	N	377	689	1	536
						415	9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	536322					N	NO RPT			536

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.// 53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC				//CONT.// 441132									
ROXIE 282				WELL #:	6H	RRCID ->	279067	COMPL. DATE	04/22/2014	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8775 - 12589
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	6393	-0-	6393	78255	702 1	5449 2	N	220	187 1		357	
10	0 W	6763	-0-	6763	85018	242 9	746 1	N	307	375 1		289	
11	0 W	6605	-0-	6605	91623	338 9	584 1	N	280	194 1		375	
12	0 W	6588	-0-	6588	98211	308 9	502 1	N	240	377 1		238	
01	0 W	6067	-0-	6067	104278	264 9	488 1	N	232	189 1		281	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	104278	255 9		N	NO RPT			281	
WHEAT 252				WELL #:	3H	RRCID ->	279068	COMPL. DATE	05/21/2014	TOTAL DEPTH	8538	PERF.	9045 - 13064
09	0 W	5651	-0-	5651	152175	408 1	4636 2	N	552	571 1		334	
10	0 W	5752	-0-	5752	157927	607 9	377 1	N	585	565 1		354	
11	0 W	6123	-0-	6123	164050	644 9	280 1	N	549	388 1		515	
12	0 W	6779	-0-	6779	170829	280 1	604 9	N	538	578 1		475	
01	0 W	6081	-0-	6081	176910	236 1	592 9	N	470	556 1		389	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	176910	305 1	517 9	N	NO RPT			389	
HAGER TRUST 616				WELL #:	4H	RRCID ->	279070	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8005	PERF.	8501 - 13036
09	48420 X	17257	-0-	-31163	-0-	1147 1	14718 2	N	1265	1262 1		254	
10	50034 X	15493	-0-	-34541	-0-	1392 9	1040 1	N	1007	1071 1		190	
11	48420 X	15330	-0-	-33090	-0-	1108 9	830 1	N	854	718 1		326	
12	50034 X	13367	-0-	-36667	-0-	939 9	615 1	N	758	880 1		204	
01	50034 X	12279	-0-	-37755	-0-	834 9	711 1	N	694	534 1		364	
02	46806 X	NO RPT	-0-	-46806	-0-	763 9		N	NO RPT			364	
HAGER TRUST 616				WELL #:	5H	RRCID ->	279071	COMPL. DATE	01/25/2015	TOTAL DEPTH	8010	PERF.	8548 - 12972
09	11100 X	8610	-0-	-2490	-0-	537 1	6885 2	N	1080	1226 1		373	
10	11470 X	8195	-0-	-3275	-0-	1188 9	519 1	N	931	889 1		415	
11	11100 X	7288	-0-	-3812	-0-	1024 9	371 1	N	772	727 1		460	
12	11470 X	8198	-0-	-3272	-0-	849 9	361 1	N	775	536 1		699	
01	11470 X	8150	-0-	-3320	-0-	361 1	853 9	N	705	889 1		515	
02	10730 X	NO RPT	-0-	-10730	-0-	453 1	776 9	N	NO RPT			515	
DOYLE, ROBERT 'B'				WELL #:	6142H	RRCID ->	279623	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	7885	PERF.	8495 - 13207
09	62520 X	NO RPT	-0-	-62520	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	64604 X	NO RPT	-0-	-64604	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	62520 X	NO RPT	-0-	-62520	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	64604 X	NO RPT	-0-	-64604	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	64604 X	NO RPT	-0-	-64604	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	60436 X	NO RPT	-0-	-60436	-0-			N	NO RPT			-0-	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175										
WHEELER, DOROTHY				WELL #: 1369	RRCID -> 096968		COMPL. DATE	07/09/1981	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	8249 - 8290		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	270 N	250	-0-	-20	-0-		30	1	220	2	N	-0-		146
10	279 N	91	-0-	-188	-0-		31	1	60	2	N	-0-		146
11	0 W	52	-0-	52		52	30	1	22	2	N	-0-		146
12	343 N	291	-0-	-52	-0-		31	1	260	2	N	-0-		146
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-		31	1	273	2	N	-0-		146
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-		29	1	249	2	N	-0-		146

RANKIN, W. S.				WELL #: 1368	RRCID -> 096969		COMPL. DATE	11/04/1981	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8232 - 8274		
09	453 N	453	-0-	-0-	-0-		30	1	423	2	N	-0-		64
10	551 N	551	-0-	-0-	-0-		31	1	520	2	N	-0-		64
11	0 W	521	-0-	521		521	31	1	490	2	N	-0-		64
12	988 N	467	-0-	-521	-0-		31	1	436	2	N	-0-		64
01	558 N	418	-0-	-140	-0-		31	1	387	2	N	-0-		64
*02	495 N	495	-0-	-0-	-0-		29	1	466	2	N	-0-		64

RANKIN, W. S.				WELL #: 2	RRCID -> 146305		COMPL. DATE	02/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8188 - 8262		
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-		30	1	247	2	N	-0-		138
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-		31	1	267	2	N	-0-		138
11	270 N	268	-0-	-2	-0-		30	1	238	2	N	-0-		138
12	280 N	280	-0-	-0-	-0-		31	1	249	2	N	-0-		138
01	310 N	309	-0-	-1	-0-		31	1	278	2	N	-0-		138
*02	271 N	271	-0-	-0-	-0-		29	1	242	2	N	-0-		138

SCOTT, OLLIE				WELL #: 2	RRCID -> 146312		COMPL. DATE	02/16/1993	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8251 - 8324		
09	150 N	147	-0-	-3	-0-		147	2		N	-0-			107
10	186 N	153	-0-	-33	-0-		153	2		N	-0-			107
11	150 N	129	-0-	-21	-0-		129	2		N	-0-			107
12	155 N	126	-0-	-29	-0-		126	2		N	-0-			107
01	155 N	135	-0-	-20	-0-		135	2		N	-0-			107
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2		N	-0-			107

WHEELER, DOROTHY				WELL #: 2	RRCID -> 146314		COMPL. DATE	03/01/1993	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8169 - 8248		
09	300 N	277	-0-	-23	-0-		277	2		N	-0-			111
10	279 N	253	-0-	-26	-0-		253	2		N	-0-			111
11	0 W	220	-0-	220		220	220	2		N	-0-			111
12	469 N	249	-0-	-220	-0-		249	2		N	-0-			111
01	248 N	238	-0-	-10	-0-		238	2		N	-0-			111
*02	214 N	214	-0-	-0-	-0-		214	2		N	-0-			111

OLLIE SCOTT 336				WELL #: 3H	RRCID -> 209522		COMPL. DATE	05/23/2005	TOTAL DEPTH	8313	PERF.	8425 - 10802		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		1721	2		N	-0-			574
10	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-		1739	2		N	-0-			574
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144	2		N	-0-			574
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		2148	2		N	-0-			574
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-		2011	2		N	-0-			574
*02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-		2393	2		N	-0-			574

WHEELER 369				WELL #: 3H	RRCID -> 209523		COMPL. DATE	05/04/2005	TOTAL DEPTH	8259	PERF.	8500 - 10362		
09	660 N	533	-0-	-127	-0-		81	1	452	2	N	-0-		296
10	682 N	542	-0-	-140	-0-		81	1	461	2	N	-0-		296
11	0 W	588	-0-	588		588	72	1	516	2	N	-0-		296
12	1193 N	605	-0-	-588	-0-		84	1	521	2	N	-0-		296
01	527 N	46	-0-	-481	-0-		18	1	28	2	N	-0-		296
*02	715 N	715	-0-	-0-	-0-		39	1	676	2	N	-0-		296

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//		450175							
WHEELER 369		WELL #:		4H	RRCID ->	211934	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	8222	PERF. 8227 - 10262
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2940 X	2871	-0-	-69	-0-	2867 2		4 9	N	4	331
10	2976 X	1766	-0-	-1210	-0-	1766 2			N	-0-	331
11	0 W	2252	-0-	2252	2252	2252 2			N	-0-	331
12	3685 X	1433	-0-	-2252	-0-	1433 2			N	-0-	331
01	2976 X	1741	-0-	-1235	-0-	1741 2			N	-0-	331
02	2784 X	1417	-0-	-1367	-0-	1417 2			N	-0-	331

WHEELER 369		WELL #:		5H	RRCID ->	213905	COMPL. DATE	11/02/2005	TOTAL DEPTH	8238	PERF. 8501 - 9997
09	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-	270
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-	270
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	270
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2			N	-0-	270
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	270
*02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2			N	-0-	270

OLLIE SCOTT 336		WELL #:		5H	RRCID ->	213909	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	8308	PERF. 8460 - 10332
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2			N	-0-	133
10	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			N	-0-	133
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2			N	-0-	133
12	372 N	339	-0-	-33	-0-	339 2			N	-0-	133
01	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2			N	-0-	133
*02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336 2			N	-0-	133

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		4H	RRCID ->	216009	COMPL. DATE	09/29/2005	TOTAL DEPTH	8338	PERF. 8634 - 9912
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	242

WHEELER 369		WELL #:		6H	RRCID ->	218207	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	8229	PERF. 8386 - 9782
09	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-	299
10	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774 2			N	-0-	299
11	0 W	1629	-0-	1629	1629	1629 2			N	-0-	299
12	3078 N	1449	-0-	-1629	-0-	1449 2			N	-0-	299
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2			N	-0-	299
02	1566 N	1408	-0-	-158	-0-	1408 2			N	-0-	299

SCOTT, OLLIE 336		WELL #:		6H	RRCID ->	219404	COMPL. DATE	04/22/2006	TOTAL DEPTH	8297	PERF. 8567 - 9958
09	2160 N	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-	142
10	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-	142
11	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-	142
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 FULTON-SELL WELL #: 4 RRCID -> 137266 COMPL. DATE 05/14/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7297 - 7364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEERY WELL #: 3203H RRCID -> 279094 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8591 - 12834

11	6619 X	6619	-0-	-0-	-0-	5098	2	1521	9	N	1383	784	1			599
12	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	5197	2	1496	9	N	1360	1485	1			474
01	0 W	6712	-0-	6712	6712	5173	2	1539	9	N	1399	1462	1			411
02	0 W	5816	-0-	5816	12528	4461	2	1355	9	N	1232	1282	1			361

LUXOR OIL & GAS, INC. 511780
 WILEY WELL #: 2718 RRCID -> 175555 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7736 - 7806

09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	517	3	3	9	N	3					69
10	540 N	540	-0-	-0-	-0-	537	3	3	9	N	3					72
11	540 N	487	-0-	-53	-0-	484	3	3	9	N	3					75
12	527 N	485	-0-	-42	-0-	484	3	1	9	N	1					76
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					76
02	493 N	430	-0-	-63	-0-	428	3	2	9	N	2					78

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 TUBB -424- WELL #: 1 RRCID -> 083447 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8080 - 8095

09	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	106	1	1087	2	N	-0-					19
10	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	125	1	1148	2	N	-0-					19
11	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	N	-0-					19
12	1240 N	982	-0-	-258	-0-	78	1	904	2	N	-0-					19
01	1271 N	857	-0-	-414	-0-	73	1	784	2	N	-0-					19
02	1160 N	780	-0-	-380	-0-	59	1	721	2	N	-0-					19

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083509 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 7890 - 7963

09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	159	1	1848	2	N	-0-					160
10	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	179	1	1804	2	N	-0-					160
11	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	139	1	1717	2	N	-0-					160
12	2077 N	1746	-0-	-331	-0-	119	1	1627	2	N	-0-					160
01	1984 N	1879	-0-	-105	-0-	125	1	1754	2	N	-0-					160
02	1798 N	1082	-0-	-716	-0-	62	1	1020	2	N	-0-					160

TUBB -423- WELL #: 1 RRCID -> 083911 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 7956 - 8020

09	750 N	510	-0-	-240	-0-	61	1	449	2	N	-0-					163
10	589 N	553	-0-	-36	-0-	70	1	483	2	N	-0-					163
11	480 N	469	-0-	-11	-0-	56	1	413	2	N	-0-					163
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	80	1	895	2	N	4					167
						4	9									
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	83	1	964	2	N	-0-					167
*02	836 N	836	-0-	-0-	-0-	62	1	774	2	N	-0-					167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560													
PUNDT		WELL #: 1		RRCID -> 085567		COMPL. DATE 08/27/1979		TOTAL DEPTH 8030		PERF. 7858 - 7912					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	N	-0-			22
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1351	2	N	-0-			22
11	1200 N	1104	-0-	-96	-0-	-0-	30	1	1074	2	N	-0-			22
12	1209 N	1081	-0-	-128	-0-	-0-	31	1	1050	2	N	-0-			22
01	1395 N	1056	-0-	-339	-0-	-0-	31	1	1025	2	N	-0-			22
02	1073 N	905	-0-	-168	-0-	-0-	25	1	880	2	N	-0-			22

DIXON, M.		WELL #: 1		RRCID -> 086898		COMPL. DATE 02/14/1980		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7310 - 7392					
09	221 N	221	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	193	2	N	-0-			76
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-			76
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	N	-0-			76
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	197	2	N	-0-			76
01	248 N	216	-0-	-32	-0-	-0-	30	1	186	2	N	-0-			76
*02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-			76

AKERS		WELL #: 1		RRCID -> 088311		COMPL. DATE 10/28/1996		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 6466 - 7539					
09	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	1503	2	N	-0-			250
10	1829 N	1730	-0-	-99	-0-	-0-	132	1	1598	2	N	-0-			250
11	1650 N	1513	-0-	-137	-0-	-0-	104	1	1402	2	N	6	189	1	67
							7	9							
12	1674 N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	103	1	1467	2	N	-0-			67
01	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	-0-	116	1	1563	2	N	-0-			67
*02	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1487	2	N	-0-			67

NOLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089327		COMPL. DATE 07/24/1980		TOTAL DEPTH 8115		PERF. 7951 - 8024					
09	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	153	1	1751	2	N	-0-			94
10	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	1649	2	N	-0-			94
11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	-0-	123	1	1497	2	N	-0-			94
12	1953 N	1568	-0-	-385	-0-	-0-	109	1	1459	2	N	-0-			94
01	1829 N	1313	-0-	-516	-0-	-0-	91	1	1222	2	N	-0-			94
02	1566 N	729	-0-	-837	-0-	-0-	50	1	679	2	N	-0-			94

TUBB -423-		WELL #: 2		RRCID -> 089622		COMPL. DATE 08/14/1980		TOTAL DEPTH 8205		PERF. 7995 - 8074					
09	720 N	712	-0-	-8	-0-	-0-	75	1	637	2	N	-0-			-0-
10	713 N	700	-0-	-13	-0-	-0-	82	1	618	2	N	-0-			-0-
11	690 N	651	-0-	-39	-0-	-0-	67	1	584	2	N	-0-			-0-
12	744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-	66	1	644	2	N	-0-			-0-
01	713 N	703	-0-	-10	-0-	-0-	65	1	638	2	N	-0-			-0-
*02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	590	2	N	-0-			-0-

TUBB -424-		WELL #: 2		RRCID -> 089927		COMPL. DATE 09/02/1980		TOTAL DEPTH 8280		PERF. 8068 - 8153					
09	804 N	804	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	723	2	N	-0-			185
10	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	94	1	769	2	N	-0-			185
11	760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	686	2	N	-0-			185
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	783	2	N	-0-			185
01	868 N	800	-0-	-68	-0-	-0-	70	1	730	2	N	-0-			185
02	725 N	630	-0-	-95	-0-	-0-	51	1	579	2	N	-0-			185

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BURCHFIELD -A-		WELL #:		2	RRCID ->	091067	COMPL. DATE	11/13/1980	TOTAL DEPTH	7661	PERF.	7522 - 7553		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-			44	1	256	2	N	-0-	210
10	358 N	358	-0-	-0-	-0-			50	1	308	2	N	-0-	210
11	399 N	399	-0-	-0-	-0-			48	1	351	2	N	-0-	210
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-			44	1	307	2	N	-0-	210
01	372 N	367	-0-	-5	-0-			46	1	321	2	N	-0-	210
02	377 N	335	-0-	-42	-0-			45	1	290	2	N	-0-	210

BURCHFIELD		WELL #:		2	RRCID ->	100037	COMPL. DATE	04/20/1982	TOTAL DEPTH	7697	PERF.	7530 - 7582		
09	360 N	325	-0-	-35	-0-			46	1	279	2	N	-0-	208
10	341 N	336	-0-	-5	-0-			49	1	287	2	N	-0-	208
11	300 N	272	-0-	-28	-0-			41	1	231	2	N	-0-	208
12	341 N	329	-0-	-12	-0-			45	1	284	2	N	-0-	208
01	343 N	343	-0-	-0-	-0-			47	1	296	2	N	-0-	208
*02	307 N	307	-0-	-0-	-0-			43	1	256	2	N	-0-	215
								8	9					

AKERS		WELL #:		2	RRCID ->	100038	COMPL. DATE	10/30/1996	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6494 - 7565		
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-			21	1	148	2	N	-0-	138
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-			39	1	128	2	N	-0-	138
11	150 N	8	-0-	-142	-0-			4	1	4	2	N	-0-	138
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-							N	-0-	138
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-							N	-0-	138
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-	138

PUNDT		WELL #:		2	RRCID ->	101376	COMPL. DATE	07/12/1982	TOTAL DEPTH	8058	PERF.	7858 - 7930		
09	695 N	695	-0-	-0-	-0-			30	1	665	2	N	-0-	208
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-			31	1	671	2	N	-0-	208
11	690 N	408	-0-	-282	-0-			30	1	378	2	N	-0-	208
12	713 N	381	-0-	-332	-0-			31	1	350	2	N	-0-	208
01	713 N	399	-0-	-314	-0-			31	1	368	2	N	-0-	208
*02	376 N	376	-0-	-0-	-0-			29	1	347	2	N	-0-	208

TRENFIELD -792-		WELL #:		1	RRCID ->	111668	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7603 - 7633		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	103
10	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-	103
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	103
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	103
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	103
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	103
		PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2016 - PLUGGED 02/12/16												

BRIGHAM -795-		WELL #:		1	RRCID ->	111669	COMPL. DATE	01/31/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7650 - 7680		
09	877 N	877	-0-	-0-	-0-			74	1	768	2	N	32	110
								35	9					
10	749 N	749	-0-	-0-	-0-			73	1	676	2	N	-0-	110
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-			54	1	517	2	N	10	120
								11	9					
12	899 N	591	-0-	-308	-0-			57	1	532	2	N	2	122
								2	9					
01	744 N	554	-0-	-190	-0-			58	1	496	2	N	-0-	122
02	551 N	474	-0-	-77	-0-			52	1	422	2	N	-0-	122

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
TRENFIELD -789-		WELL #:		1	RRCID ->	111674	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	7704 - 7758			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	480 N	425	-0-	-55	-0-		52	1	373	2	N	-0-			160
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-		59	1	447	2	N	-0-			160
11	608 N	608	-0-	-0-	-0-		59	1	549	2	N	-0-			160
12	477 N	477	-0-	-0-	-0-		52	1	425	2	N	-0-			160
01	496 N	277	-0-	-219	-0-		44	1	233	2	N	-0-			160
02	580 N	286	-0-	-294	-0-		38	1	248	2	N	-0-			160

TRENFIELD -790-		WELL #:		2	RRCID ->	114475	COMPL. DATE	11/30/1984	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7786			
09	930 N	901	-0-	-29	-0-		78	1	823	2	N	-0-			82
10	932 N	932	-0-	-0-	-0-		85	1	847	2	N	-0-			82
11	900 N	868	-0-	-32	-0-		72	1	796	2	N	-0-			82
12	930 N	891	-0-	-39	-0-		71	1	820	2	N	-0-			82
01	930 N	898	-0-	-32	-0-		76	1	822	2	N	-0-			82
*02	847 N	847	-0-	-0-	-0-		72	1	775	2	N	-0-			82

TRENFIELD -791-		WELL #:		2	RRCID ->	115553	COMPL. DATE	01/03/1985	TOTAL DEPTH	7875	PERF.	7619 - 7656			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-		15	1			N	-0-			182
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			182
PLUGGED AND ABANDONED 02/18/2016 - PLUGGED 02/18/16															

BRIGHAM -795-		WELL #:		2	RRCID ->	117356	COMPL. DATE	02/10/1985	TOTAL DEPTH	7960	PERF.	7716 - 7921			
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-		32	1	39	2	N	-0-			27
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		34	1	47	2	N	-0-			27
11	64 N	64	-0-	-0-	-0-		32	1	32	2	N	-0-			27
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-		33	1	34	2	N	-0-			27
01	93 N	42	-0-	-51	-0-		32	1	10	2	N	-0-			27
02	58 N	33	-0-	-25	-0-		28	1	5	2	N	-0-			27

FLOYD		WELL #:		1	RRCID ->	119698	COMPL. DATE	12/12/1985	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7656 - 7682			
09	270 N	243	-0-	-27	-0-		42	1	201	2	N	-0-			155
10	279 N	250	-0-	-29	-0-		44	1	204	2	N	-0-			157
							2	9							
11	255 N	255	-0-	-0-	-0-		40	1	215	2	N	-0-			157
12	248 N	223	-0-	-25	-0-		40	1	183	2	N	-0-			157
01	248 N	207	-0-	-41	-0-		40	1	167	2	N	-0-			157
02	261 N	177	-0-	-84	-0-		37	1	140	2	N	-0-			157

AKERS		WELL #:		3	RRCID ->	138964	COMPL. DATE	07/02/1991	TOTAL DEPTH	7825	PERF.	7573 - 7594			
09	390 N	362	-0-	-28	-0-		48	1	314	2	N	-0-			137
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-		52	1	334	2	N	-0-			143
							7	9							
11	360 N	295	-0-	-65	-0-		39	1	256	2	N	-0-			143
12	372 N	286	-0-	-86	-0-		42	1	244	2	N	-0-			143
01	403 N	260	-0-	-143	-0-		35	1	225	2	N	-0-			143
02	290 N	241	-0-	-49	-0-		27	1	214	2	N	-0-			143

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560									
BARBER -876-		WELL #: 1		RRCID -> 142689		COMPL. DATE 07/27/1992			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7534 - 7568		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	510 N	437	-0-	-73	-0-	48 1	389 2	N	-0-		210
10	559 N	559	-0-	-0-	-0-	60 1	496 2	N	3		213
						3 9					
11	494 N	494	-0-	-0-	-0-	51 1	439 2	N	4		217
						4 9					
12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	51 1	445 2	N	8		225
						9 9					
01	558 N	466	-0-	-92	-0-	50 1	416 2	N	-0-		225
02	464 N	446	-0-	-18	-0-	49 1	397 2	N	-0-		225

GEX		WELL #: 4		RRCID -> 145145		COMPL. DATE 04/08/1993			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7457 - 7501		
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	637 2	3 9	N	3	46 1	1
10	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725 2		N	-0-		1
11	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		N	-0-		1
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	28 1	650 2	N	-0-		1
01	713 N	606	-0-	-107	-0-	31 1	575 2	N	-0-		1
*02	580 N	536	-0-	-44	-0-	28 1	508 2	N	-0-		1

TRENFIELD -789-		WELL #: 3		RRCID -> 146376		COMPL. DATE 07/06/1993			TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7718 - 7752		
09	150 N	131	-0-	-19	-0-	36 1	95 2	N	-0-		172
10	124 N	123	-0-	-1	-0-	36 1	87 2	N	-0-		172
11	120 N	118	-0-	-2	-0-	34 1	84 2	N	-0-		172
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	35 1	90 2	N	-0-		172
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	36 1	88 2	N	-0-		172
02	116 N	114	-0-	-2	-0-	33 1	81 2	N	-0-		172

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 148942		COMPL. DATE 02/22/1994			TOTAL DEPTH 8042 PERF. 4866 - 7904		
09	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	106 1	1084 2	N	-0-		107
10	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	122 1	1117 2	N	-0-		107
11	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	97 1	1053 2	N	-0-		107
12	1240 N	1172	-0-	-68	-0-	90 1	1082 2	N	-0-		107
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	89 1	1089 2	N	-0-		107
02	1102 N	787	-0-	-315	-0-	50 1	737 2	N	-0-		107

GENEVIEVE NOWLIN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 149462		COMPL. DATE 03/22/1994			TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7838 - 7917		
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	65 1	496 2	N	-0-		128
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	72 1	496 2	N	-0-		128
11	480 N	466	-0-	-14	-0-	56 1	410 2	N	-0-		128
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	57 1	486 2	N	-0-		128
01	558 N	515	-0-	-43	-0-	56 1	459 2	N	-0-		128
02	464 N	460	-0-	-4	-0-	47 1	413 2	N	-0-		128

TUBB -423-		WELL #: 3		RRCID -> 149569		COMPL. DATE 03/12/1994			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7985 - 8080		
09	639 N	639	-0-	-0-	-0-	70 1	569 2	N	-0-		150
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	80 1	594 2	N	-0-		150
11	610 N	610	-0-	-0-	-0-	65 1	545 2	N	-0-		150
12	651 N	630	-0-	-21	-0-	62 1	568 2	N	-0-		150
01	682 N	634	-0-	-48	-0-	62 1	572 2	N	-0-		150
02	580 N	330	-0-	-250	-0-	37 1	293 2	N	-0-		150

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
TUBB -423-		WELL #: 4		RRCID -> 149570		COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8096 - 8170			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09	422 N	422	-0-	-0-	-0-	56	1	366	2	N	-0-	180
10	460 N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	2	N	-0-	180
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	52	1	353	2	N	-0-	180
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	52	1	391	2	N	-0-	180
01	465 N	450	-0-	-15	-0-	52	1	398	2	N	-0-	180
02	406 N	352	-0-	-54	-0-	42	1	310	2	N	-0-	180

TUBB -424-		WELL #: 3		RRCID -> 149573		COMPL. DATE 03/03/1994			TOTAL DEPTH 8370 PERF. 8152 - 8288			
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	56	1	369	2	N	-0-	102
10	450 N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	2	N	-0-	102
11	411 N	411	-0-	-0-	-0-	53	1	358	2	N	-0-	102
12	434 N	418	-0-	-16	-0-	51	1	367	2	N	-0-	102
01	465 N	432	-0-	-33	-0-	51	1	381	2	N	-0-	102
02	406 N	344	-0-	-62	-0-	42	1	302	2	N	-0-	102

TUBB -424-		WELL #: 4		RRCID -> 149574		COMPL. DATE 04/15/1994			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8100 - 8200			
09	570 N	566	-0-	-4	-0-	65	1	501	2	N	-0-	163
10	589 N	585	-0-	-4	-0-	73	1	512	2	N	-0-	163
11	540 N	536	-0-	-4	-0-	60	1	476	2	N	-0-	163
12	589 N	566	-0-	-23	-0-	59	1	507	2	N	-0-	163
01	589 N	574	-0-	-15	-0-	59	1	515	2	N	-0-	163
02	522 N	491	-0-	-31	-0-	48	1	443	2	N	-0-	163

BURCHFIEL		WELL #: 3		RRCID -> 153449		COMPL. DATE 01/27/1995			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7506 - 7532			
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	31	1	21	2	N	-0-	108
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	33	1	24	2	N	-0-	108
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	13	1	14	2	N	-0-	108
12	62 N	56	-0-	-6	-0-	31	1	25	2	N	-0-	108
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	32	1	37	2	N	-0-	108
*02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	31	1	34	2	N	-0-	108

SCHULTZ "716"		WELL #: 1		RRCID -> 155795		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7738 - 9024			
09	1560 N	1409	-0-	-151	-0-	30	1	1365	2	N	13	220
10	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	31	1	1480	2	N	31	183 1 68
11	1440 N	1387	-0-	-53	-0-	30	1	1342	2	N	14	82
12	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	31	1	1420	2	N	25	107
01	1550 N	1471	-0-	-79	-0-	31	1	1420	2	N	18	125
*02	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	29	1	1338	2	N	7	132

BURCHFIEL "B"		WELL #: 2		RRCID -> 159217		COMPL. DATE 06/20/1996			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6482 - 7548			
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	65	1	651	2	N	-0-	167
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	76	1	711	2	N	-0-	167
11	695 N	695	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	N	-0-	167
12	744 N	646	-0-	-98	-0-	57	1	589	2	N	-0-	167
01	775 N	651	-0-	-124	-0-	61	1	590	2	N	-0-	167
02	667 N	627	-0-	-40	-0-	58	1	569	2	N	-0-	167

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560										
BURCHFIEL -A-		WELL #: 3		RRCID -> 199151		COMPL. DATE 12/27/2003		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7520 - 7540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	42	1	214	2	N	-0-	207
10	271 N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	N	-0-	207
11	270 N	268	-0-	-2	-0-	42	1	226	2	N	-0-	207
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	42	1	228	2	N	-0-	207
01	279 N	269	-0-	-10	-0-	42	1	227	2	N	-0-	207
02	261 N	256	-0-	-5	-0-	41	1	215	2	N	-0-	207

TRENFIELD -789-		WELL #: 4		RRCID -> 199475		COMPL. DATE 01/14/2004		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 7746 - 7786		
09	912 N	912	-0-	-0-	-0-	78	1	834	2	N	-0-	227
10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	111	1	1269	2	N	-0-	227
11	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	98	1	1294	2	N	-0-	227
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	106	1	1540	2	N	-0-	227
01	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	121	1	1650	2	N	-0-	227
02	1334 N	727	-0-	-607	-0-	66	1	661	2	N	-0-	227

LITTLE		WELL #: 1		RRCID -> 200316		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 8470		PERF. 7718 - 8226		
09	540 N	518	-0-	-22	-0-	30	1	449	2	N	35	207
						39	9					
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	58	265
						64	9					
11	540 N	530	-0-	-10	-0-	29	1	394	2	N	97	185 1 177
						107	9					
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	493	2	N	31	208
						34	9					
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	N	59	267
						65	9					
*02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	N	84	178 1 173
						92	9					

BURCHFIEL "B"		WELL #: 3		RRCID -> 201037		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7528 - 7556		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	38	1	216	2	N	-0-	138
10	257 N	257	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	N	-0-	138
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	37	1	199	2	N	-0-	138
12	248 N	218	-0-	-30	-0-	34	1	184	2	N	-0-	138
01	248 N	230	-0-	-18	-0-	39	1	191	2	N	-0-	138
02	232 N	211	-0-	-21	-0-	35	1	176	2	N	-0-	138

NOWLIN, GENEVIEVE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209062		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7886 - 7957		
09	840 N	618	-0-	-222	-0-	67	1	551	2	N	-0-	138
10	837 N	632	-0-	-205	-0-	76	1	556	2	N	-0-	138
11	780 N	636	-0-	-144	-0-	66	1	570	2	N	-0-	138
12	651 N	584	-0-	-67	-0-	59	1	525	2	N	-0-	138
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	66	1	650	2	N	-0-	138
02	609 N	445	-0-	-164	-0-	36	1	409	2	N	-0-	138

AKERS		WELL #: 4		RRCID -> 216388		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7538 - 7584		
09	314 N	314	-0-	-0-	-0-	46	1	268	2	N	-0-	108
10	370 N	370	-0-	-0-	-0-	51	1	319	2	N	-0-	108
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	48	1	372	2	N	-0-	108
12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	45	1	376	2	N	-0-	108
01	380 N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	N	-0-	108
02	406 N	352	-0-	-54	-0-	46	1	306	2	N	-0-	108

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		6091	RRCID ->	216440	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	9735	PERF.	7750 -	9280
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	30 1	1189 2	N		12			107
						13 9							
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	31 1	1131 2	N		-0-			107
11	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	30 1	1123 2	N		10			117
						11 9							
12	1271 N	1262	-0-	-9	-0-	30 1	1198 2	N		31			148
						34 9							
01	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	31 1	1149 2	N		-0-			148
02	1131 N	1044	-0-	-87	-0-	29 1	1013 2	N		2			150
						2 9							

WALTON, AUGUSTA		WELL #:		1	RRCID ->	219087	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7788 -	9301
09	1080 N	1004	-0-	-76	-0-	28 1	968 2	N		7			192
						8 9							
10	1178 N	1044	-0-	-134	-0-	29 1	1009 2	N		5			197
						6 9							
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	28 1	1014 2	N		6			203
						7 9							
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	31 1	1092 2	N		29			232
						32 9							
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	31 1	1039 2	N		-0-			232
*02	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	29 1	998 2	N		-0-			232

SCHULTZ "783"		WELL #:		1	RRCID ->	220048	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	7662 -	9028
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	30 1	125 2	N		-0-			147
10	179 N	179	-0-	-0-	-0-	27 1	152 2	N		-0-			147
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 1	135 2	N		-0-			147
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	28 1	65 2	N		-0-			147
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	28 1	29 2	N		-0-			147
02	145 N	71	-0-	-74	-0-	24 1	47 2	N		-0-			147

BURCHFIEL "B"		WELL #:		4	RRCID ->	220216	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	7500 -	7540
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	41 1	184 2	N		-0-			80
10	248 N	218	-0-	-30	-0-	42 1	176 2	N		-0-			80
11	210 N	203	-0-	-7	-0-	39 1	164 2	N		-0-			80
12	248 N	176	-0-	-72	-0-	36 1	140 2	N		-0-			80
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	32 1	149 2	N		-0-			80
02	203 N	186	-0-	-17	-0-	35 1	151 2	N		-0-			80

KELLN "94"		WELL #:		1	RRCID ->	222871	COMPL. DATE	01/23/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7286 -	7294
09	90 N	49	-0-	-41	-0-	11 1	16 2	N		20			52
						22 9							
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	13 1	27 2	N		31			83
						34 9							
11	90 N	55	-0-	-35	-0-	5 1	50 9	N		45			128
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	8 1	50 9	N		45			173
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	3 1	25 2	N		-0-			173
02	58 N	43	-0-	-15	-0-	25 1	18 2	N		-0-			173

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
GILSON		WELL #:		2	RRCID ->	223337	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7724 - 7778			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	112	1	1419	2	N	35				165
10	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	39	9	123	1	N	38				203
11	1500 N	1446	-0-	-54	-0-	42	9	100	1	N	9				212
12	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	10	9	98	1	N	40				252
01	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	44	9	115	1	N	38				290
*02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	115	1	42	9	N	36	186	1		140
						120	1	40	9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5311	RRCID ->	224715	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	7920 - 9265			
09	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	30	1	25	9	N	23				275
10	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	29	1	66	9	N	60	190	1		145
11	992 N	992	-0-	-0-	-0-	29	1	13	9	N	12				157
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	31	1	23	9	N	21				178
01	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	30	1	22	9	N	20				198
*02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	29	1	33	9	N	30				228

PARKER, VERNER V.		WELL #:		7861	RRCID ->	226018	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7726 - 7761			
09	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	175	1	67	9	N	61				288
10	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	189	1	2	9	N	2	183	1		107
11	2670 N	2336	-0-	-334	-0-	145	1	11	9	N	10				117
12	2821 N	2199	-0-	-622	-0-	130	1	20	9	N	18				135
01	2697 N	2621	-0-	-76	-0-	163	1	47	9	N	43				178
02	2262 N	2128	-0-	-134	-0-	135	1	63	9	N	57				235

TRENFIELD "792"		WELL #:		3	RRCID ->	228010	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7840	PERF.	7596 - 7632			
09	720 N	626	-0-	-94	-0-	63	1	14	9	N	-0-				212
10	682 N	629	-0-	-53	-0-	66	1	58	1	N	13				225
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	58	1	56	1	N	-0-				225
12	651 N	574	-0-	-77	-0-	56	1	60	1	N	-0-				225
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	60	1	56	1	N	-0-				225
02	551 N	549	-0-	-2	-0-	56	1	3	9	N	3				228

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
MABEL TRENFIELD -C-			WELL #: 7881H		RRCID -> 240877		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8350 - 10695		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3990 X	3928	-0-	-62	-0-	241 1	3643 2	N	40		197	
						44 9						
10	4123 X	4013	-0-	-110	-0-	264 1	3709 2	N	36		233	
						40 9						
11	3990 X	3386	-0-	-604	-0-	195 1	3161 2	N	27		260	
						30 9						
12	4061 X	3808	-0-	-253	-0-	204 1	3540 2	N	58	188 1	130	
						64 9						
01	4061 X	3556	-0-	-505	-0-	209 1	3285 2	N	56		186	
						62 9						
02	3799 X	3428	-0-	-371	-0-	203 1	3177 2	N	44		230	
						48 9						

MURPHY, W. A. "C"			WELL #: 4261H		RRCID -> 241226		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 8131 PERF. 8582 - 10399		
09	2970 X	2033	-0-	-937	-0-	30 1	2003 2	N	-0-		116	
10	3069 X	1923	-0-	-1146	-0-	29 1	1894 2	N	-0-		116	
11	2970 X	2110	-0-	-860	-0-	30 1	2080 2	N	-0-		116	
12	3069 X	1989	-0-	-1080	-0-	31 1	1958 2	N	-0-		116	
01	3007 X	1939	-0-	-1068	-0-	31 1	1908 2	N	-0-		116	
02	2030 X	1690	-0-	-340	-0-	29 1	1661 2	N	-0-		116	

BALLENTINE "B"			WELL #: 8791H		RRCID -> 241476		COMPL. DATE 07/06/2008			TOTAL DEPTH 7503 PERF. 8020 - 10889		
09	2910 X	2838	-0-	-72	-0-	30 1	2728 2	N	73		283	
						80 9						
10	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	31 1	2997 2	N	92	187 1	188	
						101 9						
11	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	30 1	3060 2	N	125		313	
						138 9						
12	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	31 1	2598 2	N	61	189 1	185	
						67 9						
01	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	31 1	3033 2	N	140		325	
						154 9						
02	2813 X	1328	-0-	-1485	-0-	19 1	1179 2	N	118		443	
						130 9						

BALLENTINE "A"			WELL #: 8821H		RRCID -> 242473		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 7569 PERF. 8096 - 10072		
09	540 N	188	-0-	-352	-0-	15 1	173 2	N	-0-		123	
10	527 N	385	-0-	-142	-0-	26 1	359 2	N	-0-		123	
11	480 N	323	-0-	-157	-0-	14 1	195 2	N	104		227	
						114 9						
12	319 N	319	-0-	-0-	-0-	31 1	288 2	N	-0-		227	
01	372 N	243	-0-	-129	-0-	29 1	214 2	N	-0-		227	
02	319 N	271	-0-	-48	-0-	13 1	258 2	N	-0-		227	

MARTHA ANN SMITH			WELL #: 6992H		RRCID -> 243510		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 7734 PERF. 8290 - 10134		
09	1320 N	613	-0-	-707	-0-	30 1	510 2	N	66		133	
						73 9						
10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	30 1	870 2	N	116	191 1	58	
						128 9						
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	30 1	632 2	N	90		148	
						99 9						
12	620 N	270	-0-	-350	-0-	30 1	115 2	N	114	192 1	70	
						125 9						
01	1023 N	668	-0-	-355	-0-	31 1	496 2	N	128		198	
						141 9						
02	725 N	364	-0-	-361	-0-	29 1	228 2	N	97	190 1	105	
						107 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
C. W. HERRON WELL #: 8692H RRCID -> 244281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 8071 - 9785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5580 X	2645	-0-	-2935	-0-	578	1	2053	2	N	13		485
10	4154 X	2343	-0-	-1811	-0-	14	9	1787	2	N	10	192 1	303
11	3060 X	1148	-0-	-1912	-0-	11	9	880	2	N	-0-		303
12	3131 X	365	-0-	-2766	-0-	268	1	205	2	N	20		323
01	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	138	1	4883	2	N	-0-		323
*02	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	22	9	5411	2	N	-0-		323

VALENTINE SCHOENHALS WELL #: 4561H RRCID -> 244812 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8770 - 10491

09	5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	30	1	5721	2	N	-0-		252
10	5425 X	3733	-0-	-1692	-0-	31	1	3702	2	N	-0-		252
11	5400 X	4477	-0-	-923	-0-	30	1	4447	2	N	-0-		252
12	5952 X	5284	-0-	-668	-0-	31	1	5189	2	N	58		310
01	6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	64	9	6103	2	N	3	200 1	113
02	5568 X	4659	-0-	-909	-0-	31	1	4630	2	N	-0-		113

BURCHFIEL WELL #: 4H RRCID -> 245021 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 8013 - 10900

09	3420 X	2422	-0-	-998	-0-	30	1	2386	2	N	5		335
10	3162 X	2765	-0-	-397	-0-	6	9	2703	2	N	7		342
11	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	8	9	2640	2	N	50	152 1	240
12	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	154	1	2810	2	N	-0-		240
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	55	9	2792	2	N	12		252
02	2755 N	2547	-0-	-208	-0-	169	1	2371	2	N	20		272

ROGERS WELL #: 8811H RRCID -> 245058 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 8107 - 10270

09	6930 X	6181	-0-	-749	-0-	30	1	6101	2	N	45		327
10	7161 X	6395	-0-	-766	-0-	50	9	6345	2	N	17	191 1	153
11	6930 X	5594	-0-	-1336	-0-	31	1	5510	2	N	50		203
12	7099 X	6495	-0-	-604	-0-	29	1	6398	2	N	60		263
01	6665 X	5813	-0-	-852	-0-	55	9	5713	2	N	64	192 1	135
02	5974 X	4518	-0-	-1456	-0-	31	1	4467	2	N	20		155

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BURCHFIELD "B"		WELL #:		5H	RRCID ->	246708	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	7576	PERF.	7935 - 10925	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2526	-0-	-234	-0-	29	1	2466	2	N	28		268
10	2697 X	2530	-0-	-167	-0-	31	9	2430	2	N	44		312
11	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	48	9	2259	2	N	33		345
12	2604 N	2372	-0-	-232	-0-	136	1	2215	2	N	19	182 1	182
01	2542 N	2458	-0-	-84	-0-	36	9	2261	2	N	50		232
02	2349 N	2156	-0-	-193	-0-	142	1	2003	2	N	21		253
						55	9						
						130	1						
						23	9						

TRENFIELD "792"		WELL #:		4H	RRCID ->	246711	COMPL. DATE	12/08/2008	TOTAL DEPTH	7678	PERF.	8120 - 11080	
09	5310 X	4327	-0-	-983	-0-	265	1	4043	2	N	17		232
10	5487 X	4383	-0-	-1104	-0-	19	9	4062	2	N	30		262
11	5310 X	4039	-0-	-1271	-0-	288	1	3750	2	N	56		318
12	4681 X	4229	-0-	-452	-0-	33	9	3995	2	N	7		325
01	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	227	1	4274	2	N	73		398
*02	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	62	9	3888	2	N	57		455
						8	9						
						265	1						
						80	9						
						244	1						
						63	9						

BALLENTINE "A"		WELL #:		8822H	RRCID ->	246714	COMPL. DATE	12/20/2008	TOTAL DEPTH	7588	PERF.	7900 - 10300	
09	1680 N	1211	-0-	-469	-0-	28	1	1183	2	N	-0-		253
10	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	25	1	1917	2	N	12		265
11	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	13	9	1029	2	N	2	191 1	76
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	24	1	1663	2	N	29		105
01	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	2	9	1800	2	N	33		138
*02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	31	1	1970	2	N	27		165
						36	9						
						29	1						
						30	9						

JAN		WELL #:		4373H	RRCID ->	246844	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	8629 - 11100	
09	2370 N	2303	-0-	-67	-0-	30	1	2138	2	N	123		473
10	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	135	9	2262	2	N	131	187 1	417
11	2310 N	2239	-0-	-71	-0-	31	1	2086	2	N	113	188 1	342
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	144	9	2309	2	N	145		487
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	29	1	2321	2	N	104	185 1	406
*02	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	124	9	2162	2	N	115		521
						31	1						
						160	9						
						114	9						
						29	1						
						127	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
TOOTIE BARTON		WELL #:		4443H	RRCID ->	246846	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	8102	PERF.	8549 - 12028		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	30	1	6061	2	N	322	370	1	389
						354	9							
10	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	31	1	6311	2	N	316	187	1	518
						348	9							
11	6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	30	1	5807	2	N	313	187	1	644
						344	9							
12	6665 X	6333	-0-	-332	-0-	31	1	5983	2	N	290	377	1	557
						319	9							
01	6696 X	6357	-0-	-339	-0-	31	1	6009	2	N	288	375	1	470
						317	9							
*02	6312 X	6312	-0-	-0-	-0-	29	1	5954	2	N	299	187	1	582
						329	9							

WEIS, NELLIE G.		WELL #:		4281H	RRCID ->	247013	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	8450 - 10396		
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	30	1	1124	2	N	55			298
						61	9							
10	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	30	1	1094	2	N	33	191	1	140
						36	9							
11	1170 N	1085	-0-	-85	-0-	30	1	1003	2	N	47			187
						52	9							
12	1271 N	1187	-0-	-84	-0-	31	1	1100	2	N	51			238
						56	9							
01	1147 N	31	-0-	-1116	-0-	9	1	22	9	N	20			258
02	1044 N	229	-0-	-815	-0-	19	1	209	2	N	1	192	1	67
						1	9							

BETTY LEE "524"		WELL #:		3H	RRCID ->	247752	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	8001	PERF.	8727 - 12152		
09	1410 N	1343	-0-	-67	-0-	30	1	1276	2	N	34			325
						37	9							
10	1395 N	1314	-0-	-81	-0-	31	1	1255	2	N	25			350
						28	9							
11	1290 N	1205	-0-	-85	-0-	30	1	1144	2	N	28			378
						31	9							
12	1395 N	1162	-0-	-233	-0-	31	1	1097	2	N	31			409
						34	9							
01	1302 N	831	-0-	-471	-0-	23	1	793	2	N	14			423
						15	9							
02	1160 N	1122	-0-	-38	-0-	29	1	1049	2	N	40	194	1	269
						44	9							

PRICE		WELL #:		6982H	RRCID ->	248749	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	8347 - 11739		
09	6553 X	6553	-0-	-0-	-0-	30	1	6273	2	N	227			555
						250	9							
10	6262 X	3340	-0-	-2922	-0-	30	1	2999	2	N	283	543	1	295
						311	9							
11	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	29	1	3121	2	N	280	178	1	397
						308	9							
12	6758 X	2177	-0-	-4581	-0-	25	1	1947	2	N	186			583
						205	9							
01	6758 X	4633	-0-	-2125	-0-	31	1	4290	2	N	284	539	1	328
						312	9							
02	6322 X	3860	-0-	-2462	-0-	29	1	3674	2	N	143	183	1	288
						157	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VERNER V. PARKER "711" WELL #: 2H RRCID -> 248750 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7769 PERF. 7994 - 10190														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	5340 X	5204	-0-	-136	-0-	30	1	4981	2	N	175	367	1	150
						193	9							
10	5518 X	5295	-0-	-223	-0-	31	1	5064	2	N	182			332
						200	9							
11	5310 X	4287	-0-	-1023	-0-	29	1	4138	2	N	109	183	1	258
						120	9							
12	5363 X	4335	-0-	-1028	-0-	31	1	4121	2	N	166	187	1	237
						183	9							
01	5363 X	5031	-0-	-332	-0-	31	1	4766	2	N	213	188	1	262
						234	9							
02	5017 X	4666	-0-	-351	-0-	29	1	4449	2	N	171	190	1	243
						188	9							

BARTON "525" WELL #: 3H RRCID -> 248766 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8430 - 11594														
09	1500 N	1037	-0-	-463	-0-	30	1	970	2	N	34			353
						37	9							
10	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	31	1	958	2	N	42			395
						46	9							
11	1080 N	1055	-0-	-25	-0-	30	1	963	2	N	56			451
						62	9							
12	1085 N	1045	-0-	-40	-0-	31	1	959	2	N	50			501
						55	9							
01	1023 N	997	-0-	-26	-0-	31	1	902	2	N	58	189	1	370
						64	9							
02	1015 N	988	-0-	-27	-0-	29	1	907	2	N	47			417
						52	9							

GENEVIEVE NOWLIN UNIT WELL #: 6H RRCID -> 248768 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8303 - 9564														
09	4500 X	3998	-0-	-502	-0-	290	1	3708	2	N	-0-			-0-
10	4650 X	4200	-0-	-450	-0-	346	1	3854	2	N	-0-			-0-
11	4170 X	3661	-0-	-509	-0-	248	1	3413	2	N	-0-			-0-
12	4123 X	3484	-0-	-639	-0-	209	1	3275	2	N	-0-			-0-
01	4185 X	3647	-0-	-538	-0-	215	1	3432	2	N	-0-			-0-
02	3915 X	2344	-0-	-1571	-0-	114	1	2230	2	N	-0-			-0-

BALLENTINE "B" WELL #: 8792H RRCID -> 249697 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 7592 PERF. 8061 - 11520														
09	5760 X	3226	-0-	-2534	-0-	30	1	3171	2	N	23			295
						25	9							
10	5952 X	3180	-0-	-2772	-0-	31	1	3107	2	N	38	191	1	142
						42	9							
11	5340 X	3384	-0-	-1956	-0-	30	1	3281	2	N	66			208
						73	9							
12	4619 X	3925	-0-	-694	-0-	30	1	3796	2	N	90			298
						99	9							
01	4154 X	3537	-0-	-617	-0-	30	1	3431	2	N	69	192	1	175
						76	9							
*02	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	28	1	3319	2	N	73			248
						80	9							

TUBB "424" WELL #: 5H RRCID -> 249704 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8677 - 11745														
09	6360 X	5071	-0-	-1289	-0-	360	1	4711	2	N	-0-			102
10	6572 X	1960	-0-	-4612	-0-	156	1	1804	2	N	-0-			102
11	6750 X	7	-0-	-6743	-0-	7	1			N	-0-			102
12	6975 X	210	-0-	-6765	-0-	25	1	185	2	N	-0-			102
01	6975 X	329	-0-	-6646	-0-	44	1	285	2	N	-0-			102
02	4901 X	246	-0-	-4655	-0-	28	1	218	2	N	-0-			102

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
BURCHFIEL -A-		WELL #:		4H	RRCID ->	249895	COMPL. DATE	04/08/2009	TOTAL DEPTH	7478	PERF.	8028 - 11231
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6360 X	4637	-0-	-1723	-0-	30 1	4578 2	N	26			498
10	6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	29 9	4963 2	N	47	365 1		180
11	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	74 1	5358 2	N	90			270
12	6057 X	6057	-0-	-0-	-0-	52 9	5612 2	N	126	169 1		227
01	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	281 1	5711 2	N	10			237
02	5539 X	5338	-0-	-201	-0-	99 9	4950 2	N	90			327
						306 1						
						139 9						
						314 1						
						11 9						
						289 1						
						99 9						

SCHULTZ "716"		WELL #:		6H	RRCID ->	249900	COMPL. DATE	04/16/2009	TOTAL DEPTH	7753	PERF.	8109 - 10764
09	4860 X	4265	-0-	-595	-0-	30 1	3976 2	N	235	176 1		637
10	4805 X	3815	-0-	-990	-0-	259 9	3563 2	N	204	184 1		657
11	4650 X	3714	-0-	-936	-0-	28 1	3464 2	N	200	184 1		673
12	4805 X	4357	-0-	-448	-0-	224 9	4011 2	N	286	359 1		600
01	4712 X	3959	-0-	-753	-0-	30 1	3718 2	N	191	356 1		435
02	4118 X	3866	-0-	-252	-0-	220 9	3565 2	N	247	184 1		498
						31 1						
						315 9						
						31 1						
						210 9						
						29 1						
						272 9						

BALLENTINE "A"		WELL #:		8823H	RRCID ->	250572	COMPL. DATE	04/19/2009	TOTAL DEPTH	7552	PERF.	7947 - 9380
09	2970 X	2668	-0-	-302	-0-	29 1	2593 2	N	42	189 1		218
10	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	46 9	3361 2	N	107	192 1		133
11	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	30 1	2948 2	N	70			203
12	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	118 9	2898 2	N	69			272
01	3069 X	3007	-0-	-62	-0-	30 1	2883 2	N	85	192 1		165
02	2871 X	2698	-0-	-173	-0-	77 9	2605 2	N	60			225
						30 1						
						76 9						
						30 1						
						94 9						
						27 1						
						66 9						

BARTON "525"		WELL #:		4H	RRCID ->	253249	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	8688 - 12301
09	4110 X	1046	-0-	-3064	-0-	29 1	943 2	N	67			414
10	2697 X	1146	-0-	-1551	-0-	74 9	1027 2	N	80	189 1		305
11	2610 X	1082	-0-	-1528	-0-	31 1	947 2	N	95			400
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	88 9	3190 2	N	294			694
01	3100 N	6880	-0-	3780	3780	30 1	6510 2	N	308	380 1		622
*02	2900 N	3529	-0-	629	4409	105 9	3374 2	N	116	340 1		398
						31 1						
						339 9						
						27 1						
						128 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 TOOTIE BARTON WELL #: 4444H RRCID -> 253287 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8043 PERF. 8462 - 11724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	1713	-0-	-507	-0-	30 1	1616 2	N	61		218
10	1922 N	1863	-0-	-59	-0-	67 9	1779 2	N	48		266
11	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	31 1	1559 2	N	48	188 1	126
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	53 9	1661 2	N	73		199
01	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	29 1	1567 2	N	64		263
02	1595 N	1576	-0-	-19	-0-	31 1	1463 2	N	76	191 1	148
						70 9					
						29 1					
						84 9					

BETTY LEE "524" WELL #: 4H RRCID -> 253291 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8841 - 12640

09	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	30 1	2796 2	N	123		364
10	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	135 9	2915 2	N	173	193 1	344
11	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	30 1	3025 2	N	192	194 1	342
12	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	211 9	2875 2	N	177	189 1	330
01	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	30 1	2783 2	N	165	190 1	305
*02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	195 9	2707 2	N	182	190 1	297
						30 1					
						182 9					
						28 1					
						200 9					

PARKER, PEARL "710" WELL #: 2H RRCID -> 254156 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8126 - 11700

09	6840 X	6211	-0-	-629	-0-	352 1	5540 2	N	290	370 1	293
10	6913 X	6544	-0-	-369	-0-	319 9	5798 2	N	316	186 1	423
11	6630 X	6026	-0-	-604	-0-	398 1	5412 2	N	272	365 1	330
12	6820 X	5445	-0-	-1375	-0-	348 9	4985 2	N	168	186 1	312
01	6541 X	5555	-0-	-986	-0-	315 1	5040 2	N	190	184 1	318
02	6119 X	5099	-0-	-1020	-0-	299 9	4648 2	N	154	187 1	285
						275 1					
						185 9					
						306 1					
						209 9					
						282 1					
						169 9					

BALLENTINE "B" WELL #: 8793H RRCID -> 254257 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7911 - 10698

09	3000 N	10467	-0-	7467	7467	28 1	10081 2	N	325	186 1	502
10	3100 N	12808	-0-	9708	17175	358 9	12492 2	N	259	564 1	197
11	3000 N	10853	-0-	7853	25028	31 1	10641 2	N	165	190 1	172
12	29971 X	4943	-0-	-25028	-0-	285 9	4844 2	N	70		242
01	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	30 1	10501 2	N	232	194 1	280
02	11977 X	9421	-0-	-2556	-0-	182 9	9183 2	N	190	187 1	283
						22 1					
						77 9					
						31 1					
						255 9					
						29 1					
						209 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
COOPER "523"		WELL #:		4H	RRCID ->	254493	COMPL. DATE	11/02/2009	TOTAL DEPTH	8057	PERF.	8750 -	9679	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		158 N	158	-0-	-0-	30	1	128	9	N	116			273
10		93 N	66	-0-	-27	31	1	35	9	N	32			305
11		90 N	77	-0-	-13	30	1	47	9	N	43			348
12		155 N	94	-0-	-61	31	1	63	9	N	57	192	1	213
01		83 N	83	-0-	-0-	28	1	55	9	N	50			263
02		87 N	45	-0-	-42	24	1	21	9	N	19			282

JAN		WELL #:		4374H	RRCID ->	254496	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	8183	PERF.	8321 -	10966	
09		2730 X	2661	-0-	-69	29	1	2516	2	N	105	192	1	283
						116	9							
10		2821 X	2785	-0-	-36	30	1	2623	2	N	120			403
						132	9							
11		2904 X	2904	-0-	-0-	30	1	2751	2	N	112	187	1	328
						123	9							
12		2832 N	2832	-0-	-0-	30	1	2677	2	N	114			442
						125	9							
01		2954 N	2954	-0-	-0-	31	1	2816	2	N	97	192	1	347
						107	9							
02		2813 N	2784	-0-	-29	29	1	2637	2	N	107	191	1	263
						118	9							

MABEL TRENFIELD -C-		WELL #:		7882H	RRCID ->	254619	COMPL. DATE	12/26/2009	TOTAL DEPTH	7749	PERF.	8191 -	9650	
09		3870 X	2996	-0-	-874	373	1	2587	2	N	33			300
						36	9							
10		3999 X	2766	-0-	-1233	348	1	2378	2	N	36	189	1	147
						40	9							
11		3870 X	2921	-0-	-949	345	1	2545	2	N	28			175
						31	9							
12		3565 X	2444	-0-	-1121	385	1	2037	2	N	20			195
						22	9							
01		3565 X	2857	-0-	-708	371	1	2422	2	N	58			253
						64	9							
02		2900 X	1009	-0-	-1891	211	1	777	2	N	19			272
						21	9							

BURCHFIEL "B"		WELL #:		6H	RRCID ->	254883	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	7548	PERF.	8198 -	11776	
09		9450 X	8937	-0-	-513	30	1	8788	2	N	108	183	1	122
						119	9							
10		9734 X	8766	-0-	-968	31	1	8603	2	N	120	185	1	57
						132	9							
11		9300 X	8146	-0-	-1154	30	1	8016	2	N	91			148
						100	9							
12		9610 X	8380	-0-	-1230	31	1	8214	2	N	123	181	1	90
						135	9							
01		9300 X	8260	-0-	-1040	31	1	8089	2	N	127			217
						140	9							
02		8642 X	7176	-0-	-1466	29	1	7048	2	N	90	174	1	133
						99	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
MILDRED F. GREER			WELL #: 8801H		RRCID -> 255704	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 7625	PERF. 8042	- 10899			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	480 1	6433 2	N	116	183 1	200	
						128 9						
10	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	496 1	6293 2	N	134	179 1	155	
						147 9						
11	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	478 1	6170 2	N	137		292	
						151 9						
12	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	457 1	5392 2	N	97	187 1	202	
						107 9						
01	2945 X	580	-0-	-2365	-0-	445 1	135 9	N	123	188 1	137	
*02	6257 X	6257	-0-	-0-	-0-	464 1	5654 2	N	126		263	
						139 9						

BARTON "525"			WELL #: 5H		RRCID -> 255813	COMPL. DATE 03/10/2010	TOTAL DEPTH 8030	PERF. 8489	- 12303		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	1156	-0-	-254	-0-	30 1	1090 2	N	33		305
						36 9					
10	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	31 1	1179 2	N	24	189 1	140
						26 9					
11	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	30 1	1112 2	N	45		185
						50 9					
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	31 1	1136 2	N	39		224
						43 9					
01	1240 N	1213	-0-	-27	-0-	31 1	1117 2	N	59		283
						65 9					
02	1160 N	1075	-0-	-85	-0-	29 1	1020 2	N	24	189 1	118
						26 9					

SCHULTZ "716"			WELL #: 7H		RRCID -> 258051	COMPL. DATE 03/13/2010	TOTAL DEPTH 7775	PERF. 8228	- 11820		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	1430	-0-	-3580	-0-	8 1	1366 2	N	51		333
						56 9					
10	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	31 1	4211 2	N	175		508
						193 9					
11	4200 X	3626	-0-	-574	-0-	30 1	3433 2	N	148	189 1	467
						163 9					
12	4247 X	3077	-0-	-1170	-0-	31 1	2936 2	N	100	192 1	375
						110 9					
01	4433 X	3219	-0-	-1214	-0-	31 1	3042 2	N	133	185 1	323
						146 9					
02	4147 X	4102	-0-	-45	-0-	24 1	3693 2	N	350	183 1	490
						385 9					

MERYDITH "469"			WELL #: 1H		RRCID -> 258056	COMPL. DATE 04/08/2010	TOTAL DEPTH 7547	PERF. 7838	- 11691		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	648	-0-	-522	-0-	648 2		N	-0-		415
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	20 1	1140 2	N	258	370 1	303
						284 9					
11	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	30 1	1265 2	N	190	183 1	310
						209 9					
12	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	30 1	1133 2	N	140	185 1	265
						154 9					
01	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	31 1	1065 2	N	209	182 1	292
						230 9					
02	1450 N	1089	-0-	-361	-0-	27 1	944 2	N	107	161 1	238
						118 9					

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
TRENFIELD "790"		WELL #:		1	RRCID ->	258863	COMPL. DATE	12/01/2010	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	7762 - 7818
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		153 N	153	-0-	-0-	-0-	37	1	116	2	N	-0-
10		100 N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	76	2	N	-0-
11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	36	1	109	2	N	-0-
12		93 N	46	-0-	-47	-0-	15	1	31	2	N	-0-
01		149 N	149	-0-	-0-	-0-	33	1	116	2	N	-0-
02		87 N	3	-0-	-84	-0-	1	1	2	2	N	-0-

SCHULTZ		WELL #:		6943H	RRCID ->	259111	COMPL. DATE	06/25/2010	TOTAL DEPTH	7734	PERF.	8200 - 11710
09		5340 X	5305	-0-	-35	-0-	29	1	5232	2	N	413
							44	9				
10		5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	31	1	5456	2	N	285
							68	9				
11		5370 X	5178	-0-	-192	-0-	30	1	5062	2	N	363
							86	9				
12		5549 X	5140	-0-	-409	-0-	31	1	5025	2	N	247
							84	9				
01		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	31	1	5665	2	N	323
							84	9				
02		5191 X	5114	-0-	-77	-0-	29	1	4986	2	N	252
							99	9				

GREER, MILDRED F.		WELL #:		8802H	RRCID ->	260144	COMPL. DATE	11/17/2010	TOTAL DEPTH	7621	PERF.	8048 - 12010
09		8340 X	7307	-0-	-1033	-0-	30	1	7238	2	N	327
							39	9				
10		8618 X	7675	-0-	-943	-0-	31	1	7555	2	N	213
							89	9				
11		8280 X	7301	-0-	-979	-0-	30	1	7100	2	N	368
							171	9				
12		8246 X	7433	-0-	-813	-0-	31	1	7278	2	N	287
							124	9				
01		7688 X	7443	-0-	-245	-0-	31	1	7251	2	N	237
							161	9				
02		7192 X	6891	-0-	-301	-0-	29	1	6732	2	N	355
							130	9				

WEIDNER, OTTO		WELL #:		7961H	RRCID ->	260353	COMPL. DATE	10/28/2010	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8146 - 12500
09		14070 X	11226	-0-	-2844	-0-	623	1	10196	2	N	475
							407	9				
10		12803 X	9449	-0-	-3354	-0-	575	1	8646	2	N	493
							228	9				
11		12390 X	10147	-0-	-2243	-0-	522	1	9393	2	N	512
							232	9				
12		11811 X	10061	-0-	-1750	-0-	483	1	9241	2	N	433
							337	9				
01		11594 X	9847	-0-	-1747	-0-	525	1	9037	2	N	500
							285	9				
02		10846 X	9565	-0-	-1281	-0-	513	1	8753	2	N	202
							299	9				

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 PEARL PARKER "710" WELL #: 3H RRCID -> 262241 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 8155 - 11540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2572	-0-	-518	-0-	30 1	2464 2	N	71	188 1	255
						78 9					
10	3100 X	2506	-0-	-594	-0-	28 1	2393 2	N	77		332
						85 9					
11	2850 X	2810	-0-	-40	-0-	163 1	2523 2	N	113		445
						124 9					
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	175 1	2945 2	N	134	189 1	390
						147 9					
01	2973 N	2973	-0-	-0-	-0-	175 1	2643 2	N	141	193 1	338
						155 9					
02	2668 N	2632	-0-	-36	-0-	158 1	2336 2	N	125	190 1	273
						138 9					

PRICE WELL #: 6983H RRCID -> 262257 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8205 - 10300

09	3900 X	3119	-0-	-781	-0-	23 1	3087 2	N	8	195 1	158
						9 9					
10	4030 X	3512	-0-	-518	-0-	28 1	3436 2	N	44		202
						48 9					
11	26359 X	26359	-0-	-0-	-0-	19 1	24004 2	N	2124	2274 1	52
						2336 9					
12	26091 X	26091	-0-	-0-	-0-	31 1	24912 2	N	1044	788 1	308
						1148 9					
01	18541 X	18541	-0-	-0-	-0-	31 1	18243 2	N	243	398 1	153
						267 9					
*02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	29 1	16147 2	N	155	195 1	113
						171 9					

FLOYD WELL #: 3H RRCID -> 262389 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8010 - 11938

09	10290 X	9737	-0-	-553	-0-	30 1	9662 2	N	41	187 1	272
						45 9					
10	10943 X	10238	-0-	-705	-0-	31 1	10079 2	N	116		388
						128 9					
11	10590 X	9722	-0-	-868	-0-	28 1	9483 2	N	192		580
						211 9					
12	10695 X	10381	-0-	-314	-0-	31 1	10210 2	N	127	194 1	513
						140 9					
01	10784 X	10784	-0-	-0-	-0-	31 1	10426 2	N	297	192 1	618
						327 9					
02	9570 X	9253	-0-	-317	-0-	29 1	9118 2	N	96	389 1	325
						106 9					

AKERS WELL #: 5H RRCID -> 262419 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8060 - 11328

09	11460 X	10199	-0-	-1261	-0-	30 1	10108 2	N	55		255
						61 9					
10	11842 X	9595	-0-	-2247	-0-	31 1	9520 2	N	40	193 1	102
						44 9					
11	11460 X	9760	-0-	-1700	-0-	30 1	9652 2	N	71		173
						78 9					
12	10819 X	9671	-0-	-1148	-0-	31 1	9548 2	N	84		257
						92 9					
01	10757 X	9635	-0-	-1122	-0-	31 1	9518 2	N	78	195 1	140
						86 9					
02	9860 X	8204	-0-	-1656	-0-	29 1	8120 2	N	50		190
						55 9					

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
BARBER "876"		WELL #: 2H		RRCID -> 263154		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 7588		PERF. 7925 - 11597				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	8160 X	6143	-0-	-2017	-0-	27	1	6074	2	N	38			275
10	8432 X	6784	-0-	-1648	-0-	42	9	6701	2	N	57	194	1	138
11	7590 X	7590	-0-	-0-	-0-	63	9	7511	2	N	45			183
12	7409 X	6933	-0-	-476	-0-	29	1	6818	2	N	77			260
01	7409 X	6629	-0-	-780	-0-	50	9	6526	2	N	66	199	1	127
02	7337 X	5602	-0-	-1735	-0-	30	1	5517	2	N	51			178
						73	9							
						29	1							
						56	9							

DUKE "781"		WELL #: 3H		RRCID -> 263350		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 7718		PERF. 8165 - 11900				
09	4110 X	2689	-0-	-1421	-0-	30	1	2499	2	N	145			432
10	3348 X	2378	-0-	-970	-0-	160	9	2277	2	N	64	192	1	304
11	3240 X	2096	-0-	-1144	-0-	31	1	1936	2	N	118			422
12	2790 X	2155	-0-	-635	-0-	70	9	2007	2	N	106	165	1	363
01	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	30	1	2943	2	N	94			457
02	2610 X	2261	-0-	-349	-0-	130	9	2148	2	N	80	196	1	341
						31	1							
						117	9							
						103	9							
						25	1							
						88	9							

DUKE		WELL #: 7811H		RRCID -> 263860		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 7653		PERF. 8110 - 11503				
09	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	30	1	1453	2	N	79			527
10	3100 N	4227	-0-	1127	1127	87	9	3955	2	N	219	194	1	552
11	3000 N	3045	-0-	45	1172	31	1	2841	2	N	158	188	1	522
12	3100 N	2743	-0-	-357	815	241	9	2621	2	N	83	195	1	410
01	2895 X	2080	-0-	-815	-0-	30	1	1933	2	N	105	188	1	327
*02	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	174	9	2766	2	N	141	196	1	272
						31	1							
						91	9							
						116	9							
						29	1							
						155	9							

LITTLE		WELL #: 2H		RRCID -> 264473		COMPL. DATE 09/15/2011		TOTAL DEPTH 7784		PERF. 8057 - 11615				
09	13980 X	13091	-0-	-889	-0-	30	1	12404	2	N	597	565	1	512
10	14446 X	13334	-0-	-1112	-0-	657	9	12327	2	N	887	975	1	424
11	13980 X	12295	-0-	-1685	-0-	31	1	11409	2	N	778	552	1	650
12	13392 X	12655	-0-	-737	-0-	976	9	11745	2	N	799	762	1	687
01	13392 X	12785	-0-	-607	-0-	30	1	11871	2	N	803	780	1	710
02	12528 X	11816	-0-	-712	-0-	856	9	10932	2	N	777	972	1	515
						31	1							
						879	9							
						883	9							
						29	1							
						855	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.// 562560												
ALTMILLER "986"		WELL #: 1H		RRCID -> 264476		COMPL. DATE 10/19/2011				TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7861 - 11740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	11100 X	8047	-0-	-3053	-0-	28	1	7984	2	N	32			282
10	11129 X	7495	-0-	-3634	-0-	35	9	7441	2	N	31			313
11	9423 X	9423	-0-	-0-	-0-	34	9	9314	2	N	72			385
12	9300 X	8742	-0-	-558	-0-	30	1	8649	2	N	56	179	1	262
01	9336 X	9336	-0-	-0-	-0-	79	9	9225	2	N	73			335
02	9106 X	7479	-0-	-1627	-0-	31	1	7419	2	N	28			363
						62	9							
						80	9							
						29	1							
						31	9							

WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #: 6092H		RRCID -> 265031		COMPL. DATE 08/17/2011				TOTAL DEPTH 7783 PERF. 8150 - 12100				
09	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	30	1	8579	2	N	398	558	1	143
10	8494 X	7289	-0-	-1205	-0-	438	9	6810	2	N	407	368	1	182
11	8220 X	6701	-0-	-1519	-0-	31	1	6263	2	N	371	376	1	177
12	9362 X	6549	-0-	-2813	-0-	448	9	6135	2	N	349	191	1	335
01	9362 X	7655	-0-	-1707	-0-	30	1	7143	2	N	437	564	1	208
02	8758 X	7409	-0-	-1349	-0-	408	9	6984	2	N	360	365	1	203
						384	9							
						31	1							
						481	9							
						29	1							
						396	9							

WALSER		WELL #: 2431H		RRCID -> 265247		COMPL. DATE 11/04/2011				TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8722 - 12616				
09	4230 X	3896	-0-	-334	-0-	30	1	3489	2	N	343	538	1	233
10	4371 X	3931	-0-	-440	-0-	377	9	3505	2	N	359	349	1	243
11	4050 X	3562	-0-	-488	-0-	31	1	3224	2	N	280	175	1	348
12	4185 X	3927	-0-	-258	-0-	395	9	3417	2	N	435	350	1	433
01	4061 X	3598	-0-	-463	-0-	30	1	3223	2	N	313	528	1	218
02	3770 X	3397	-0-	-373	-0-	308	9	3057	2	N	284	179	1	323
						31	1							
						479	9							
						344	9							
						28	1							
						312	9							

BARTON, JAY D. ET AL "F"		WELL #: 5322H		RRCID -> 265413		COMPL. DATE 10/13/2011				TOTAL DEPTH 7931 PERF. 8305 - 10698				
09	7852 X	7852	-0-	-0-	-0-	30	1	7214	2	N	553	562	1	404
10	8269 X	8269	-0-	-0-	-0-	608	9	7669	2	N	517	566	1	355
11	8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	31	1	7607	2	N	549	567	1	337
12	8491 X	8491	-0-	-0-	-0-	569	9	7887	2	N	523	381	1	479
01	8977 X	8977	-0-	-0-	-0-	30	1	8302	2	N	585	756	1	308
02	7975 X	526	-0-	-7449	-0-	604	9	497	9	N	452	356	1	404
						29	1							
						575	9							
						644	9							
						29	1							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
YAUCK "782"		WELL #:		2H	RRCID ->	265930	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	7680	PERF.	8017 - 11900	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09		5100 X	4505	-0-	-595	-0-	30 1	4199 2	N	251	385 1	278	
							276 9						
10		5115 X	4246	-0-	-869	-0-	30 1	3974 2	N	220	193 1	305	
							242 9						
11		4830 X	4720	-0-	-110	-0-	30 1	4369 2	N	292	195 1	402	
							321 9						
12		4712 X	4704	-0-	-8	-0-	30 1	4440 2	N	213	200 1	415	
							234 9						
01		4650 X	4550	-0-	-100	-0-	31 1	4267 2	N	229	199 1	445	
							252 9						
02		4553 X	4366	-0-	-187	-0-	29 1	4091 2	N	224	387 1	282	
							246 9						

BARTON, JAY D. ET AL		WELL #:		5312H	RRCID ->	265931	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	8014	PERF.	8306 - 12220	
09		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	30 1	10807 2	N	900	928 1	396	
							990 9						
10		11594 X	11501	-0-	-93	-0-	31 1	10659 2	N	737	558 1	575	
							811 9						
11		11579 X	11579	-0-	-0-	-0-	30 1	10677 2	N	793	755 1	613	
							872 9						
12		12610 X	12610	-0-	-0-	-0-	29 1	11599 2	N	893	945 1	561	
							982 9						
01		15952 X	15952	-0-	-0-	-0-	31 1	14892 2	N	935	938 1	558	
							1029 9						
*02		13512 X	13512	-0-	-0-	-0-	29 1	12834 2	N	590	749 1	399	
							649 9						

MERYDITH, MORRIS R. -E-		WELL #:		6071H	RRCID ->	266618	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	7802	PERF.	8148 - 11720	
09		3000 N	3022	-0-	22	7508	30 1	2663 2	N	299	382 1	205	
							329 9						
10		10703 X	3195	-0-	-7508	-0-	31 1	2849 2	N	286	193 1	298	
							315 9						
11		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	30 1	2640 2	N	274	192 1	380	
							301 9						
12		2914 X	2521	-0-	-393	-0-	24 1	2216 2	N	255	392 1	243	
							281 9						
01		2914 X	2799	-0-	-115	-0-	31 1	2442 2	N	296	392 1	147	
							326 9						
02		2987 X	2402	-0-	-585	-0-	29 1	2106 2	N	243	193 1	197	
							267 9						

PORTER "413"		WELL #:		1H	RRCID ->	266680	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	8267 - 11924	
09		2250 N	2217	-0-	-33	-0-	30 1	2015 2	N	156	193 1	253	
							172 9						
10		2325 N	2136	-0-	-189	-0-	27 1	1962 2	N	134		387	
							147 9						
11		2220 N	2190	-0-	-30	-0-	30 1	1963 2	N	179	194 1	372	
							197 9						
12		2294 N	1787	-0-	-507	-0-	24 1	1643 2	N	109	186 1	295	
							120 9						
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	31 1	2011 2	N	170		465	
							187 9						
02		2117 N	2088	-0-	-29	-0-	29 1	1808 2	N	228	196 1	497	
							251 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		4H	RRCID ->	267730	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	7833	PERF.	8319 - 12080	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		7620 X	5207	-0-	-2413	-0-	26 1	5082 2	N	90			240
							99 9						
10		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	30 1	7657 2	N	205	197 1		248
							226 9						
11		7470 X	6597	-0-	-873	-0-	29 1	6424 2	N	131	196 1		183
							144 9						
12		7626 X	6838	-0-	-788	-0-	28 1	6628 2	N	165	180 1		168
							182 9						
01		7905 X	6545	-0-	-1360	-0-	30 1	6294 2	N	201	177 1		192
							221 9						
02		7395 X	6198	-0-	-1197	-0-	28 1	6027 2	N	130			322
							143 9						

DUKE, C.C. -D-		WELL #:		8041H	RRCID ->	267885	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	7672	PERF.	8105 - 11593	
09		6840 X	6039	-0-	-801	-0-	30 1	5802 2	N	188	195 1		233
							207 9						
10		6665 X	5946	-0-	-719	-0-	31 1	5740 2	N	159			392
							175 9						
11		6450 X	6023	-0-	-427	-0-	30 1	5776 2	N	197	389 1		200
							217 9						
12		6324 X	5350	-0-	-974	-0-	31 1	5155 2	N	149			349
							164 9						
01		6231 X	5301	-0-	-930	-0-	31 1	5079 2	N	174	391 1		132
							191 9						
02		5829 X	4629	-0-	-1200	-0-	29 1	4459 2	N	128			260
							141 9						

GILSON '710'		WELL #:		2H	RRCID ->	267891	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	7838	PERF.	8182 - 11575	
09		8310 X	6921	-0-	-1389	-0-	30 1	6759 2	N	120			375
							132 9						
10		8463 X	7664	-0-	-799	-0-	31 1	7457 2	N	160	193 1		342
							176 9						
11		7140 X	6820	-0-	-320	-0-	30 1	6629 2	N	146	195 1		293
							161 9						
12		7378 X	7055	-0-	-323	-0-	345 1	6471 2	N	217	195 1		315
							239 9						
01		7657 X	7030	-0-	-627	-0-	377 1	6418 2	N	214	197 1		332
							235 9						
*02		7234 X	7234	-0-	-0-	-0-	392 1	6576 2	N	242	196 1		378
							266 9						

BLAKE, CELIA DEE		WELL #:		4681H	RRCID ->	267894	COMPL. DATE	06/23/2012	TOTAL DEPTH	7735	PERF.	8085 - 12060	
09		1470 N	1025	-0-	-445	-0-	260 1	729 2	N	33			330
							36 9						
10		1488 N	1421	-0-	-67	-0-	403 1	974 2	N	40			370
							44 9						
11		1350 N	561	-0-	-789	-0-	91 1	470 2	N	-0-			370
12		1054 N	372	-0-	-682	-0-	13 1	359 2	N	-0-			370
01		1426 N	235	-0-	-1191	-0-	169 1	66 9	N	60			430
02		551 N	432	-0-	-119	-0-	377 1	55 9	N	50			480

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560													
BARTON, JAY D. ET AL WELL #: 5313H RRCID -> 268117 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8354 - 12197													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		12117 X	12117	-0-	-0-	30	1	11462	2	N	568	563	403
						625	9						
10		11470 X	11283	-0-	-187	31	1	10718	2	N	485	572	316
						534	9						
11		11100 X	9762	-0-	-1338	29	1	9294	2	N	399	379	336
						439	9						
12		13206 X	10608	-0-	-2598	29	1	10001	2	N	525	385	476
						578	9						
01		13206 X	10649	-0-	-2557	31	1	9962	2	N	596	764	308
						656	9						
02		11716 X	8586	-0-	-3130	29	1	8203	2	N	322	190	440
						354	9						
BALLENTINE "794" WELL #: 1H RRCID -> 268183 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 8180 - 10250													
09		7740 X	6178	-0-	-1562	28	1	6061	2	N	81	190	253
						89	9						
10		7595 X	7034	-0-	-561	31	1	6907	2	N	87		340
						96	9						
11		7770 X	5926	-0-	-1844	28	1	5808	2	N	82		422
						90	9						
12		8029 X	6474	-0-	-1555	31	1	6318	2	N	114	194	342
						125	9						
01		8029 X	6381	-0-	-1648	31	1	6234	2	N	105		447
						116	9						
02		6583 X	5276	-0-	-1307	29	1	5171	2	N	69	194	322
						76	9						
ELLIOTT, OWENS '238' WELL #: 1H RRCID -> 268856 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8597 - 12370													
09		10410 X	6022	-0-	-4388	5789	2	233	9	N	212	177	623
						6020	2	145	9	N	132	178	577
10		8928 X	6165	-0-	-2763	5585	2	176	9	N	160	170	567
						6003	2	97	9	N	88	177	478
11		8640 X	5761	-0-	-2879	5780	2	164	9	N	149	180	447
						5390	2	167	9	N	152	179	420
12		6572 X	6100	-0-	-472								
01		6293 X	5944	-0-	-349								
02		5829 X	5557	-0-	-272								
VERNER V. PARKER '711' WELL #: 3H RRCID -> 269078 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 7717 PERF. 8045 - 10517													
09		4080 X	3915	-0-	-165	30	1	3637	2	N	225	173	250
						248	9						
10		4216 X	4034	-0-	-182	31	1	3744	2	N	235	175	310
						259	9						
11		4080 X	3648	-0-	-432	30	1	3409	2	N	190	175	325
						209	9						
12		4061 X	3773	-0-	-288	31	1	3474	2	N	244	174	395
						268	9						
01		4061 X	3907	-0-	-154	31	1	3595	2	N	255	348	302
						281	9						
02		3799 X	3431	-0-	-368	29	1	3202	2	N	182	179	305
						200	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
KOCH LITTLE '779'			WELL #: 1H		RRCID -> 270438	COMPL. DATE 12/24/2012				TOTAL DEPTH 7809	PERF. 8190 - 11971	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	6333 X	6333 -0- -0- -0-			30 1	5894 2	N		372	565 1		403
10	8725 X	8725 -0- -0- -0-			409 9	8188 2	N		460	387 1		476
11	9610 X	9610 -0- -0- -0-			31 1	9081 2	N		454	392 1		538
12	9183 X	9183 -0- -0- -0-			506 9	8733 2	N		381	390 1		529
01	8711 X	7830 -0- -881 -0-			30 1	7458 2	N		310	391 1		448
02	9077 X	7713 -0- -1364 -0-			499 9	7309 2	N		341	196 1		593
					31 1							
					419 9							
					341 9							
					29 1							
					375 9							
WALTON, AUGUSTA ET AL			WELL #: 6093H		RRCID -> 271321	COMPL. DATE 07/03/2013				TOTAL DEPTH 7825	PERF. 8353 - 12520	
09	9255 X	9255 -0- -0- -0-			30 1	8753 2	N		429	581 1		138
10	9296 X	9296 -0- -0- -0-			472 9	8800 2	N		423	391 1		170
11	8760 X	8607 -0- -153 -0-			31 1	8131 2	N		405	370 1		205
12	9765 X	8021 -0- -1744 -0-			465 9	7595 2	N		360	387 1		178
01	9765 X	8570 -0- -1195 -0-			30 1	8049 2	N		445	388 1		235
02	8961 X	7516 -0- -1445 -0-			396 9	7121 2	N		333	390 1		178
					31 1							
					490 9							
					29 1							
					366 9							
BALLENTINE			WELL #: 7942H		RRCID -> 273116	COMPL. DATE 07/22/2013				TOTAL DEPTH 7634	PERF. 8153 - 11813	
09	7967 X	7967 -0- -0- -0-			30 1	7792 2	N		132	187 1		412
10	8060 X	7700 -0- -360 -0-			145 9	7503 2	N		151			563
11	7860 X	7457 -0- -403 -0-			31 1	7284 2	N		130			693
12	8246 X	7767 -0- -479 -0-			166 9	7591 2	N		132	380 1		445
01	8246 X	7236 -0- -1010 -0-			30 1	7065 2	N		127			572
02	7714 X	6522 -0- -1192 -0-			143 9	6379 2	N		104	193 1		483
					31 1							
					140 9							
					29 1							
					114 9							
JAN			WELL #: 4375H		RRCID -> 274884	COMPL. DATE 11/15/2013				TOTAL DEPTH 8192	PERF. 8599 - 12458	
09	12990 X	10502 -0- -2488 -0-			30 1	9887 2	N		532	565 1		367
10	12121 X	10612 -0- -1509 -0-			585 9	9966 2	N		559	568 1		358
11	11310 X	10006 -0- -1304 -0-			31 1	9357 2	N		563	571 1		350
12	11067 X	10079 -0- -988 -0-			615 9	9406 2	N		584	382 1		552
01	11005 X	9917 -0- -1088 -0-			30 1	9235 2	N		592	760 1		384
02	10150 X	9217 -0- -933 -0-			619 9	8605 2	N		530	564 1		350
					31 1							
					642 9							
					651 9							
					29 1							
					583 9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
BRAUM FAMILY		WELL #:		1081HC		RRCID ->	275031		COMPL. DATE	04/16/2014		TOTAL DEPTH	7803 PERF. 8283 - 11044	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
09	11730 X	8436	-0-	-3294	-0-	30	1	8123	2	N	257	360	1	505
						283	9							
10	12121 X	8478	-0-	-3643	-0-	31	1	8125	2	N	293			798
						322	9							
11	10860 X	7925	-0-	-2935	-0-	30	1	7613	2	N	256	544	1	510
						282	9							
12	9052 X	8329	-0-	-723	-0-	31	1	7951	2	N	315			825
						347	9							
01	9052 X	7767	-0-	-1285	-0-	31	1	7475	2	N	237	355	1	707
						261	9							
02	8149 X	7319	-0-	-830	-0-	29	1	7029	2	N	237	179	1	765
						261	9							
WALTON, AUGUSTA		WELL #:		5H		RRCID ->	275963		COMPL. DATE	01/03/2014		TOTAL DEPTH	7791 PERF. 8262 - 12120	
09	13590 X	12141	-0-	-1449	-0-	30	1	11673	2	N	398	558	1	193
						438	9							
10	13051 X	11757	-0-	-1294	-0-	31	1	11353	2	N	339	394	1	138
						373	9							
11	12390 X	10727	-0-	-1663	-0-	30	1	10367	2	N	300	198	1	240
						330	9							
12	12803 X	10936	-0-	-1867	-0-	30	1	10496	2	N	373	373	1	240
						410	9							
01	12586 X	10724	-0-	-1862	-0-	31	1	10365	2	N	298	198	1	340
						328	9							
02	11745 X	9434	-0-	-2311	-0-	29	1	9128	2	N	252	395	1	197
						277	9							
LITTLE, J. A.		WELL #:		8051HC		RRCID ->	276129		COMPL. DATE	03/03/2014		TOTAL DEPTH	7679 PERF. 8270 - 12075	
09	13110 X	12651	-0-	-459	-0-	30	1	12469	2	N	138	193	1	237
						152	9							
10	13547 X	12601	-0-	-946	-0-	31	1	12402	2	N	153			390
						168	9							
11	13110 X	12196	-0-	-914	-0-	30	1	11995	2	N	155			545
						171	9							
12	13020 X	12090	-0-	-930	-0-	31	1	11906	2	N	139	397	1	287
						153	9							
01	13020 X	11557	-0-	-1463	-0-	31	1	11377	2	N	135			422
						149	9							
02	12180 X	10425	-0-	-1755	-0-	29	1	10266	2	N	118	202	1	338
						130	9							
TRENFIELD, JIM RAY -B-		WELL #:		7973H		RRCID ->	276247		COMPL. DATE	01/24/2014		TOTAL DEPTH	7685 PERF. 9290 - 11919	
09	11700 X	9916	-0-	-1784	-0-	30	1	9685	2	N	183	181	1	204
						201	9							
10	11253 X	9129	-0-	-2124	-0-	30	1	8936	2	N	148			352
						163	9							
11	10680 X	8567	-0-	-2113	-0-	29	1	8378	2	N	145			497
						160	9							
12	10881 X	8678	-0-	-2203	-0-	31	1	8501	2	N	133	366	1	264
						146	9							
01	10416 X	7905	-0-	-2511	-0-	31	1	7758	2	N	105	200	1	169
						116	9							
02	9599 X	6787	-0-	-2812	-0-	29	1	6650	2	N	98			267
						108	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BARTON, JAY D. ET AL 'F'		WELL #:		5323HC	RRCID ->	276373	COMPL. DATE	09/22/2014	TOTAL DEPTH	7965	PERF.	8330 - 10366	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10470 X	6405	-0-	-4065	-0-	30 1 651 9	5724 2	N	592	584 1		470	
10	9734 X	6122	-0-	-3612	-0-	31 1 629 9	5462 2	N	572	572 1		470	
11	8190 X	5559	-0-	-2631	-0-	30 1 578 9	4951 2	N	525	385 1		610	
12	6231 X	5584	-0-	-647	-0-	29 1 606 9	4949 2	N	551	755 1		406	
01	6231 X	5649	-0-	-582	-0-	31 1 634 9	4984 2	N	576	587 1		395	
02	5829 X	5369	-0-	-460	-0-	29 1 563 9	4777 2	N	512	577 1		330	

WEIDNER, OTTO-BRIGHAM -795-		WELL #:		3H	RRCID ->	276515	COMPL. DATE	11/03/2014	TOTAL DEPTH	7692	PERF.	8150 - 11964	
09	60150 X	36998	-0-	-23152	-0-	30 1 739 9	36229 2	N	672	371 1		588	
10	58435 X	35528	-0-	-22907	-0-	31 1 689 9	34808 2	N	626	571 1		643	
11	49890 X	32509	-0-	-17381	-0-	30 1 468 9	32011 2	N	425	575 1		493	
12	40579 X	30931	-0-	-9648	-0-	31 1 480 9	30420 2	N	436	381 1		548	
01	40579 X	29459	-0-	-11120	-0-	31 1 557 9	28871 2	N	506	589 1		465	
02	35757 X	24307	-0-	-11450	-0-	29 1 418 9	23860 2	N	380	383 1		462	

DUKE, C. C. 'D'		WELL #:		8042HC	RRCID ->	276586	COMPL. DATE	04/30/2014	TOTAL DEPTH	7686	PERF.	8099 - 11439	
09	8250 X	4834	-0-	-3416	-0-	30 1 509 9	4295 2	N	463	578 1		198	
10	6789 X	5520	-0-	-1269	-0-	31 1 410 9	5079 2	N	373	194 1		377	
11	5100 X	4986	-0-	-114	-0-	30 1 426 9	4530 2	N	387	391 1		373	
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	31 1 512 9	4952 2	N	465	391 1		447	
01	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	31 1 438 9	5239 2	N	398	592 1		253	
*02	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	29 1 856 9	6966 2	N	778	781 1		250	

DIXON, M.		WELL #:		C002PA	RRCID ->	276626	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL DEPTH	7374	PERF.	7911 - 11791	
09	28290 X	14543	-0-	-13747	-0-	29 1 24 9	14490 2	N	22	196 1		83	
10	26164 X	10007	-0-	-16157	-0-	29 1 22 9	9956 2	N	20			103	
11	22680 X	6998	-0-	-15682	-0-	30 1 21 9	6947 2	N	19			122	
12	18321 X	7551	-0-	-10770	-0-	31 1 33 9	7487 2	N	30			152	
01	15035 X	8619	-0-	-6416	-0-	31 1 42 9	8546 2	N	38			190	
02	14065 X	7886	-0-	-6179	-0-	29 1 30 9	7827 2	N	27			217	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB (CLEVELAND)			//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
ELLIOTT, OWENS '238'			WELL #: C0020B		RRCID -> 276861	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL DEPTH 8140	PERF. 8611	- 12563				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE				COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE				EOM BALANCE	
09	51660 X	16835 -0-	-34825 -0-	26 1	16436 2	N	339	521 1				248	
				373 9									
10	49290 X	12094 -0-	-37196 -0-	29 1	11617 2	N	407	180 1				475	
				448 9									
11	33780 X	13762 -0-	-20018 -0-	30 1	13394 2	N	307	302 1				480	
				338 9									
12	26660 X	11260 -0-	-15400 -0-	25 1	10931 2	N	276	176 1				580	
				304 9									
01	19809 X	11490 -0-	-8319 -0-	31 1	11133 2	N	296	358 1				518	
				326 9									
02	16269 X	8431 -0-	-7838 -0-	29 1	8117 2	N	259	360 1				417	
				285 9									
TOOTIE BARTON			WELL #: 4445H		RRCID -> 278205	COMPL. DATE 05/08/2015	TOTAL DEPTH 8109	PERF. 8476	- 12568				
09	61530 X	23260 -0-	-38270 -0-	30 1	21863 2	N	1243	1302 1				400	
				1367 9									
10	63581 X	20803 -0-	-42778 -0-	31 1	19611 2	N	1055	923 1				532	
				1161 9									
11	61530 X	19113 -0-	-42417 -0-	30 1	17936 2	N	1043	1349 1				226	
				1147 9									
12	33077 X	17791 -0-	-15286 -0-	31 1	16697 2	N	966	976 1				216	
				1063 9									
01	27063 X	16738 -0-	-10325 -0-	31 1	15693 2	N	922	558 1				580	
				1014 9									
02	22475 X	14497 -0-	-7978 -0-	29 1	13617 2	N	774	968 1				386	
				851 9									
MILLER 952			WELL #: C001DM		RRCID -> 279186	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 7533	PERF. N/A					
09	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
12	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
01	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
02	SHUT IN	NO RPT -0-	-0- -0-	-0-		N	NO RPT					-0-	
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC			566302										
SHOTGUN			WELL #: 5982		RRCID -> 214859	COMPL. DATE 01/07/2006	TOTAL DEPTH 7788	PERF. 7981	- 10250				
09	777 N	777 -0-	-0- -0-	-0-	753 3	24 9	N	22				192	
10	938 N	938 -0-	-0- -0-	-0-	923 3	15 9	N	14				206	
11	840 N	840 -0-	-0- -0-	-0-	826 3	14 9	N	13				219	
12	931 N	931 -0-	-0- -0-	-0-	900 3	31 9	N	28	183 1			64	
01	869 N	869 -0-	-0- -0-	-0-	846 3	23 9	N	21				85	
*02	832 N	832 -0-	-0- -0-	-0-	808 3	24 9	N	22				107	
REBEL			WELL #: 5993		RRCID -> 216315	COMPL. DATE 01/11/2006	TOTAL DEPTH 7812	PERF. 7991	- 10400				
09	3079 X	3079 -0-	-0- -0-	-0-	2885 3	194 9	N	176	180 1			297	
10	3045 X	3045 -0-	-0- -0-	-0-	2921 3	124 9	N	113	181 1			229	
11	2903 X	2903 -0-	-0- -0-	-0-	2813 3	90 9	N	82				311	
12	3106 X	3106 -0-	-0- -0-	-0-	2884 3	222 9	N	202	381 1			132	
01	3005 X	3005 -0-	-0- -0-	-0-	2858 3	147 9	N	134				266	
*02	2771 X	2771 -0-	-0- -0-	-0-	2641 3	130 9	N	118	183 1			201	

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
HERBERT				WELL #: 2908	RRCID -> 121342	COMPL. DATE	04/24/1986	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	7279 - 7325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	60	1	960	2	N	-0-	142
10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	963	2	N	-0-	22
11	983 N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	922	2	N	1	23
12	1054 N	980	-0-	-74	-0-	62	1	914	2	N	4	27
01	1023 N	822	-0-	-201	-0-	62	1	740	2	N	18	45
02	957 N	641	-0-	-316	-0-	46	1	595	2	N	-0-	45

PETCO PETROLEUM CORP.				657835								
KING, A. R. MRS.				WELL #: 1	RRCID -> 275751	COMPL. DATE	09/08/1984	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	7333 - 7353	
09	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
10	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-	-0-
11	420 N	374	-0-	-46	-0-	374	2			N	-0-	-0-
*12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-	-0-
*01	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348	-0-					N	NO RPT	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
PIPER				WELL #: 1	RRCID -> 090752	COMPL. DATE	09/24/1980	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7683 - 7770	
09	1470 N	846	-0-	-624	-0-	845	2	1	9	N	1	77
10	1364 N	831	-0-	-533	-0-	825	2	6	9	N	5	82
11	1680 N	753	-0-	-927	-0-	753	2			N	-0-	82
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-	82
01	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			N	-0-	82
*02	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-	82

REMNANT ENERGY, INC.				701555								
SWEZY				WELL #: 1953	RRCID -> 224879	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	N/A	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	797					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

LOGAN 895				WELL #: 1H	RRCID -> 257305	COMPL. DATE	09/22/2009	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	8342 - 11155	
09	3900 X	3276	-0-	-624	-0-	3215	2	61	9	N	55	414
10	4030 X	2823	-0-	-1207	-0-	2789	2	34	9	N	31	267
11	3900 X	2932	-0-	-968	-0-	2877	2	55	9	N	50	317
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3396	2	64	9	N	58	375
01	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3113	2	13	9	N	12	205
02	3161 X	2158	-0-	-1003	-0-	2158	2			N	-0-	205

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
REMNANT ENERGY, INC.		//CONT.// 701555											
SWEZY		WELL #: 1H		RRCID -> 263861		COMPL. DATE 10/27/2009		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7884 - 8912					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			140
SWEZY		WELL #: 2H		RRCID -> 278869		COMPL. DATE 03/28/2015		TOTAL DEPTH 7622 PERF. 8089 - 11141					
09	46650	X	23955	-0-	-22695	-0-	23184 2	771 9	N	701	923 1		264
10	48205	X	22855	-0-	-25350	-0-	22105 2	750 9	N	682	558 1		388
11	46650	X	20112	-0-	-26538	-0-	19607 2	505 9	N	459	543 1		304
12	48205	X	17748	-0-	-30457	-0-	17154 2	594 9	N	540	544 1		300
01	48205	X	19451	-0-	-28754	-0-	18703 2	748 9	N	680	735 1		245
02	45095	X	16500	-0-	-28595	-0-	15897 2	603 9	N	548	546 1		247
RKK PRODUCTION COMPANY		714243											
PIPER -2-		WELL #: 601		RRCID -> 080190		COMPL. DATE 11/03/1978		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7540 - 7766					
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160 2		N	-0-			220
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-			220
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			220
12	155	N	25	-0-	-130	-0-	25 2		N	-0-			220
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			220
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			220
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
BROYLES, M. W.		WELL #: 1		RRCID -> 022397		COMPL. DATE 03/18/1961		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 7347 - 7359					
09	1230	N	1033	-0-	-197	-0-	1033 3		N	-0-			3
10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3		N	-0-			3
11	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-			3
12	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167 3		N	-0-			3
01	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-			3
02	1276	N	1181	-0-	-95	-0-	1181 3		N	-0-			3
DRAPER, L. M.		WELL #: 1		RRCID -> 022398		COMPL. DATE 05/02/1963		TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7462 - 7480					
09	210	N	1	-0-	-209	-0-	1 3		N	-0-			15
10	186	N	4	-0-	-182	-0-	4 3		N	-0-			15
11	5	N	3	-0-	-2	-0-	3 3		N	-0-			15
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			15
01	4	N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			15
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			15
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 022404		COMPL. DATE 01/24/1962		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7352 - 7378					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SCHULTZ -A-		WELL #: 1		RRCID -> 022405		COMPL. DATE 10/12/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7393 - 7416				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2250	N	2107	-0-	-143	-0-	2107 2	N	-0-			33
10	2077	N	1772	-0-	-305	-0-	1772 2	N	-0-			33
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2	N	-0-			33
12	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	2381 2	N	-0-			33
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333 2	N	-0-			33
02	2407	N	2164	-0-	-243	-0-	2164 2	N	-0-			33

SCHULTZ -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022406		COMPL. DATE 11/04/1962		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7427 - 7446				
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563 3	N	-0-			-0-
11	570	N	546	-0-	-24	-0-	546 3	N	-0-			-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543 3	N	-0-			-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560 3	N	-0-			-0-
02	522	N	508	-0-	-14	-0-	508 3	N	-0-			-0-

SCHULTZ -C-		WELL #: 1		RRCID -> 022407		COMPL. DATE 12/03/1962		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7478 - 7508				
09	1260	N	862	-0-	-398	-0-	862 3	N	-0-			-0-
10	1085	N	858	-0-	-227	-0-	858 3	N	-0-			-0-
11	930	N	804	-0-	-126	-0-	804 3	N	-0-			-0-
12	899	N	821	-0-	-78	-0-	821 3	N	-0-			-0-
01	868	N	853	-0-	-15	-0-	853 3	N	-0-			-0-
02	783	N	779	-0-	-4	-0-	779 3	N	-0-			-0-

SCHULTZ UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 022984		COMPL. DATE 06/05/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7463 - 7495				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

FAGG UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 030697		COMPL. DATE 06/21/1963		TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7464 - 7497				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SCHULTZ -D-		WELL #: 1		RRCID -> 030700		COMPL. DATE 06/15/1963		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7540 - 7576				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			30

REDELSPERGER 957		WELL #: 1		RRCID -> 030701		COMPL. DATE 07/03/1963		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FILE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031110		COMPL. DATE 09/03/1963		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7561 - 7611	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	839	-0-	-211	-0-	839 3		N	-0-	72
10		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3		N	-0-	72
11		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		N	-0-	72
12		921 N	921	-0-	-0-	-0-	921 3		N	-0-	72
01		1178 N	1058	-0-	-120	-0-	1058 3		N	-0-	72
02		1015 N	927	-0-	-88	-0-	926 3	1 9	N	1	45 1 16 5 12

GOOCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 031316		COMPL. DATE 09/19/1963		TOTAL DEPTH 7583		PERF. 7462 - 7521	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SCHULTZ -E-		WELL #: 1		RRCID -> 032227		COMPL. DATE 11/16/1963		TOTAL DEPTH 7725		PERF. 7644 - 7666	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FRY-WHEATLEY		WELL #: 1		RRCID -> 033131		COMPL. DATE 02/02/1964		TOTAL DEPTH 7612		PERF. 7492 - 7506	
09		378 N	378	-0-	-0-	-0-	32 1	346 3	N	-0-	67
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	40 1	410 3	N	-0-	67
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	23 1	310 3	N	-0-	67
12		403 N	332	-0-	-71	-0-	23 1	309 3	N	-0-	67
01		465 N	263	-0-	-202	-0-	19 1	244 3	N	-0-	67
02		319 N	296	-0-	-23	-0-	21 1	275 3	N	-0-	67

MUGG ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 033132		COMPL. DATE 02/24/1964		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 7490 - 7508	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	42

BARTON, JOE		WELL #: 1		RRCID -> 034522		COMPL. DATE 05/29/1963		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7501 - 7516	
09		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1100 3	3 9	N	3	55
10		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1250 3	9 9	N	8	63
11		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1151 3	13 9	N	12	75
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1118 3	25 9	N	23	98
01		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1125 3	21 9	N	19	117
*02		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1061 3	22 9	N	20	137

LOESCH, FRED		WELL #: 2		RRCID -> 084674		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7334 - 7393	
09		1950 N	1473	-0-	-477	-0-	1473 2		N	-0-	-0-
10		1705 N	1548	-0-	-157	-0-	1548 2		N	-0-	-0-
11		1560 N	1497	-0-	-63	-0-	1497 2		N	-0-	-0-
12		1519 N	1457	-0-	-62	-0-	1457 2		N	-0-	-0-
01		1550 N	1494	-0-	-56	-0-	1494 2		N	-0-	-0-
02		1450 N	1341	-0-	-109	-0-	1341 2		N	-0-	-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
IMKE, JOE		WELL #: 2982		RRCID -> 090747		COMPL. DATE 08/20/1980			TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7420 - 7490				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1230 N	1051	-0-	-179	-0-	1051	3		N	-0-			91
10	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	100	1	1028	3	N	-0-		91
11	1290 N	1085	-0-	-205	-0-	75	1	1010	3	N	-0-		91
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	85	1	1141	3	N	-0-		91
01	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	80	1	1052	3	N	-0-		91
*02	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	3	N	-0-		91

SCHULTZ UNIT		WELL #: 2958		RRCID -> 090753		COMPL. DATE 09/05/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7521 - 7552				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDELSPERGER		WELL #: 4958		RRCID -> 090758		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7520 - 7550				
09	1350 N	1236	-0-	-114	-0-	1232	2	4 9	N	4			46
10	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1417	2	4 9	N	4			50
11	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1696	2	4 9	N	4			54
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1548	2	2 9	N	2			56
01	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1617	2	2 9	N	2			58
02	1653 N	1406	-0-	-247	-0-	1398	2	8 9	N	7			65

GOOCH UNIT		WELL #: 2984		RRCID -> 091066		COMPL. DATE 08/28/1980			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7474 - 7538				
09	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	150	1	1626	2	N	-0-		20
10	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	155	1	1593	2	N	-0-		20
11	1770 N	1627	-0-	-143	-0-	112	1	1515	2	N	-0-		20
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	137	1	1848	2	N	-0-		20
01	1736 N	1636	-0-	-100	-0-	116	1	1520	2	N	-0-		20
*02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	2	N	-0-		20

DRAPER, L. M. -1041-		WELL #: 2		RRCID -> 091096		COMPL. DATE 08/26/1980			TOTAL DEPTH 7643 PERF. 7454 - 7503				
09	660 N	639	-0-	-21	-0-	54	1	585	3	N	-0-		-0-
10	713 N	662	-0-	-51	-0-	59	1	603	3	N	-0-		-0-
11	660 N	643	-0-	-17	-0-	44	1	599	3	N	-0-		-0-
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	51	1	686	3	N	-0-		-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	50	1	647	3	N	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	45	1	591	3	N	-0-		-0-

MUGG, J. K. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 093018		COMPL. DATE 04/01/1981			TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7485 - 7555				
09	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	126	1	1360	3	N	-0-		23
10	2046 N	1243	-0-	-803	-0-	1243	3			N	-0-		23
11	1500 N	1265	-0-	-235	-0-	87	1	1178	3	N	-0-		23
12	1550 N	1380	-0-	-170	-0-	95	1	1285	3	N	-0-		23
01	1240 N	1145	-0-	-95	-0-	81	1	1064	3	N	-0-		23
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	88	1	1162	3	N	10	33 1	-0-
						11	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WHEATLEY, FRY -2-		WELL #: 1042		RRCID -> 093222		COMPL. DATE 04/20/1981		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7440 - 7503								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

GEX		WELL #: 1		RRCID -> 095034		COMPL. DATE 04/21/1981		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7731 - 7749								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRY, J. L.		WELL #: 2977		RRCID -> 095404		COMPL. DATE 07/14/1981		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7383 - 7451								
09	1380	N	914	-0-	-466	-0-	914	3		N	-0-					54
10	1798	N	1387	-0-	-411	-0-	1387	3		N	-0-					54
11	1380	N	1262	-0-	-118	-0-	1262	3		N	-0-					54
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	3		N	-0-					54
01	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3		N	-0-					54
*02	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	3		N	-0-					54

FILE UNIT		WELL #: 2956		RRCID -> 095413		COMPL. DATE 05/04/1981		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7483 - 7560								
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2 3	N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
*02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	1		N	-0-					-0-

SCHULTZ -B-		WELL #: 2961		RRCID -> 095610		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7385 - 7487								
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3		N	-0-					64
10	2759	N	2142	-0-	-617	-0-	2142	3		N	-0-					64
11	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2699	3		N	-0-					64
12	2263	N	1870	-0-	-393	-0-	1870	3		N	-0-					64
01	2139	N	1807	-0-	-332	-0-	1807	3		N	-0-					64
02	2610	N	2329	-0-	-281	-0-	2329	3		N	-0-					64

SCHULTZ -C-		WELL #: 2960		RRCID -> 095622		COMPL. DATE 06/16/1981		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7473 - 7535								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					62

SCHULTZ -D-		WELL #: 2889		RRCID -> 096148		COMPL. DATE 08/17/1981		TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7577 - 7605								
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-					54
10	961	N	569	-0-	-392	-0-	569	3		N	-0-					54
11	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3		N	-0-					54
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-					54
01	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	3		N	-0-					54
02	638	N	443	-0-	-195	-0-	443	3		N	-0-					54

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 1048		RRCID -> 096579		COMPL. DATE 07/21/1981		TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7418 - 7453		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1710 N	1502	-0-	-208	-0-	1502 3	N	-0-		-0-
10	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950 3	N	-0-		-0-
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
02	1885 N	1600	-0-	-285	-0-	1600 3	N	-0-		-0-

SCHULTZ -A-		WELL #: 2976		RRCID -> 096581		COMPL. DATE 09/22/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7379 - 7433		
09	1380 N	1206	-0-	-174	-0-	1206 3	N	-0-		4
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 3	N	-0-		4
11	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3	N	-0-		4
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 3	N	-0-		4
01	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	1633 3	N	-0-		4
02	1798 N	1448	-0-	-350	-0-	1448 3	N	-0-		4

SCHULTZ -E-		WELL #: 2870		RRCID -> 096596		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7638 - 7673		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		19
*02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1	N	-0-		19

REDELSPERGER 957		WELL #: 3		RRCID -> 097916		COMPL. DATE 01/28/1982		TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7537 - 7580		
09	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-		168
10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1043 3	N	12		180
11	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1291 3	N	40	182 1	38
12	1364 N	1043	-0-	-321	-0-	1041 3	N	2		40
01	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1180 3	N	5		45
02	1305 N	1142	-0-	-163	-0-	1133 3	N	8		53

BROYLES, M. W.		WELL #: 2978		RRCID -> 115583		COMPL. DATE 12/07/1984		TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7434 - 7459		
09	1470 N	1289	-0-	-181	-0-	1288 2	N	1		19
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381 2	N	1		20
11	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2	N	-0-		20
12	1333 N	1247	-0-	-86	-0-	1247 2	N	-0-		20
01	1395 N	1001	-0-	-394	-0-	1001 2	N	-0-		20
02	1624 N	1556	-0-	-68	-0-	1556 2	N	-0-		20

SCHULTZ B		WELL #: 1976		RRCID -> 118643		COMPL. DATE 05/23/1985		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7396 - 7429		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77

GEX		WELL #: 2		RRCID -> 132834		COMPL. DATE 03/12/1990		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7418 - 7448		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
SCHULTZ B		WELL #: 3976		RRCID -> 133600		COMPL. DATE 01/29/1990		TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7404 - 7448								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					10

SIM		WELL #: 1		RRCID -> 134288		COMPL. DATE 08/01/1990		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7335 - 7403								
09	960	N	549	-0-	-411	-0-	549	2		N	-0-					19
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2		N	-0-					19
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		N	-0-					19
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2		N	-0-					19
01	868	N	859	-0-	-9	-0-	859	2		N	-0-					19
02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2		N	-0-					19

GOOCH UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 139414		COMPL. DATE 08/15/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7447 - 7512								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

FRY		WELL #: 4977		RRCID -> 139983		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7444 - 7474								
09	1320	N	1292	-0-	-28	-0-	1292	3		N	-0-					79
10	1395	N	883	-0-	-512	-0-	883	3		N	-0-					79
11	1440	N	1103	-0-	-337	-0-	1103	3		N	-0-					79
12	1333	N	1040	-0-	-293	-0-	1040	3		N	-0-					79
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-					79
*02	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-					79

FAGG UNIT		WELL #: 3985		RRCID -> 140236		COMPL. DATE 09/16/1991		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7470 - 7504								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MUGG ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 141167		COMPL. DATE 09/12/1991		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7516 - 7532								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					56
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	10	44	1			22

FAGG UNIT		WELL #: 2985		RRCID -> 141168		COMPL. DATE 05/05/1981		TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7475 - 7505								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
SCHULTZ -E-		WELL #: 3870		RRCID -> 142692		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7658 - 7675		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*02	5 N		5	-0-	-0-	-0-	5	1		-0-

FILE UNIT		WELL #: 3956		RRCID -> 143254		COMPL. DATE 11/17/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7525 - 7578		
09	30 N		2	-0-	-28	-0-	2	3		-0-
10	14 N	-0-	-0-	-0-	-14	-0-				-0-
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
12	2 N	-0-	-0-	-0-	-2	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

REDELSPERGER		WELL #: 5958		RRCID -> 143256		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 7714 PERF. 7513 - 7554		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

FILE UNIT		WELL #: 4956		RRCID -> 143410		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7552 - 7602		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

M. W. BROYLES		WELL #: 3		RRCID -> 144066		COMPL. DATE 01/09/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7461 - 7508		
09	30 N		10	-0-	-20	-0-	10	3		20
10	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-				20
11	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				20
12	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-				20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				20

SCHULTZ UNIT		WELL #: 3958		RRCID -> 144736		COMPL. DATE 02/04/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7481 - 7534		
09	30 N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

BRADFORD, R. C.		WELL #: 2A		RRCID -> 144741		COMPL. DATE 02/10/1993		TOTAL DEPTH 7735 PERF. 7535 - 7651		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BRADFORD, R. C.		WELL #: 3-A		RRCID -> 147461		COMPL. DATE 11/05/1993			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7569 - 7670				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	917	2	109	9	N	99	193 1	13
10	894 N	894	-0-	-0-	-0-	884	2	10	9	N	9		22
11	1050 N	825	-0-	-225	-0-	823	2	2	9	N	2		24
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1105	2	6	9	N	5		29
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1380	2	4	9	N	4		33
*02	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1009	2	21	9	N	19		52

BRADFORD, R. C.		WELL #: 1-C		RRCID -> 148235		COMPL. DATE 01/20/1994			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7514 - 7584				
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

SCHULTZ D		WELL #: 3889		RRCID -> 181059		COMPL. DATE 12/27/2000			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7581 - 7630				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		16

SCHULTZ -D-		WELL #: 4889		RRCID -> 181116		COMPL. DATE 01/11/2001			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7596 - 7638				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

FRY, J.L.		WELL #: 5977		RRCID -> 181641		COMPL. DATE 01/22/2001			TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7378 - 7420				
09	870 N	702	-0-	-168	-0-	702	2			N	-0-		8
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-		8
11	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		8
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-		8
01	868 N	801	-0-	-67	-0-	801	2			N	-0-		8
02	986 N	730	-0-	-256	-0-	730	2			N	-0-		8

SCHULTZ -C-		WELL #: 3960		RRCID -> 181850		COMPL. DATE 02/20/2001			TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7518 - 7556				
09	1140 N	1139	-0-	-1	-0-	1139	2			N	-0-		53
10	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-		53
11	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-		53
12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-		53
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-		53
02	1189 N	1133	-0-	-56	-0-	1133	2			N	-0-		53

SCHULTZ -C-		WELL #: 4960		RRCID -> 181851		COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 7673 PERF. 7500 - 7538				
09	1110 N	893	-0-	-217	-0-	893	2			N	-0-		55
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-		55
11	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-		55
12	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-		55
01	1178 N	1107	-0-	-71	-0-	1107	2			N	-0-		55
02	1218 N	926	-0-	-292	-0-	926	2			N	-0-		55

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5870		RRCID -> 182739	COMPL. DATE 03/23/2001	TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7616	- 7658				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REDELSPERGER 957		WELL #: 7		RRCID -> 183265		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7524		- 7578		
09	1110 N	938	-0-	-172	-0-	938	2			N	-0-			16
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			16
11	1080 N	1024	-0-	-56	-0-	1024	2			N	-0-			16
12	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1	1	1085	2	N	-0-			16
01	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	2	1	1119	2	N	-0-			16
02	986 N	804	-0-	-182	-0-	804	2			N	-0-			16

SCHULTZ UNIT		WELL #: 4979		RRCID -> 183764		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 7450		- 7498		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

BROYLES, M.W.		WELL #: 4		RRCID -> 183887		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 7710		PERF. 7386		- 7454		
09	1140 N	892	-0-	-248	-0-	892	2			N	-0-			30
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-			30
11	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			30
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-			30
01	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	1224	2			N	-0-			30
02	1334 N	1065	-0-	-269	-0-	1065	2			N	-0-			30

REDELSPERGER 957		WELL #: 8		RRCID -> 184236		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7558		- 7568		
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			35
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35

SCHULTZ UNIT		WELL #: 5979		RRCID -> 184308		COMPL. DATE 06/29/2001		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7448		- 7458		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

GOOCH UNIT		WELL #: 4984		RRCID -> 184353		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 7740		PERF. 7540		- 7550		
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	53	1	570	2	N	-0-			18
10	651 N	594	-0-	-57	-0-	53	1	541	2	N	-0-			18
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	38	1	512	2	N	-0-			18
12	651 N	637	-0-	-14	-0-	44	1	593	2	N	-0-			18
01	589 N	575	-0-	-14	-0-	41	1	534	2	N	-0-			18
02	522 N	493	-0-	-29	-0-	35	1	458	2	N	-0-			18

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737
SCHULTZ -C- WELL #: 5960 RRCID -> 185370 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7480 - 7490

M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAGG UNIT WELL #: 4985 RRCID -> 185374 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7500 - 7510

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEULAH WELL #: 2 RRCID -> 185376 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7344 - 7372

09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	108	1	39	2	N	-0-					-0-
10	146 N	146	-0-	-0-	-0-	112	1	34	2	N	-0-					-0-
11	163 N	163	-0-	-0-	-0-	108	1	55	2	N	-0-					-0-
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	112	1	49	2	N	-0-					-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	112	1	15	2	N	-0-					-0-
*02	180 N	180	-0-	-0-	-0-	104	1	76	2	N	-0-					-0-

SCHULTZ -B- WELL #: 4976 RRCID -> 185810 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7412 - 7428

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

SCHULTZ -B- WELL #: 5961 RRCID -> 185811 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7450 - 7460

09	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					56
10	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					56
11	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	2			N	-0-					56
12	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					56
01	2170 N	1437	-0-	-733	-0-	1437	2			N	-0-					56
02	2146 N	1288	-0-	-858	-0-	1288	2			N	-0-					56

SCHULTZ -D- WELL #: 5889 RRCID -> 185812 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7606 - 7616

09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					7
10	620 N	478	-0-	-142	-0-	478	2			N	-0-					7
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-					7
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					7
01	465 N	453	-0-	-12	-0-	453	2			N	-0-					7
02	464 N	440	-0-	-24	-0-	440	2			N	-0-					7

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
FILE UNIT		WELL #: 5956		RRCID -> 185919		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7576 - 7586			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	N	-0-	46
*04	1980 N	1954	-0-	-26	-0-	-0-	1954	2	N	-0-	46
*05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	N	-0-	46
*06	2190 N	2045	-0-	-145	-0-	-0-	2045	2	N	-0-	46
*07	2015 N	1899	-0-	-116	-0-	-0-	1899	2	N	-0-	46
*08	2449 N	1864	-0-	-585	-0-	-0-	1864	2	N	-0-	46
*09	2040 N	1606	-0-	-434	-0-	-0-	1606	2	N	-0-	46
*10	1891 N	1844	-0-	-47	-0-	-0-	1844	2	N	-0-	46
*11	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-	1881	2	N	-0-	46
*12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	1781	2	N	-0-	46
*01	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	-0-	1746	2	N	-0-	46
02	1827 N	1592	-0-	-235	-0-	-0-	1592	2	N	-0-	8

IMKE UNIT 982		WELL #: 4		RRCID -> 185989		COMPL. DATE 10/31/2001		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7522 - 7532	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GEX "B"		WELL #: 4		RRCID -> 201211		COMPL. DATE 08/04/1998		TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7573 - 7591			
09	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-	38
10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	-0-	144	2	N	-0-	38
11	131 N	131	-0-	-0-	-0-	-0-	131	2	N	-0-	38
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	-0-	121	2	N	-0-	38
01	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	N	-0-	38
*02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	-0-	190	2	N	-0-	38

FAGG UNIT		WELL #: 5985H		RRCID -> 243964		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7901 - 11602	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

SCHULTZ "E"		WELL #: 6870H		RRCID -> 246095		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 7628 PERF. 8090 - 9622				
09	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	-0-	2268	2	6 9	N	5	114
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	-0-	2525	2	8 9	N	7	121
11	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	8 9	N	7	128
12	2139 N	1679	-0-	-460	-0-	-0-	1676	2	3 9	N	3	131
01	2139 N	2032	-0-	-107	-0-	-0-	2026	2	6 9	N	5	136
*02	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	-0-	1992	2	6 9	N	5	141

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5958H		RRCID -> 246158	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH	7502	PERF. 7790	- 11480			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
09		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	4194	2	20	9	N	18		160
10		4278 X	2840	-0-	-1438	-0-	2827	2	13	9	N	12		172
11		4110 X	2950	-0-	-1160	-0-	2943	2	7	9	N	6		178
12		4340 X	2926	-0-	-1414	-0-	43	1	2881	2	N	2		180
							2	9						
01		4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	3061	2	2	9	N	2		182
02		4060 X	3232	-0-	-828	-0-	3232	2			N	-0-		182

SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 3H		RRCID -> 246768		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH		7385		PERF. 7760		- 11448
09		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493	2			N	-0-		74
10		2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			N	-0-		74
11		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-		74
12		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-		74
01		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2349	2	2	9	N	2		76
*02		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-		76

SCHULTZ "D"		WELL #: 6889H		RRCID -> 256733		COMPL. DATE 01/08/2010		TOTAL DEPTH		7590		PERF. 8060		- 11645
09		12156 X	12156	-0-	-0-	-0-	720	1	11404	2	N	29		257
							32	9						
10		11982 X	11982	-0-	-0-	-0-	744	1	11165	2	N	66	190 1	133
							73	9						
11		11310 X	11038	-0-	-272	-0-	720	1	10281	2	N	34		167
							37	9						
12		12555 X	10729	-0-	-1826	-0-	744	1	9967	2	N	16		183
							18	9						
01		12555 X	10461	-0-	-2094	-0-	744	1	9693	2	N	22		205
							24	9						
02		11745 X	9942	-0-	-1803	-0-	696	1	9189	2	N	52		257
							57	9						

FAGG UNIT		WELL #: 6985H		RRCID -> 258709		COMPL. DATE 04/13/2010		TOTAL DEPTH		7625		PERF. 7885		- 11475
09		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	96	1	4064	2	N	25		123
							28	9						
10		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	99	1	4565	2	N	19		142
							21	9						
11		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	96	1	4029	2	N	25		167
							28	9						
12		4340 X	4134	-0-	-206	-0-	238	1	3802	2	N	85	194 1	58
							94	9						
01		4681 X	4461	-0-	-220	-0-	248	1	4195	2	N	16		74
							18	9						
02		4379 X	4254	-0-	-125	-0-	232	1	3991	2	N	28		102
							31	9						

SCHULTZ "D"		WELL #: 8889H		RRCID -> 262742		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH		7614		PERF. 8002		- 11493
09		6971 X	6971	-0-	-0-	-0-	720	1	6164	2	N	79		237
							87	9						
10		7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	744	1	6380	2	N	55	190 1	102
							61	9						
11		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	720	1	5839	2	N	25		127
							28	9						
12		7254 X	6846	-0-	-408	-0-	744	1	6079	2	N	21		148
							23	9						
01		7192 X	6814	-0-	-378	-0-	744	1	5936	2	N	122	180 1	90
							134	9						
02		6728 X	6455	-0-	-273	-0-	696	1	5709	2	N	45		135
							50	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
SCHULTZ, HERMAN		WELL #: 5H		RRCID -> 264080		COMPL. DATE 10/17/2010		TOTAL DEPTH 7536		PERF. 7841 - 11320		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	5074	2	31	9	N	28	223
10	5084 X	4876	-0-	-208	-0-	4870	2	6	9	N	5	228
11	4890 X	4006	-0-	-884	-0-	4003	2	3	9	N	3	33
12	5270 X	4560	-0-	-710	-0-	4556	2	4	9	N	4	37
01	5270 X	4096	-0-	-1174	-0-	4087	2	9	9	N	8	45
02	4930 X	3471	-0-	-1459	-0-	3463	2	8	9	N	7	52

SCHULTZ UNIT 958		WELL #: 7958H		RRCID -> 265067		COMPL. DATE 02/28/2011		TOTAL DEPTH 7488		PERF. 8008 - 11460		
09	5220 X	4278	-0-	-942	-0-	4278	2			N	-0-	67
10	5394 X	4444	-0-	-950	-0-	4444	2			N	-0-	67
11	5220 X	3752	-0-	-1468	-0-	3752	2			N	-0-	67
12	7533 X	7143	-0-	-390	-0-	7143	2			N	-0-	67
01	9735 X	9735	-0-	-0-	-0-	9735	2			N	-0-	67
*02	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688	2			N	-0-	67

SCHULTZ "E"		WELL #: 7870H		RRCID -> 266328		COMPL. DATE 02/25/2011		TOTAL DEPTH 7668		PERF. 8151 - 11660		
09	4710 X	4493	-0-	-217	-0-	4443	2	50	9	N	45	207
10	4867 X	4281	-0-	-586	-0-	4275	2	6	9	N	5	212
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4664	2	81	9	N	74	90
12	4898 X	4760	-0-	-138	-0-	4707	2	53	9	N	48	138
01	4650 X	4487	-0-	-163	-0-	4433	2	54	9	N	49	187
02	4582 X	4254	-0-	-328	-0-	4188	2	66	9	N	60	50

GOOCH UNIT		WELL #: 7984H		RRCID -> 266366		COMPL. DATE 06/30/2011		TOTAL DEPTH 7504		PERF. 7848 - 11480		
09	9097 X	9097	-0-	-0-	-0-	96	1	8984	2	N	15	105
						17	9					
10	9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	99	1	9606	2	N	19	124
						21	9					
11	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	99	1	8814	2	N	23	147
						25	9					
12	10416 X	9992	-0-	-424	-0-	198	1	9779	2	N	14	161
						15	9					
01	9827 X	9686	-0-	-141	-0-	198	1	9462	2	N	24	185
						26	9					
02	9106 X	8170	-0-	-936	-0-	186	1	7951	2	N	30	215
						33	9					

LONGHOFER		WELL #: 3470H		RRCID -> 266459		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 7608		PERF. 7608 - 11960		
09	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	96	1	1386	2	N	217	194
						239	9				1	195
10	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	N	230	192
						253	9				1	233
11	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	2	N	196	196
						216	9				1	233
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	248	1	1337	2	N	173	196
						190	9				1	210
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	248	1	1471	2	N	219	196
						241	9				1	233
*02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	232	1	1300	2	N	190	195
						209	9				1	228

LIPSCOMB (CLEVELAND)				//CONT.//	53869 270	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420											
BRADLEY -C-				WELL #:	1871	RRCID ->	092574	COMPL. DATE	03/18/1981	TOTAL DEPTH	7742	PERF.	7628 - 7662			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	130 1	1091 2	N		-0-					-0-
10		1426 N	917	-0-	-509	-0-	117 1	800 2	N		-0-					-0-
11		1230 N	55	-0-	-1175	-0-	30 1	25 2	N		-0-					-0-
12		1271 N	502	-0-	-769	-0-	55 1	447 2	N		-0-					-0-
01		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	130 1	904 2	N		-0-					-0-
*02		112 N	112	-0-	-0-	-0-	18 1	94 2	N		-0-					-0-

SCHULTZ, J. M.				WELL #:	1	RRCID ->	099069	COMPL. DATE	03/05/1982	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7404 - 7440			
09		1140 N	1033	-0-	-107	-0-	1033 2		N		-0-					-0-
10		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		N		-0-					-0-
11		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N		-0-					-0-
12		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2		N		-0-					-0-
01		1209 N	1067	-0-	-142	-0-	1067 2		N		-0-					-0-
02		1102 N	1048	-0-	-54	-0-	1048 2		N		-0-					-0-

SCHULTZ -C-				WELL #:	1	RRCID ->	117642	COMPL. DATE	07/06/1985	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7622 - 7680			
09		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 2		N		-0-					-0-
10		806 N	721	-0-	-85	-0-	721 2		N		-0-					-0-
11		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		N		-0-					-0-
12		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		N		-0-					-0-
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 2		N		-0-					-0-
02		1218 N	1174	-0-	-44	-0-	1174 2		N		-0-					-0-

BRAUM FAMILY				WELL #:	1108	RRCID ->	188376	COMPL. DATE	03/08/2002	TOTAL DEPTH	7950	PERF.	7674 - 7712			
09		2130 N	2046	-0-	-84	-0-	45 1	1998 2	N		3					220
10		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	45 1	2077 2	N		58	179 1				99
11		2340 N	1626	-0-	-714	-0-	39 1	1520 2	N		61					160
12		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	67 9									
01		2201 N	2109	-0-	-92	-0-	45 1	2505 2	N		-0-					160
*02		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	45 1	2064 2	N		-0-					160
01				-0-	-0-	-0-	45 1	1963 2	N		-0-					160

BRAUM FAMILY				WELL #:	1	RRCID ->	198523	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	7648 - 7716			
09		1860 N	1597	-0-	-263	-0-	1597 2		N		-0-					63
10		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1607 2	34 9	N		31					94
11		1920 N	986	-0-	-934	-0-	968 2	18 9	N		16					110
12		1643 N	999	-0-	-644	-0-	999 2		N		-0-					110
01		1643 N	1365	-0-	-278	-0-	1365 2		N		-0-					110
*02		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1189 2	8 9	N		7					117

KIRK				WELL #:	3H	RRCID ->	217259	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	9014 - 9902			
09		900 N	878	-0-	-22	-0-	45 1	833 2	N		-0-					-0-
10		961 N	846	-0-	-115	-0-	45 1	801 2	N		-0-					-0-
11		1050 N	805	-0-	-245	-0-	45 1	760 2	N		-0-					-0-
12		899 N	722	-0-	-177	-0-	45 1	677 2	N		-0-					-0-
01		837 N	676	-0-	-161	-0-	45 1	631 2	N		-0-					-0-
*02		825 N	825	-0-	-0-	-0-	37 1	788 2	N		-0-					-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.//		53869 270	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
KIRK		WELL #:		2H	RRCID ->	217494	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	8383	PERF.	8874 - 9800
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1860	N	579	-0-	-1281	-0-	579	2	N	-0-		-0-
10	1581	N	786	-0-	-795	-0-	786	2	N	-0-		-0-
11	750	N	730	-0-	-20	-0-	730	2	N	-0-		-0-
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2	N	-0-		-0-
01	775	N	474	-0-	-301	-0-	474	2	N	-0-		-0-
*02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		-0-

MIKE		WELL #:		1H	RRCID ->	226835	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	8309	PERF.	8472 - 10138
09	2910	X	2626	-0-	-284	-0-	45	1	N	19		70
							21	9				
10	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	45	1	N	-0-		70
11	2820	X	2344	-0-	-476	-0-	45	1	N	-0-		70
12	2728	N	2246	-0-	-482	-0-	45	1	N	-0-		70
01	2387	N	2058	-0-	-329	-0-	45	1	N	-0-		70
02	2262	N	2023	-0-	-239	-0-	45	1	N	-0-		70

BREEN		WELL #:		2793	RRCID ->	226974	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7560 - 9826
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BREEN		WELL #:		1793	RRCID ->	227783	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	7572 - 7618
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

R. W.		WELL #:		1343	RRCID ->	230995	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8292 - 10830
09	1650	N	1254	-0-	-396	-0-	117	1	N	25		164
							28	9				
10	1643	N	722	-0-	-921	-0-	98	1	N	-0-		164
11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	109	1	N	25		189
							28	9				
12	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	N	11		200
							12	9				
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	94	1	N	9		209
							10	9				
02	1653	N	1416	-0-	-237	-0-	117	1	N	5		214
							6	9				

SQUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	234759	COMPL. DATE	01/08/2008	TOTAL DEPTH	7687	PERF.	7840 - 10226
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
BRAUM FAMILY WELL #: 3H RRCID -> 237118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7741 PERF. 7900 - 9550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	720 N	141	-0-	-579	-0-	12	1	125	2	N	4	181	1	192
						4	9							
10	682 N	536	-0-	-146	-0-	19	1	400	2	N	106	185	1	113
						117	9							
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	78	1	800	2	N	114			227
						125	9							
12	155 N	75	-0-	-80	-0-	45	1	30	9	N	27	181	1	73
01	527 N	34	-0-	-493	-0-	15	1	19	2	N	-0-			73
*02	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	105	1	2231	2	N	365	358	1	80
						402	9							
KIRK WELL #: 5H RRCID -> 246288 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8385 - 11182														
09	3000 N	6498	-0-	3498	8447	45	1	6428	2	N	23			180
						25	9							
10	3100 N	1758	-0-	-1342	7105	45	1	1713	2	N	-0-			180
11	11193 X	4088	-0-	-7105	-0-	45	1	4043	2	N	-0-			180
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	45	1	5600	2	N	17			197
						19	9							
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	45	1	4892	2	N	3			200
						3	9							
*02	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	45	1	4996	2	N	26	180	1	46
						29	9							
KIRK WELL #: 4H RRCID -> 246755 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 8373 PERF. 8345 - 11564														
09	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	68	1	2329	2	N	-0-			-0-
10	3286 X	1841	-0-	-1445	-0-	57	1	1784	2	N	-0-			-0-
11	3180 X	1925	-0-	-1255	-0-	68	1	1857	2	N	-0-			-0-
12	2790 X	2382	-0-	-408	-0-	68	1	2314	2	N	-0-			-0-
01	2790 X	2439	-0-	-351	-0-	68	1	2371	2	N	-0-			-0-
*02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	68	1	2516	2	N	-0-			-0-
BRADLEY WELL #: 6H RRCID -> 258315 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 7643 PERF. 8000 - 11482														
09	2190 N	1914	-0-	-276	-0-	174	1	1723	2	N	15			53
						17	9							
10	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	174	1	1856	2	N	-0-			53
11	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	174	1	1758	2	N	-0-			53
12	1984 N	1726	-0-	-258	-0-	174	1	1552	2	N	-0-			53
01	2015 N	1795	-0-	-220	-0-	174	1	1595	2	N	24			77
						26	9							
02	1856 N	1748	-0-	-108	-0-	174	1	1543	2	N	28			105
						31	9							
LEONORE C WELL #: 2H RRCID -> 259053 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 8100 - 11552														
09	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	140	1	3228	2	N	59			239
						65	9							
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	140	1	3202	2	N	-0-			239
11	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	140	1	2902	2	N	36	181	1	94
						40	9							
12	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	N	53			147
						58	9							
01	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	126	1	2685	2	N	47			194
						52	9							
*02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	140	1	2390	2	N	50	183	1	61
						55	9							

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB													
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420													
SCHULTZ FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 265035 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 8050 - 10542													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	202	1	4700	2	N	174	185	103
						191	9						
10	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	202	1	4946	2	N	190	176	117
						209	9						
11	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	202	1	4924	2	N	122		239
						134	9						
12	5434 X	5434	-0-	-0-	-0-	202	1	5048	2	N	167		406
						184	9						
01	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	202	1	4792	2	N	159	364	201
						175	9						
*02	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	202	1	4452	2	N	96		297
						106	9						
LEONORE C WELL #: 3H RRCID -> 265826 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8810 - 11378													
09	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	202	1	6488	2	N	-0-		195
						202	1	6924	2	N	95	180	110
						105	9						
11	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	202	1	6781	2	N	30		140
						33	9						
12	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	202	1	6991	2	N	80		220
						88	9						
01	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-	202	1	6183	2	N	160	183	197
						176	9						
*02	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	202	1	5088	2	N	23		220
						25	9						
LEONORE C WELL #: 4H RRCID -> 270444 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8085 - 10380													
09	1200 X	142	-0-	-1058	-0-	58	1	78	2	N	5		139
						6	9						
10	1054 X	457	-0-	-597	-0-	61	1	378	2	N	16		155
						18	9						
11	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	145	1	1476	2	N	120	178	97
						132	9						
12	1977 X	1977	-0-	-0-	-0-	145	1	1807	2	N	23		120
						25	9						
01	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	145	1	2494	2	N	107		227
						118	9						
02	1682 X	1284	-0-	-398	-0-	75	1	1123	2	N	78	183	122
						86	9						
SCOTT WELL #: 2H RRCID -> 270467 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8572 - 12492													
09	3630 X	2376	-0-	-1254	-0-	93	1	1862	2	N	383	364	257
						421	9						
10	2914 X	2545	-0-	-369	-0-	93	1	2013	2	N	399	370	286
						439	9						
11	2820 X	2436	-0-	-384	-0-	93	1	1903	2	N	400	370	316
						440	9						
12	2077 X	1984	-0-	-93	-0-	75	1	1565	2	N	313	360	269
						344	9						
01	2077 N	1612	-0-	-465	-0-	93	1	1130	2	N	354	352	271
						389	9						
*02	2900 N	3070	-0-	170	170	87	1	2209	2	N	704	718	257
						774	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420														
SCHULTZ FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 271506 COMPL. DATE 10/23/2012 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 8200 - 11040														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13950 X	9658	-0-	-4292	-0-	145	1	9219	2	N	267	184	1	223
						294	9							
10	14415 X	11318	-0-	-3097	-0-	145	1	11038	2	N	123	179	1	167
						135	9							
11	13950 X	10444	-0-	-3506	-0-	145	1	10015	2	N	258	186	1	239
						284	9							
12	10695 X	9300	-0-	-1395	-0-	145	1	9020	2	N	123	170	1	192
						135	9							
01	10695 X	7090	-0-	-3605	-0-	136	1	6775	2	N	163	179	1	176
						179	9							
02	10005 X	5305	-0-	-4700	-0-	135	1	5117	2	N	48			224
						53	9							
GOSSETT WELL #: 3H RRCID -> 272217 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7918 - 9187														
09	510 N	277	-0-	-233	-0-	277	2			N	-0-			306
10	618 N	618	-0-	-0-	-0-	458	2	160	9	N	145	354	1	97
11	521 N	521	-0-	-0-	-0-	403	2	118	9	N	107			204
12	487 N	487	-0-	-0-	-0-	390	2	97	9	N	88	180	1	112
01	620 N	517	-0-	-103	-0-	376	2	141	9	N	128			240
02	493 N	442	-0-	-51	-0-	301	2	141	9	N	128	167	1	201
JONES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 276533 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8728 - 12470														
09	16560 X	8349	-0-	-8211	-0-	6794	2	1555	9	N	1414	1461	1	393
10	15159 X	7772	-0-	-7387	-0-	6338	2	1434	9	N	1304	1445	1	252
11	12810 X	6325	-0-	-6485	-0-	5124	2	1201	9	N	1092	1072	1	272
12	7750 X	7375	-0-	-375	-0-	5845	2	1530	9	N	1391	1286	1	377
01	7750 X	6494	-0-	-1256	-0-	5163	2	1331	9	N	1210	918	1	669
02	7250 X	5907	-0-	-1343	-0-	4719	2	1188	9	N	1080	1430	1	319
TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190 HIGGINS 356 WELL #: 1 RRCID -> 229808 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8733 - 11607														
09	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	239	1	3405	3	N	1025	1153	1	164
						1128	9							
10	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	197	1	2960	3	N	946	777	1	333
						1041	9							
11	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	148	1	3147	3	N	836	974	1	195
						920	9							
12	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	111	1	2960	3	N	865	786	1	274
						952	9							
01	4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	191	1	3662	3	N	969	984	1	259
						1066	9							
*02	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	279	1	3637	3	N	817	784	1	292
						899	9							
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 BOOTH, IONE WELL #: 1 RRCID -> 105086 COMPL. DATE 03/08/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7699 - 7748														
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			178
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			178
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			178
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			178

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
BECKER		WELL #: 3		RRCID -> 152123		COMPL. DATE 10/24/1994		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7624 - 7734				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	633 N	633	-0-	-0-	-0-	559	2	74	9	N	67	190	1	117
10	756 N	756	-0-	-0-	-0-	662	2	94	9	N	85			202
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	757	2	105	9	N	95			297
12	826 N	826	-0-	-0-	-0-	751	2	75	9	N	68			365
*01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	674	2	9	9	N	8	195	1	178
02	841 N	NO RPT	-0-	-841	-0-					N	NO RPT			178

LINCOLN BOOTH		WELL #: 3		RRCID -> 258791		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 7634 - 8013				
09	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2108	2	22	9	N	20			231
10	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	2069	2	18	9	N	16	180	1	67
11	2130 N	2123	-0-	-7	-0-	2103	2	20	9	N	18			85
12	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2186	2	30	9	N	27			112
*01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	2	22	9	N	20			132
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132

STANLEY 249		WELL #: 4H		RRCID -> 272889		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 8482		PERF. 8722 - 13515				
09	14100 X	11697	-0-	-2403	-0-	11185	2	512	9	N	465	197	1	463
10	14570 X	11184	-0-	-3386	-0-	10848	2	336	9	N	305	198	1	570
11	12690 X	10364	-0-	-2326	-0-	10056	2	308	9	N	280			850
12	DLQ G-10	10559	-0-	10559	10559	10183	2	376	9	N	342	397	1	795
01	DLQ G-10	10423	-0-	10423	20982	9952	2	471	9	N	428	798	1	425
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20982					N	NO RPT			425

STANLEY 249		WELL #: 3H		RRCID -> 272890		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 8468		PERF. 8883 - 13108				
09	20100 X	17283	-0-	-2817	-0-	16857	2	426	9	N	387	580	1	287
10	20708 X	17462	-0-	-3246	-0-	17033	2	429	9	N	390	199	1	478
11	19200 X	17180	-0-	-2020	-0-	16755	2	425	9	N	386	196	1	668
12	DLQ G-10	18942	-0-	18942	18942	18325	2	617	9	N	561	397	1	832
01	DLQ G-10	19302	-0-	19302	38244	19036	2	266	9	N	242	401	1	673
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	38244					N	NO RPT			673

STANLEY 249		WELL #: 5H		RRCID -> 276477		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 8498		PERF. 8693 - 13424				
09	0 W	17572	-0-	17572	54586	16172	2	1400	9	N	1273	1180	1	453
10	71782 X	17196	-0-	-54586	-0-	15905	2	1291	9	N	1174	1174	1	453
11	18330 X	16127	-0-	-2203	-0-	14943	2	1184	9	N	1076	792	1	737
12	15702 X	15702	-0-	-0-	-0-	14612	2	1090	9	N	991	985	1	743
01	15655 X	14490	-0-	-1165	-0-	13455	2	1035	9	N	941	984	1	700
02	14645 X	NO RPT	-0-	-14645	-0-					N	NO RPT			700

VANGUARD OPERATING, LLC		881585		RRCID -> 265521		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL DEPTH 7654		PERF. 7662 - 11546				
BARTON		WELL #: 1503H												
09	6330 X	4658	-0-	-1672	-0-	4638	3	20	9	N	18			40
10	6541 X	5699	-0-	-842	-0-	5686	3	13	9	N	12			52
11	5940 X	4646	-0-	-1294	-0-	4634	3	12	9	N	11			63
12	DLQ G-10	4569	-0-	4569	4569	4543	3	26	9	N	24			87
01	DLQ G-10	4561	-0-	4561	9130	4543	3	18	9	N	16			103
02	DLQ G-10	4185	-0-	4185	13315	4168	3	17	9	N	15			118

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
VANGUARD OPERATING, LLC		//CONT.// 881585										
MCCOY		WELL #: 1665H		RRCID -> 266961		COMPL. DATE 08/09/2011		TOTAL DEPTH 7015		PERF. 7223 - 11075		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		8520 X	8125	-0-	-395	-0-	8078 3	47 9	N	43		200
10		8804 X	8247	-0-	-557	-0-	8188 3	59 9	N	54	189 1	65
11		8520 X	7986	-0-	-534	-0-	7933 3	53 9	N	48		113
12	DLQ	G-10	7980	-0-	7980	7980	7912 3	68 9	N	62		175
01	DLQ	G-10	7262	-0-	7262	15242	7196 3	66 9	N	60		235
02	DLQ	G-10	7008	-0-	7008	22250	6955 3	53 9	N	48	191 1	92

BORN		WELL #: 1950H		RRCID -> 267149		COMPL. DATE 04/18/2011		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 7847 - 11075		
09		1290 N	1206	-0-	-84	-0-	1039 3	167 9	N	152	195 1	177
10		1333 N	121	-0-	-1212	-0-	103 3	18 9	N	16		193
11		1200 N	1128	-0-	-72	-0-	913 3	215 9	N	195	193 1	195
12		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1093 3	223 9	N	203	198 1	200
01		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1043 3	234 9	N	213	200 1	213
02		1102 N	1090	-0-	-12	-0-	905 3	185 9	N	168	196 1	185

WEIDNER, GARTH L.		905035		RRCID -> 145214		COMPL. DATE 04/29/1993		TOTAL DEPTH 7755		PERF. 7584 - 7620		
WEIDNER, OTTO		WELL #: 3										
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		77

XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 022395		COMPL. DATE 12/23/1957		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 7506 - 7540		
SCHULTZ BROTHERS -E-		WELL #: 1										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2015 - PLUGGED 11/09/15												

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 2		RRCID -> 073505		COMPL. DATE 09/28/1977		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7510 - 7555		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 3		RRCID -> 078180		COMPL. DATE 07/26/1978		TOTAL DEPTH 7615		PERF. 7502 - 7556		
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		65
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2		N	-0-		65
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033 2		N	-0-		65
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389 2		N	-0-		65
*02	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1161 2	10 9	N	9		14

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 2		RRCID -> 079406		COMPL. DATE 10/14/1978		TOTAL DEPTH 7630		PERF. 7490 - 7542		
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-		73
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-		73
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		73
12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		N	-0-		73
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112 2		N	-0-		73
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91 2		N	-0-		73

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 4		RRCID -> 080515		COMPL. DATE 12/16/1978			TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7496 - 7544							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHULTZ BROS. -E-		WELL #: 4		RRCID -> 080516		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7506 - 7540							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GEX, LUTIE W. MRS.		WELL #: 3		RRCID -> 080517		COMPL. DATE 11/19/1978			TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7531 - 7580							
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					4
10	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					4
11	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					4
12	465 N	418	-0-	-47	-0-	418	2			N	-0-					4
01	434 N	368	-0-	-66	-0-	368	2			N	-0-					4
*02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	503	2	2	9	N	2					6

PIPER, OLA O.		WELL #: 7		RRCID -> 088326		COMPL. DATE 04/23/1980			TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7702 - 7770							
09	5970 X	5937	-0-	-33	-0-	78	1	5842	2	N	15					83
						17	9									
10	6169 X	5453	-0-	-716	-0-	81	1	5340	2	N	29					112
						32	9									
11	5730 X	5328	-0-	-402	-0-	78	1	5241	2	N	8					120
						9	9									
12	6306 X	6306	-0-	-0-	-0-	81	1	6212	2	N	12					132
						13	9									
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	81	1	5930	2	N	32					164
						35	9									
*02	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	75	1	5919	2	N	39					203
						43	9									

SCHULTZ BROTHERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 126510		COMPL. DATE 05/09/1984			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 7670 - 7725							
09	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					72
10	124 N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					72
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2			N	-0-					72
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-					72
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					72
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					72

PIPER, OLA P.		WELL #: 6321		RRCID -> 178621		COMPL. DATE 12/14/1999			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7772 - 7792							
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1052	2	1	9	N	1					46
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1060	2	6	9	N	5	36	1			15
11	1080 N	995	-0-	-85	-0-	995	2			N	-0-					15
12	1085 N	888	-0-	-197	-0-	888	2			N	-0-					15
01	1054 N	783	-0-	-271	-0-	783	2			N	-0-					15
02	957 N	646	-0-	-311	-0-	646	2			N	-0-					15

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 209613 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 7672 PERF. 8116 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2760 X	2739	-0-	-21	-0-	2702	2	37	9	N	34					57
10	3193 X	2973	-0-	-220	-0-	2918	2	55	9	N	50					107
11	3090 X	2180	-0-	-910	-0-	2122	2	58	9	N	53					160
12	2821 X	2026	-0-	-795	-0-	3	1	1978	2	N	41					201
						45	9									
01	2852 X	645	-0-	-2207	-0-	7	1	638	2	N	-0-					201
*02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	3	1	2741	2	N	19					220
						21	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 209618 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8361 - 9419

09	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					19
10	992 N	916	-0-	-76	-0-	13	1	901	2	N	2					21
						2	9									
11	873 N	873	-0-	-0-	-0-	30	1	839	2	N	4					25
						4	9									
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	31	1	864	2	N	5					30
						6	9									
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	31	1	956	2	N	10					40
						11	9									
*02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	29	1	818	2	N	12					52
						13	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 3 RRCID -> 209619 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 7870 - 9440

09	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2107	2	20	9	N	18					47
10	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	22	1	2201	2	N	24					71
						26	9									
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	52	1	1742	2	N	14					85
						15	9									
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	54	1	1857	2	N	21					106
						23	9									
01	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	54	1	2474	2	N	21					127
						23	9									
*02	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	50	1	2295	2	N	23					150
						25	9									

REBA N MILLER WELL #: 2H RRCID -> 212843 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8084 - 9072

09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					71
10	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	1			N	-0-					71
11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			N	-0-					71
12	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34	1	10	2	N	-0-					71
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	35	1	10	2	N	-0-					71
*02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	42	1	101	2	N	-0-					17

SCHULTZ BROS. -E- WELL #: 5 RRCID -> 213916 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7956 - 9738

09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					53
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					53
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	1			N	-0-					53
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	1			N	-0-					53
01	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					53
02	58 N	49	-0-	-9	-0-	49	1			N	-0-					19

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 SCHULTZ BROTHERS B WELL #: 5 RRCID -> 214103 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8298 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	366 N	366	-0-	-0-	-0-	9 1	357 2	N	-0-			185
10	542 N	542	-0-	-0-	-0-	10 1	532 2	N	-0-			185
11	484 N	484	-0-	-0-	-0-	9 1	475 2	N	-0-			185
12	400 N	400	-0-	-0-	-0-	10 1	390 2	N	-0-			185
01	527 N	509	-0-	-18	-0-	9 1	500 2	N	-0-			185
*02	509 N	509	-0-	-0-	-0-	9 1	486 2	N	13			91
						14 9						

PRICE, WD -B- WELL #: 5 RRCID -> 214224 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8050 - 9675

09	968 N	968	-0-	-0-	-0-	918 2	50 9	N	45			94
10	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1046 2	66 9	N	60			154
11	692 N	692	-0-	-0-	-0-	8 1	667 2	N	15			169
						17 9						
12	992 N	815	-0-	-177	-0-	13 1	773 2	N	26			195
						29 9						
01	1116 N	542	-0-	-574	-0-	10 1	519 2	N	12			207
						13 9						
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	12 1	834 2	N	43	165 1		85
						47 9						

PRICE, WD -B- WELL #: 6 RRCID -> 214226 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7754 PERF. 8392 - 9910

09	2747 N	2	-0-	-2745	-0-	2 1		N	-0-			32
10	1178 N	160	-0-	-1018	-0-	2 1	158 2	N	-0-			32
11	156 N	156	-0-	-0-	-0-	2 1	154 2	N	-0-			32
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	2 1	683 2	N	-0-			32
01	2937 N	2937	-0-	-0-	-0-	2 1	2935 2	N	-0-			32
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	2 1	1495 2	N	3			204
						3 9						

SCHULTZ, WILLIAM WELL #: 2 RRCID -> 214227 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8105 - 9081

09	523 N	523	-0-	-0-	-0-	14 1	509 2	N	-0-			29
10	688 N	688	-0-	-0-	-0-	15 1	673 2	N	-0-			29
11	597 N	597	-0-	-0-	-0-	14 1	580 2	N	3			32
						3 9						
12	623 N	623	-0-	-0-	-0-	15 1	605 2	N	3			35
						3 9						
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	15 1	620 2	N	3			38
						3 9						
*02	690 N	690	-0-	-0-	-0-	14 1	669 2	N	6			44
						7 9						

PIPER, OLA O. WELL #: 3 RRCID -> 214480 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7725 - 9754

09	448 N	448	-0-	-0-	-0-	15 1	432 2	N	1			35
						1 9						
10	620 N	498	-0-	-122	-0-	16 1	482 2	N	-0-			35
11	530 N	530	-0-	-0-	-0-	15 1	515 2	N	-0-			35
12	545 N	545	-0-	-0-	-0-	16 1	529 2	N	-0-			35
01	561 N	561	-0-	-0-	-0-	16 1	543 2	N	2			37
						2 9						
*02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	15 1	506 2	N	3			40
						3 9						

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
SCHULTZ BROTHERS "D"		WELL #: 4		RRCID -> 214767		COMPL. DATE 07/04/2005		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 8145 - 9857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	431 N	431	-0-	-0-	-0-	30	1	401	2	N	-0-				104
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	31	1	1620	2	N	-0-				104
11	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	-0-				104
12	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	30	1	1517	2	N	-0-				104
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	31	1	1888	2	N	-0-				104
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	29	1	1971	2	N	5				42
						6	9								

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 11H		RRCID -> 215017		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 8145 - 10061					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9
10	3100 N	4905	-0-	1805	1805	7	1	4544	2	N	322	189	1		142
						354	9								
11	3000 N	8859	-0-	5859	7664	32	1	8400	2	N	388	190	1		340
						427	9								
12	3100 N	6826	-0-	3726	11390	33	1	6517	2	N	251	359	1		232
						276	9								
01	16936 X	5546	-0-	-11390	-0-	33	1	5260	2	N	230	186	1		276
						253	9								
*02	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	31	1	4898	2	N	184	186	1		274
						202	9								

PRICE, WILLIS D.		WELL #: 12H		RRCID -> 215019		COMPL. DATE 03/05/2006		TOTAL DEPTH 7868		PERF. 8167 - 9575					
09	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-				56
10	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-				56
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-				56
12	558 N	11	-0-	-547	-0-	11	2			N	-0-				56
01	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54

DOYLE, J.B.		WELL #: 8		RRCID -> 219384		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7737		PERF. 8082 - 10004					
09	3210 X	2308	-0-	-902	-0-	18	1	2266	2	N	22				50
						24	9								
10	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	10	1	3458	2	N	45				95
						50	9								
11	2940 X	1523	-0-	-1417	-0-	6	1	1493	2	N	22				117
						24	9								
12	2790 X	1	-0-	-2789	-0-	1	1			N	-0-				117
01	3193 X	3097	-0-	-96	-0-	11	1	3053	2	N	30				147
						33	9								
*02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	11	1	3538	2	N	43				190
						47	9								

DOYLE, J.B.		WELL #: 5H		RRCID -> 219393		COMPL. DATE 07/06/2006		TOTAL DEPTH 7732		PERF. 7926 - 10050					
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1017	2	17	9	N	15				36
10	1581 N	1560	-0-	-21	-0-	20	1	1523	2	N	15				51
						17	9								
11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	45	1	1520	2	N	19				70
						21	9								
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	47	1	1442	2	N	21				91
						23	9								
01	1550 N	843	-0-	-707	-0-	32	1	810	2	N	1				92
						1	9								
*02	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2537	2	55	9	N	50				142

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
 REBA N MILLER WELL #: 4H RRCID -> 220073 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 8290 - 9517

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	41	30	1			98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					98
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					98
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					98
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		2				N	-0-					98

SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 5 RRCID -> 220823 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 1754 PERF. 8100 - 9620

09	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	19	1	2236	2	N	-0-					247
10	3100 N	3447	-0-	347	-0-	20	1	3427	2	N	-0-					247
11	3000 N	3621	-0-	621	-0-	19	1	3602	2	N	-0-					247
12	3100 N	3462	-0-	362	-0-	20	1	3442	2	N	-0-					247
01	5626 X	4296	-0-	-1330	-0-	20	1	4275	2	N	1					248
						1	9									
*02	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	19	1	3609	2	N	29	200	1			77
						32	9									

PRICE, WD -B- WELL #: 7 RRCID -> 223512 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7980 - 10228

09	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1448	2	20	9	N	18					117
10	1550 N	1337	-0-	-213	-0-	1307	2	30	9	N	27					144
11	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	2	N	30					174
						33	9									
12	1519 N	1419	-0-	-100	-0-	34	1	1350	2	N	32					206
						35	9									
01	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	34	1	1399	2	N	25	187	1			44
						28	9									
02	1421 N	1316	-0-	-105	-0-	32	1	1253	2	N	28					72
						31	9									

DOYLE, J.B. WELL #: 6H RRCID -> 224315 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 7998 - 9829

09	751 N	751	-0-	-0-	-0-	729	2	22	9	N	20					68
10	775 N	755	-0-	-20	-0-	2	1	749	2	N	4					72
						4	9									
11	750 N	493	-0-	-257	-0-	2	1	491	2	N	-0-					72
12	852 N	852	-0-	-0-	-0-	2	1	837	2	N	12					84
						13	9									
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	2	1	1071	2	N	12					96
						13	9									
*02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	2	1	810	2	N	47					143
						52	9									

REBA N MILLER WELL #: 8H RRCID -> 224727 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8005 - 10156

09	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-					30
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					30
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					30
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	1			N	-0-					30
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-					30
*02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	1			N	-0-					30

PRICE, WILLIS D. WELL #: 16H RRCID -> 224728 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7858 PERF. 8080 - 10195

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SCHULTZ BROTHERS E WELL #: 7H RRCID -> 224892 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7753 - 7532														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3723	-0-	723	1619	61	1	3650	2	N	11		45
10		4760 X	3141	-0-	-1619	-0-	12	9	3086	2	N	16		61
11		2335 X	2335	-0-	-0-	-0-	37	1	2266	2	N	7		68
12		7996 X	7996	-0-	-0-	-0-	18	9	7879	2	N	49		117
01		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	61	1	2783	2	N	14		131
*02		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	8	9	4693	2	N	22		153
							63	1						
							54	9						
							15	9						
							59	1						
							24	9						
SCHULTZ BROTHERS D WELL #: 6H RRCID -> 226415 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 8106 - 7791														
09		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	38	1	1890	2	N	-0-		30
10		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	40	1	1930	2	N	10		40
11		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	11	9	1599	2	N	15		55
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	38	1	2033	2	N	14		69
01		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	17	9	2075	2	N	17		86
*02		1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	40	1	1885	2	N	10		96
							19	9						
							37	1						
							11	9						
PRICE, WD -B- WELL #: 8 RRCID -> 230512 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 8103 - 10766														
09		484 N	484	-0-	-0-	-0-	2	1	482	2	N	-0-		15
10		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-		15
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	2	1	354	2	N	-0-		15
12		388 N	388	-0-	-0-	-0-	6	1	382	2	N	-0-		15
01		372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2			N	-0-		15
02		348 N	320	-0-	-28	-0-	1	1	319	2	N	-0-		15
PRICE, WILLIS D. WELL #: 14H RRCID -> 241159 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 7872 PERF. 8329 - 11181														
09		3000 N	20389	-0-	17389	17389	16	1	20220	2	N	139		195
10		3100 N	7138	-0-	4038	21427	153	9	7101	2	N	30	187 1	38
11		3000 N	93	-0-	-2907	18520	4	1	61	9	N	55		93
12		18521 X	1	-0-	-18520	-0-	33	9			N	-0-		93
01		961 X	782	-0-	-179	-0-	1	1	738	2	N	34		127
*02		1143 X	1143	-0-	-0-	-0-	7	1	1102	2	N	24		151
							37	9						
							15	1						
							26	9						

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SCHULTZ BROTHERS C WELL #: 2H RRCID -> 243121 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8134 - 11380														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	75	1	1902	2	N	87		380
							96	9						
10		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	78	1	2004	2	N	75	196 1	259
							83	9						
11		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	75	1	1732	2	N	59		318
							65	9						
12		2139 N	2097	-0-	-42	-0-	78	1	1895	2	N	113	198 1	233
							124	9						
01		2170 N	2123	-0-	-47	-0-	78	1	1960	2	N	77		310
							85	9						
*02		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	73	1	1741	2	N	74	192 1	192
							81	9						

TYSON, D. R. WELL #: 5623H RRCID -> 247369 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 7881 PERF. 8230 - 11919														
09		3570 X	1268	-0-	-2302	-0-	1	1	1267	2	N	-0-		28
10		3472 X	1396	-0-	-2076	-0-	2	1	1394	2	N	-0-		28
11		3360 X	1206	-0-	-2154	-0-	1	1	1205	2	N	-0-		28
12		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	20	1	1885	2	N	157		185
							173	9						
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	43	1	3503	2	N	177	184 1	178
							195	9						
*02		3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	40	1	3510	2	N	162	185 1	155
							178	9						

PRICE, WD -B- WELL #: 10H RRCID -> 258033 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8152 - 11754														
09		4110 X	3972	-0-	-138	-0-	3928	2	44	9	N	40	187 1	23
10		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4174	2	79	9	N	72		95
11		4080 X	3684	-0-	-396	-0-	12	1	3608	2	N	58		153
							64	9						
12		4216 X	3528	-0-	-688	-0-	19	1	3446	2	N	57		210
							63	9						
01		4247 X	3919	-0-	-328	-0-	19	1	3820	2	N	73	175 1	108
							80	9						
02		3973 X	3518	-0-	-455	-0-	17	1	3431	2	N	64		172
							70	9						

DOYLE, J.B. WELL #: 4 RRCID -> 258697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7805 PERF. 9040 - 0														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-		43
01		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			N	-0-		43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43

DOYLE, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 258868 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7730 - 7805														
09		2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2372	2	226	9	N	205	186 1	176
10		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2706	2	209	9	N	190	189 1	177
11		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1045	2	77	9	N	70	191 1	56
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		56
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		56
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-		56

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 22H		RRCID -> 266376		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 7863		PERF. 8252 - 11401				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3120 X	91	-0-	-3029	-0-	11 2	80 9	N	73					105
10	3224 X	412	-0-	-2812	-0-	313 2	99 9	N	90					195
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			N	-0-					195
12	1612 X	4	-0-	-1608	-0-	4 1		N	-0-					195
01	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	90 1	1168 2	N	192		186 1			201
*02	1664 X	1664	-0-	-0-	-0-	211 9		N						
						109 1	1426 2	N	117		173 1			145
						129 9								
PRICE, WILLIS D.		WELL #: 23H		RRCID -> 266379		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8286 - 12492				
09	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	20					113
10	2046 X	22	-0-	-2024	-0-	20 2	2 9	N	2					115
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-			N	-0-					115
12	T. A.	3	-0-	3	3	3 1		N	-0-					115
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					115
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	3			N	-0-					115
DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 3707H		RRCID -> 266382		COMPL. DATE 08/05/2011		TOTAL DEPTH 7843		PERF. 8305 - 12480				
09	0 W	3870	-0-	3870	15828	18 1	3753 2	N	90					168
						99 9								
10	0 W	4095	-0-	4095	19923	19 1	3976 2	N	91					259
						100 9								
11	0 W	3048	-0-	3048	22971	18 1	2974 2	N	51	190 1				120
						56 9								
12	0 W	2407	-0-	2407	25378	19 1	2346 2	N	38					158
						42 9								
01	0 W	592	-0-	592	25970	19 1	558 2	N	14					172
						15 9								
*02	26146 X	176	-0-	-25970	-0-	7 1	152 2	N	15	29 1				158
						17 9								
REBA N MILLER		WELL #: 10H		RRCID -> 266393		COMPL. DATE 06/14/2011		TOTAL DEPTH 7796		PERF. 8248 - 11961				
09	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	18 1	2942 2	N	140	194 1				154
						154 9								
10	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	18 1	3032 2	N	143	194 1				103
						157 9								
11	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	18 1	2821 2	N	130					233
						143 9								
12	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	18 1	2825 2	N	139	197 1				175
						153 9								
01	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	18 1	2713 2	N	139	193 1				121
						153 9								
*02	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	17 1	2349 2	N	98					219
						108 9								
DOYLE, J.B.		WELL #: 15H		RRCID -> 266422		COMPL. DATE 12/20/2011		TOTAL DEPTH 7825		PERF. 8122 - 12494				
09	6870 X	6483	-0-	-387	-0-	18 1	6204 2	N	237	188 1				169
						261 9								
10	7099 X	6668	-0-	-431	-0-	19 1	6404 2	N	223	188 1				204
						245 9								
11	6660 X	2819	-0-	-3841	-0-	7 1	2715 2	N	88	189 1				103
						97 9								
12	6882 X	1	-0-	-6881	-0-	1 1		N	-0-					103
01	6882 X	3	-0-	-6879	-0-	3 1		N	-0-					103
02	6264 X	-0-	-0-	-6264	-0-			N	-0-					103

LIPSCOMB (CLEVELAND)		//CONT.// 53869 270		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
DOYLE, ROBERT B		WELL #: 4707H		RRCID -> 266454		COMPL. DATE 07/27/2011			TOTAL DEPTH 7815 PERF. 8197 - 12360			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 W	55	-0-	55	2678	54	2	1	9	N	1	185
10	0 W	11	-0-	11	2689	11	2			N	-0-	185
11	0 W	46	-0-	46	2735	46	2			N	-0-	185
12	0 W	1	-0-	1	2736	1	1			N	-0-	185
01	0 W	10	-0-	10	2746	10	2			N	-0-	185
*02	2746 N	-0-	-0-	-2746	-0-					N	1 158 1	28

SCHULTZ BROTHERS B		WELL #: 6693H		RRCID -> 266457		COMPL. DATE 08/04/2011			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8009 - 11596			
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-	63
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-	63
11	30 N	9	-0-	-21	-0-	9	1			N	-0-	63
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-	63
01	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-	63
*02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			N	-0-	12

DOYLE, ROBERT B		WELL #: 5619H		RRCID -> 266469		COMPL. DATE 09/14/2011			TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8156 - 12498			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-	20
10	T. A.	8	-0-	8	77	8	2			N	-0-	20
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	77					N	-0-	20
12	T. A.	1	-0-	1	78	1	1			N	-0-	20
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-	20
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-	20

WILLIAM SCHULTZ		WELL #: 5626H		RRCID -> 266484		COMPL. DATE 02/22/2012			TOTAL DEPTH 7753 PERF. 8105 - 11957			
09	4950 X	4662	-0-	-288	-0-	18	1	4423	2	N	201 192 1	369
10	5115 X	4680	-0-	-435	-0-	221	9	4452	2	N	190 192 1	367
11	4950 X	4444	-0-	-506	-0-	209	9	4184	2	N	220 192 1	395
12	4743 X	4579	-0-	-164	-0-	242	9	4345	2	N	195 393 1	197
01	4743 X	4548	-0-	-195	-0-	215	9	4306	2	N	203	400
02	4437 X	4190	-0-	-247	-0-	223	9	3969	2	N	185 385 1	200
						17	1					
						204	9					

DOYLE, ROBERT B.		WELL #: 2707H		RRCID -> 266559		COMPL. DATE 09/09/2010			TOTAL DEPTH 7823 PERF. 8096 - 11882			
09	0 W	5103	-0-	5103	22235	18	1	4911	2	N	158 187 1	101
10	0 W	5533	-0-	5533	27768	174	9	5346	2	N	153	254
11	0 W	5417	-0-	5417	33185	168	9	5244	2	N	141 188 1	207
12	0 W	5237	-0-	5237	38422	155	9	5068	2	N	136 190 1	153
01	0 W	5191	-0-	5191	43613	19	1	4962	2	N	191	344
*02	48306 X	4693	-0-	-43613	-0-	210	9	4544	2	N	120 186 1	278
						17	1					
						132	9					

LIPSCOMB (CLEVELAND) //CONT.// 53869 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOYLE, ROBERT B WELL #: 6143H RRCID -> 278576 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 8498 - 12413

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	284204 X	16713	-0-	-267491	-0-	1253	1	14796	2	N	604	698 1	531
						664	9						
10	48856 X	15996	-0-	-32860	-0-	1155	1	14274	2	N	515	524 1	522
						567	9						
11	47280 X	14075	-0-	-33205	-0-	786	1	12885	2	N	367	364 1	525
						404	9						
12	48856 X	14120	-0-	-34736	-0-	671	1	13030	2	N	381	332 1	574
						419	9						
01	48856 X	7514	-0-	-41342	-0-	442	1	6653	2	N	381		955
						419	9						
*02	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	311	1	8276	2	N	321	390 1	100
						353	9						

DOYLE, ROBERT B WELL #: 6144H RRCID -> 278802 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8393 - 12573

09	281622 X	15180	-0-	-266442	-0-	1096	1	12945	2	N	1035	1064 1	1146
						1139	9						
10	53909 X	11127	-0-	-42782	-0-	772	1	9539	2	N	742	692 1	1196
						816	9						
11	52170 X	8681	-0-	-43489	-0-	460	1	7530	2	N	628	701 1	1123
						691	9						
12	53909 X	5422	-0-	-48487	-0-	242	1	4707	2	N	430	527 1	1026
						473	9						
01	53909 X	3370	-0-	-50539	-0-	181	1	2716	2	N	430		1456
						473	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1456

LIPSCOMB (DOUGLAS) 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
BORN, ALEX "F" WELL #: 2 RRCID -> 155741 COMPL. DATE 08/01/1995 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6050 - 6070

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		71
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		27

REDELSPERGER WELL #: 4 RRCID -> 163474 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 6064

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BORN, ALEX "F" WELL #: 3U RRCID -> 164695 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 6010 - 6028

09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIPSCOMB (DOUGLAS) //CONT.// 53869 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 SCHOENHALS, H. G. WELL #: 4861 RRCID -> 164958 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6006 - 6024

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PEERY WELL #: 7 RRCID -> 178194 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 5816 - 5825

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

LIPSCOMB (HEPLER) 53869 400 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PIPER WELL #: 6312 RRCID -> 127884 COMPL. DATE 04/20/1985 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7748 - 7786

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2040 #		1454	-0-	-586	-0-	1448	2	6	9	N	5					125
10	2046 #		1370	-0-	-676	-0-	1367	2	3	9	N	3					128
11	1800 #		1479	-0-	-321	-0-	1479	2			N	-0-					128
12	1612 #		-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					128
01	1612 #		-0-	-0-	-1612	-0-					N	7					135
02	1421 #		-0-	-0-	-1421	-0-					N	2					137

LIPSCOMB (MORROW) 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WEBB -D- WELL #: 1 RRCID -> 145478 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10052 - 10071

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	630 N		504	-0-	-126	-0-	18	1	484	3	N	-0-					13
10	1256 N		1256	-0-	-0-	-0-	34	1	1210	3	N	9					22
11	372 N		372	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					22
12	527 N		193	-0-	-334	-0-	12	1	179	3	N	-0-					22
*01	1271 N		92	-0-	-1179	-0-	4	1	86	3	N	-0-					22
02	348 N		72	-0-	-276	-0-	3	1	67	3	N	-0-					22

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 LAUBHAN WELL #: 1 RRCID -> 100148 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9151 - 9157

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440 N		1068	-0-	-372	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
10	1333 N		1059	-0-	-274	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
11	1200 N		930	-0-	-270	-0-	930	2			N	-0-					-0-
12	1712 N		1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
01	1297 N		1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
*02	1060 N		1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-					-0-

LIPSCOMB (MORROW) //CONT.// 53869 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 TYSON, R. B., -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030753 COMPL. DATE 06/24/1963 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 9730 - 9743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC 441132
 SCHULTZ BROTHERS -B- WELL #: 3 RRCID -> 179952 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9742 - 9754

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRICE, WILLIS D. WELL #: 6 RRCID -> 180648 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10214 - 10224

09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHULTZ WELL #: 1 RRCID -> 073130 COMPL. DATE 09/08/1977 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9720 - 9734

09	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	30 1	2552 2	N	25			175
						28 9						
10	2883 X	2713	-0-	-170	-0-	30 1	2655 2	N	25			200
						28 9						
11	2670 X	2471	-0-	-199	-0-	29 1	2392 2	N	45	190 1		55
						50 9						
12	2697 X	2634	-0-	-63	-0-	31 1	2583 2	N	18			73
						20 9						
01	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	31 1	2773 2	N	44			117
						48 9						
*02	2828 N	2828	-0-	-0-	-0-	29 1	2744 2	N	50			167
						55 9						

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 BECKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 231495 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 9664

09	2520 N	2454	-0-	-66	-0-	2454 2		N	-0-			-0-
10	2573 N	2460	-0-	-113	-0-	2460 2		N	-0-			-0-
11	2460 N	2428	-0-	-32	-0-	2428 2		N	-0-			-0-
12	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	2482 2		N	-0-			-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 2		N	-0-			-0-
02	2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT			-0-

LIPSCOMB (MORROW)		//CONT.//		53869 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
UPLAND RESOURCES LLC				878931								
CAMP CREEK 181				WELL #:	1	RRCID ->	279419	COMPL. DATE	07/28/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11826 - 11852
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
03	0	1883	-0-	1883	12242	1883	2	N	-0-		-0-	
04	0	1860	-0-	1860	14102	1860	2	N	-0-		-0-	
05	0	1827	-0-	1827	15929	1827	2	N	-0-		-0-	
06	0	1762	-0-	1762	17691	1762	2	N	-0-		-0-	
07	0	1573	-0-	1573	19264	1573	2	N	-0-		-0-	
08	0	1585	-0-	1585	20849	1585	2	N	-0-		-0-	
09	0	1511	-0-	1511	22360	1511	2	N	-0-		-0-	
10	0	1563	-0-	1563	23923	1563	2	N	-0-		-0-	
11	0	1511	-0-	1511	25434	1511	2	N	-0-		-0-	
12	0	1319	-0-	1319	26753	1319	2	N	-0-		-0-	
01	0 W	1140	-0-	1140	27893	1140	2	N	-0-		-0-	
02	0 W	1009	-0-	1009	28902	1009	2	N	-0-		-0-	

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: LIPSCOMB				
JOHN DOYLE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022379	COMPL. DATE	08/31/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9600 - 9610
09	4200 X	3967	-0-	-233	-0-	3954	2	13	9	N	31	
10	4247 X	4127	-0-	-120	-0-	4113	2	14	9	N	44	
11	3900 X	3783	-0-	-117	-0-	3765	2	18	9	N	60	
12	4030 X	3503	-0-	-527	-0-	3489	2	14	9	N	73	
01	4030 X	3153	-0-	-877	-0-	3129	2	24	9	N	95	
02	3770 X	3575	-0-	-195	-0-	3534	2	41	9	N	132	

PARKER, HARRY				WELL #:	1	RRCID ->	022384	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8982 - 9706
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

PRICE, WILLIS D.				WELL #:	1 T	RRCID ->	022385	COMPL. DATE	08/15/1957	TOTAL DEPTH	10228	PERF. 9914 - 9928
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PRICE, WD -B-				WELL #:	1 L	RRCID ->	022386	COMPL. DATE	09/19/1957	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9854 - 9882
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

SCHULTZ BROTHERS -B-				WELL #:	2	RRCID ->	022389	COMPL. DATE	12/11/1957	TOTAL DEPTH	10285	PERF. 9775 - 9785
09	4020 X	3879	-0-	-141	-0-	3873	2	6	9	N	42	
10	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4170	2	7	9	N	48	
11	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877	2			N	48	
12	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4120	2	22	9	N	68	
01	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	4223	2	1	9	N	69	
*02	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	69	

LIPSCOMB (MORROW, UP., S.)		//CONT.//		53869 630	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WALTON, AUGUSTA ET AL		WELL #:		3609	RRCID ->	189902	COMPL. DATE	04/03/2002	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9588 - 9597
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

JONES ENERGY, LLC				441132		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
ROXIE		WELL #:		1282	RRCID ->	219114	COMPL. DATE	05/29/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10230 - 10234
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			192
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			192

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
APACHE CORPORATION		WELL #:		027200								
PUNDT 517		WELL #:		4517H	RRCID ->	234112	COMPL. DATE	11/18/2007	TOTAL DEPTH	7926	PERF.	8345 - 10199
09	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1644	2	164	9	N	149	353 1 30
10	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	1855	2	229	9	N	208	176 1 62
11	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1732	2	207	9	N	188	176 1 74
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1596	2	130	9	N	118	192
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1588	2	128	9	N	116	188 1 120
*02	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2169	2	191	9	N	174	184 1 110

PICKHARDT 68		WELL #:		1H	RRCID ->	275008	COMPL. DATE	02/04/2014	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	10170 - 12830
09	3030 X	2421	-0-	-609	-0-	1003	1	1279	2	N	126	188 1 60
						139	9					
*10	3069 X	2998	-0-	-71	-0-	1079	1	1733	2	N	169	184 1 45
						186	9					
11	2880 X	2692	-0-	-188	-0-	976	1	1596	2	N	109	154
						120	9					
12	2976 X	2455	-0-	-521	-0-	898	1	1419	2	N	125	184 1 95
						138	9					
01	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	922	1	1810	2	N	163	183 1 75
						179	9					
02	2610 X	2222	-0-	-388	-0-	941	1	1148	2	N	121	196
						133	9					

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200																	
MOORE FAMILY FARMS 67 WELL #: 1H RRCID -> 275295 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 10179 PERF.10298 - 14470																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		13890 X	12353	-0-	-1537	-0-	1041	1	10805	2	N	461	542	1		100	
							507	9									
10		13671 X	12459	-0-	-1212	-0-	1076	1	10805	2	N	525	556	1		69	
							578	9									
11		13140 X	8843	-0-	-4297	-0-	1044	1	7306	2	N	448	375	1		142	
							493	9									
12		12772 X	8554	-0-	-4218	-0-	1027	1	7040	2	N	443	376	1		209	
							487	9									
01		9397 X	8508	-0-	-889	-0-	1054	1	7014	2	N	400	375	1		234	
							440	9									
02		8294 X	7879	-0-	-415	-0-	995	1	6459	2	N	386	366	1		254	
							425	9									

HAWKINS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276514 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10500 - 14684																	
09		27120 X	18064	-0-	-9056	-0-	1014	1	16435	2	N	559	557	1		136	
							615	9									
10		26009 X	19491	-0-	-6518	-0-	1079	1	17702	2	N	645	559	1		222	
							710	9									
11		23460 X	18585	-0-	-4875	-0-	1031	1	16937	2	N	561	560	1		223	
							617	9									
12		23591 X	18087	-0-	-5504	-0-	953	1	16541	2	N	539	569	1		193	
							593	9									
01		19499 X	15952	-0-	-3547	-0-	985	1	14473	2	N	449	560	1		82	
							494	9									
02		16646 X	15788	-0-	-858	-0-	1009	1	14227	2	N	502	368	1		216	
							552	9									

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
LEE WELL #: 504 RRCID -> 214121 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11793 - 12534																	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2013																	

BRISTOL 135 WELL #: 1H RRCID -> 256587 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 9535 PERF.12248 - 12740																	
09		600 N	539	-0-	-61	-0-	513	2	26	9	N	24				137	
10		589 N	566	-0-	-23	-0-	533	2	33	9	N	30				167	
11		540 N	538	-0-	-2	-0-	499	2	39	9	N	35				202	
12		560 N	560	-0-	-0-	-0-	524	2	36	9	N	33	160	1		75	
01		558 N	533	-0-	-25	-0-	498	2	35	9	N	32				107	
02		522 N	486	-0-	-36	-0-	463	2	23	9	N	21				128	

MEEK 69 WELL #: 1H RRCID -> 262828 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10222 - 14515																	
09		6300 X	5482	-0-	-818	-0-	5343	2	139	9	N	126	187	1		242	
10		6510 X	5570	-0-	-940	-0-	5425	2	145	9	N	132	163	1		211	
11		6300 X	5184	-0-	-1116	-0-	5043	2	141	9	N	128				339	
12		6262 X	6017	-0-	-245	-0-	5859	2	158	9	N	144	190	1		293	
01		5673 X	5368	-0-	-305	-0-	5213	2	155	9	N	141	195	1	3	8	236
02		5307 X	5001	-0-	-306	-0-	4844	2	157	9	N	143	192	1	6	8	181

BABITZKE 109 LIP WELL #: 1H RRCID -> 264646 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8569 PERF. 8541 - 13220																	
09		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7339	2	649	9	N	590	758	1	12	8	98
10		5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	4890	2	257	9	N	234	185	1	12	8	135
11		5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5320	2	499	9	N	454	367	1	2	8	220
12		5228 X	5228	-0-	-0-	-0-	4741	2	487	9	N	443	563	1	3	8	97
01		4867 X	4667	-0-	-200	-0-	4245	2	422	9	N	384	371	1	3	8	107
02		4553 X	3546	-0-	-1007	-0-	3239	2	307	9	N	279	183	1	2	8	201

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
DAYTONA 138		WELL #:		1H	RRCID ->	264765	COMPL. DATE	02/05/2011	TOTAL DEPTH	9499	PERF.	9870	- 13053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		669 N	669	-0-	-0-	665 2		4 9	N	4			176
10		523 N	523	-0-	-0-	523 2			N	-0-	136 1		40
11		482 N	482	-0-	-0-	482 2			N	-0-			40
12		682 N	473	-0-	-209	469 2		4 9	N	4			44
01		527 N	502	-0-	-25	502 2			N	-0-			44
02		464 N	436	-0-	-28	436 2			N	-0-			44

LOHR		WELL #:		701H	RRCID ->	265108	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	10015	PERF.	10138	- 14430
09	15420 X	13270	-0-	-2150	-0-	12931 2	339 9	N	308	363 1			151
10	15934 X	13101	-0-	-2833	-0-	12793 2	308 9	N	280	370 1			61
11	15420 X	5039	-0-	-10381	-0-	4926 2	113 9	N	103				164
12	15779 X	14157	-0-	-1622	-0-	13863 2	294 9	N	267	186 1			245
01	14415 X	11939	-0-	-2476	-0-	11691 2	248 9	N	225	194 1	2 8		274
02	12818 X	10268	-0-	-2550	-0-	10025 2	243 9	N	221	194 1	10 8		291

BIG LAKE		WELL #:		1022H	RRCID ->	267069	COMPL. DATE	05/11/2012	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	10244	- 14735
09	17460 X	16235	-0-	-1225	-0-	15994 2	241 9	N	219	189 1			357
10	18042 X	16371	-0-	-1671	-0-	16130 2	241 9	N	219	372 1			204
11	17460 X	15765	-0-	-1695	-0-	15525 2	240 9	N	218	194 1			228
12	18011 X	15892	-0-	-2119	-0-	15783 2	109 9	N	99				327
01	17081 X	15421	-0-	-1660	-0-	15277 2	144 9	N	131	1 8			457
02	15689 X	14350	-0-	-1339	-0-	14119 2	231 9	N	210	372 1	5 8		290

GEORGE 130 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267093	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	8034	PERF.	8120	- 12480
09	4050 X	3903	-0-	-147	-0-	452 1	3191 2	N	236	363 1	1 8		144
10	4185 X	3883	-0-	-302	-0-	476 1	3132 2	N	250	189 1	1 8		204
11	4050 X	3576	-0-	-474	-0-	454 1	2815 2	N	279	191 1	1 8		291
12	4185 X	3476	-0-	-709	-0-	464 1	2779 2	N	212	386 1			117
01	4185 X	3188	-0-	-997	-0-	465 1	2522 2	N	183	182 1	1 8		117
02	3770 X	2890	-0-	-880	-0-	436 1	2263 2	N	174				291

MATHERS 131 HMH		WELL #:		1H	RRCID ->	267413	COMPL. DATE	07/25/2012	TOTAL DEPTH	8024	PERF.	8095	- 12855
09	12870 X	11837	-0-	-1033	-0-	10768 2	1069 9	N	972	1081 1	2 8		194
10	13299 X	11505	-0-	-1794	-0-	10481 2	1024 9	N	931	760 1			365
11	12570 X	10353	-0-	-2217	-0-	9432 2	921 9	N	837	746 1	4 8		452
12	12679 X	11327	-0-	-1352	-0-	10270 2	1057 9	N	961	1140 1	5 8		268
01	12338 X	10687	-0-	-1651	-0-	9726 2	961 9	N	874	959 1	1 8		182
02	11455 X	9551	-0-	-1904	-0-	8723 2	828 9	N	753	750 1			185

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
TUBB PROPERITES 246 LIP WELL #: 1H RRCID -> 267895 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8339 PERF. 8646 - 13168															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	5010 X	4453	-0-	-557	-0-	263	1	3611	2	N	526	731	1	5 8	219
						579	9								
10	5177 X	4551	-0-	-626	-0-	272	1	3628	2	N	592	553	1	6 8	252
						651	9								
11	5010 X	3989	-0-	-1021	-0-	232	1	3216	2	N	492	371	1	1 8	372
						541	9								
12	4960 X	3609	-0-	-1351	-0-	228	1	2875	2	N	460	570	1	3 8	259
						506	9								
01	4929 X	4204	-0-	-725	-0-	201	1	3419	2	N	531	562	1	2 8	226
						584	9								
02	4292 X	3760	-0-	-532	-0-	230	1	2990	2	N	491	556	1	2 8	159
						540	9								

WILLIAM 118 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268124 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8345 - 12980															
09	10380 X	5988	-0-	-4392	-0-	5487	2	501	9	N	455	548	1	1 8	157
10	10168 X	6217	-0-	-3951	-0-	5724	2	493	9	N	448	529	1	1 8	75
11	6690 X	6206	-0-	-484	-0-	5698	2	508	9	N	462	358	1	2 8	177
12	6200 X	6177	-0-	-23	-0-	5690	2	487	9	N	443	563	1	5 8	52
01	6231 X	5971	-0-	-260	-0-	5510	2	461	9	N	419	364	1	2 8	105
02	6003 X	5398	-0-	-605	-0-	4991	2	407	9	N	370	387	1	1 8	87

OASIS CREEK HMH WELL #: 1H RRCID -> 268208 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9670 - 13915															
09	12207 X	12207	-0-	-0-	-0-	11996	2	211	9	N	192	191	1	1 8	212
10	11948 X	11948	-0-	-0-	-0-	11705	2	243	9	N	221	203	1	27 8	203
11	11520 X	10564	-0-	-956	-0-	10377	2	187	9	N	170	191	1	3 8	179
12	11904 X	11836	-0-	-68	-0-	11640	2	196	9	N	178	185	1	7 8	165
01	11904 X	10551	-0-	-1353	-0-	10347	2	204	9	N	185	193	1	22 8	135
02	11136 X	9669	-0-	-1467	-0-	9493	2	176	9	N	160	15	8		280

SAMUEL 132 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268434 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 8345 - 12975															
09	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	12394	2	948	9	N	862	904	1	2 8	216
10	13300 X	13300	-0-	-0-	-0-	12366	2	934	9	N	849	559	1	2 8	504
11	12802 X	12802	-0-	-0-	-0-	11965	2	837	9	N	761	758	1	1 8	506
12	13020 X	11843	-0-	-1177	-0-	11081	2	762	9	N	693	769	1	6 8	424
01	13020 X	11539	-0-	-1481	-0-	10901	2	638	9	N	580	764	1	4 8	236
02	12180 X	11260	-0-	-920	-0-	10482	2	778	9	N	707	734	1		209

YORK 137 HMH WELL #: 1H RRCID -> 268819 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9690 - 14015															
09	11850 X	10519	-0-	-1331	-0-	10318	2	201	9	N	183	333	1		135
10	12214 X	11445	-0-	-769	-0-	11094	2	351	9	N	319	366	1		88
11	11820 X	9325	-0-	-2495	-0-	9037	2	288	9	N	262	192	1		158
12	12152 X	10727	-0-	-1425	-0-	10419	2	308	9	N	280	192	1		246
01	11873 X	10335	-0-	-1538	-0-	10012	2	323	9	N	294	377	1	4 8	159
02	10701 X	9375	-0-	-1326	-0-	9089	2	286	9	N	260	191	1	11 8	217

RADER FAMILY 250 LIP WELL #: 1H RRCID -> 268826 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8720 - 13010															
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	3477	2	550	9	N	500	186	1		408
10	18271 X	18271	-0-	-0-	-0-	16545	2	1726	9	N	1569	1714	1		263
11	19439 X	19439	-0-	-0-	-0-	18285	2	1154	9	N	1049	746	1	2 8	564
12	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	17681	2	1074	9	N	976	943	1	1 8	596
01	20918 X	20918	-0-	-0-	-0-	19777	2	1141	9	N	1037	1148	1		485
*02	21719 X	21719	-0-	-0-	-0-	20764	2	955	9	N	868	923	1		430

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SMITH HMH WELL #: 1HF RRCID -> 268852 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9554 - 14060																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE				
09	15090	X	14870	-0-	-220	-0-	14428	2	442	9	N	402	358	1	1	8	210
10	15593	X	14881	-0-	-712	-0-	14415	2	466	9	N	424	517	1	1	8	116
11	15090	X	13244	-0-	-1846	-0-	12890	2	354	9	N	322	193	1			245
12	15593	X	13234	-0-	-2359	-0-	12878	2	356	9	N	324	371	1			198
01	15376	X	13612	-0-	-1764	-0-	13238	2	374	9	N	340	193	1			345
02	14384	X	12215	-0-	-2169	-0-	11873	2	342	9	N	311	382	1			274

SMITH HMH WELL #: 1HB RRCID -> 268930 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9537 PERF. 9612 - 14440																	
09	16680	X	15409	-0-	-1271	-0-	14981	2	428	9	N	389	374	1			169
10	17236	X	15527	-0-	-1709	-0-	15111	2	416	9	N	378	493	1	1	8	53
11	16680	X	14739	-0-	-1941	-0-	14326	2	413	9	N	375	185	1			243
12	17236	X	15309	-0-	-1927	-0-	14845	2	464	9	N	422	381	1			284
01	16461	X	14278	-0-	-2183	-0-	13880	2	398	9	N	362	377	1			269
02	14906	X	13299	-0-	-1607	-0-	12913	2	386	9	N	351	385	1			235

SLOAN HMH WELL #: 1H RRCID -> 269304 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9850 - 14430																	
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	547	1	2358	2	N	166	157	1			158
10	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	183	9	565	1	N	147	161	1	2	8	142
11	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	162	9	477	1	N	153	186	1			109
12	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	168	9	538	1	N	246	186	1			169
01	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	271	9	350	1	N	239	191	1			217
*02	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	344	9	474	1	N	313	366	1			164

VIOLET 29 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269441 COMPL. DATE 09/06/2012 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8150 - 12750																	
09	23130	X	19405	-0-	-3725	-0-	18376	2	1029	9	N	935	1116	1	3	8	136
10	23901	X	19219	-0-	-4682	-0-	18226	2	993	9	N	903	761	1	2	8	276
11	22110	X	17423	-0-	-4687	-0-	16536	2	887	9	N	806	757	1	5	8	320
12	20367	X	18219	-0-	-2148	-0-	17320	2	899	9	N	817	938	1	8	8	191
01	20212	X	17519	-0-	-2693	-0-	16663	2	856	9	N	778	760	1	3	8	206
02	18763	X	15764	-0-	-2999	-0-	14999	2	765	9	N	695	755	1	10	8	136

JO NELL 135 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269566 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9750 - 14100																	
09	10900	X	10900	-0-	-0-	-0-	10406	2	494	9	N	449	341	1			178
10	11067	X	9773	-0-	-1294	-0-	9356	2	417	9	N	379	465	1			92
11	10710	X	9377	-0-	-1333	-0-	8964	2	413	9	N	375					467
12	11067	X	9321	-0-	-1746	-0-	8922	2	399	9	N	363	484	1			346
01	11067	X	8546	-0-	-2521	-0-	8143	2	403	9	N	366	582	1	5	8	125
02	10353	X	8150	-0-	-2203	-0-	7674	2	476	9	N	433	383	1	5	8	170

KRITSER 3 HMH WELL #: 1H RRCID -> 269819 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9570 - 13930																	
09	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	2619	2	449	9	N	408	350	1			185
10	3069	X	2892	-0-	-177	-0-	2511	2	381	9	N	346	353	1			178
11	2970	X	2810	-0-	-160	-0-	2411	2	399	9	N	363	370	1	1	8	170
12	3069	X	2786	-0-	-283	-0-	2371	2	415	9	N	377	382	1	1	8	164
01	3069	X	2797	-0-	-272	-0-	2369	2	428	9	N	389	194	1	12	8	347
02	2871	X	1782	-0-	-1089	-0-	1532	2	250	9	N	227	370	1	4	8	200

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 CHARLOTTE 136 WELL #: 2H RRCID -> 269972 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 9664 PERF.10050 - 14620

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	12660 X	12386	-0-	-274	-0-	11934 2	452 9		N	411	548 1		166
10	13082 X	12319	-0-	-763	-0-	11856 2	463 9		N	421	372 1		215
11	12660 X	11503	-0-	-1157	-0-	11067 2	436 9		N	396	369 1		242
12	13082 X	11899	-0-	-1183	-0-	11412 2	487 9		N	443	385 1		300
01	13082 X	12458	-0-	-624	-0-	11999 2	459 9		N	417	384 1	8 8	325
02	11977 X	10883	-0-	-1094	-0-	10487 2	396 9		N	360	370 1	12 8	303

SMITH HMH WELL #: 1HA RRCID -> 270139 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9534 - 14440

09	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	10643 2	592 9		N	538	569 1		320
10	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11089 2	540 9		N	491	554 1		257
11	10680 X	5264	-0-	-5416	-0-	4997 2	267 9		N	243	382 1		118
12	11036 X	4782	-0-	-6254	-0-	4551 2	231 9		N	210	193 1		135
01	11036 X	6213	-0-	-4823	-0-	5877 2	336 9		N	305	191 1		249
02	10324 X	6355	-0-	-3969	-0-	5925 2	430 9		N	391	368 1		272

BENJAMIN 120 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270280 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 8248 - 12730

09	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	835 1	2590 2		N	542	729 1	1 8	99
						596 9							
10	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	863 1	2528 2		N	501	377 1		223
						551 9							
11	3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	834 1	2358 2		N	549	567 1		205
						604 9							
12	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	709 1	2099 2		N	376	370 1		211
						414 9							
01	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	798 1	2434 2		N	505	558 1	1 8	157
						556 9							
*02	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	797 1	2001 2		N	416	383 1	5 8	185
						458 9							

SMITH HMH WELL #: 1HD RRCID -> 270353 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9646 - 14020

09	6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	6458 2	146 9		N	133	183 1		197
10	6758 X	6515	-0-	-243	-0-	6364 2	151 9		N	137	160 1		174
11	6540 X	6215	-0-	-325	-0-	6064 2	151 9		N	137	189 1		122
12	6758 X	6310	-0-	-448	-0-	6141 2	169 9		N	154	181 1		95
01	6758 X	6096	-0-	-662	-0-	5944 2	152 9		N	138			233
02	6322 X	5733	-0-	-589	-0-	5599 2	134 9		N	122	164 1		191

SUE 14 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270765 COMPL. DATE 06/29/2013 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8880 - 13260

09	12785 X	12785	-0-	-0-	-0-	780 1	10598 2		N	1279	1472 1	3 8	162
						1407 9							
10	14937 X	14937	-0-	-0-	-0-	840 1	12538 2		N	1417	1096 1	11 8	472
						1559 9							
11	13355 X	13355	-0-	-0-	-0-	785 1	11196 2		N	1249	1140 1	2 8	579
						1374 9							
12	14482 X	14482	-0-	-0-	-0-	863 1	12087 2		N	1393	1137 1		835
						1532 9							
01	14063 X	14063	-0-	-0-	-0-	863 1	11741 2		N	1326	1722 1		439
						1459 9							
*02	13001 X	13001	-0-	-0-	-0-	807 1	10911 2		N	1166	932 1	4 8	669
						1283 9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LOHR WELL #: 702H RRCID -> 270894 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 10130 PERF.10250 - 14870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
09		23490 X	22280	-0-	-1210	-0-	21994	2	286	9	N	260	351	1	91
10		24273 X	21812	-0-	-2461	-0-	21537	2	275	9	N	250	188	1	153
11		23490 X	19746	-0-	-3744	-0-	19509	2	237	9	N	215	193	1	175
12		24273 X	20774	-0-	-3499	-0-	20518	2	256	9	N	233	181	1	227
01		24118 X	19388	-0-	-4730	-0-	19044	2	344	9	N	313	386	1	149
02		21547 X	18176	-0-	-3371	-0-	17938	2	238	9	N	216	165	1	190
S. EWING HMH WELL #: 1H RRCID -> 270901 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9390 - 13930															
09		9060 X	9011	-0-	-49	-0-	8827	2	184	9	N	167	142	1	215
10		9207 X	8537	-0-	-670	-0-	8350	2	187	9	N	170	326	1	59
11		8910 X	8198	-0-	-712	-0-	8040	2	158	9	N	144			203
12		9300 X	7670	-0-	-1630	-0-	7556	2	114	9	N	104	184	1	123
01		9300 X	7249	-0-	-2051	-0-	7100	2	149	9	N	135			258
02		8700 X	6573	-0-	-2127	-0-	6440	2	133	9	N	121	169	1	210
SHELBY 133 HMH WELL #: 1H RRCID -> 270966 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 9531 PERF. 9915 - 14550															
09		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2476	2	233	9	N	212	181	1	208
10		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2442	2	218	9	N	198	342	1	64
11		2460 X	1603	-0-	-857	-0-	1533	2	70	9	N	64	1	8	127
12		2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2728	2	242	9	N	220	192	1	155
01		2542 N	2439	-0-	-103	-0-	2220	2	219	9	N	199	194	1	160
*02		2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	1917	2	165	9	N	150	146	1	164
JONES TRUST 25 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271055 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9227 - 13655															
09		22389 X	22389	-0-	-0-	-0-	20576	2	1813	9	N	1648	1675	1	249
10		22940 X	22164	-0-	-776	-0-	20393	2	1771	9	N	1610	1502	1	357
11		22200 X	20592	-0-	-1608	-0-	18899	2	1693	9	N	1539	1337	1	557
12		22940 X	21801	-0-	-1139	-0-	20134	2	1667	9	N	1515	1680	1	392
01		22940 X	20946	-0-	-1994	-0-	19388	2	1558	9	N	1416	1537	1	260
02		0 W	14837	-0-	14837	14837	13975	2	862	9	N	784	763	1	281
DHERDE 59 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271209 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9991 - 16010															
09		39490 X	39490	-0-	-0-	-0-	38422	2	1068	9	N	971	1109	1	174
10		39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	38140	2	1048	9	N	953	572	1	555
11		36397 X	36397	-0-	-0-	-0-	35339	2	1058	9	N	962	1151	1	366
12		36043 X	36043	-0-	-0-	-0-	35057	2	986	9	N	896	760	1	502
01		34992 X	34992	-0-	-0-	-0-	34024	2	968	9	N	880	968	1	405
*02		30441 X	30441	-0-	-0-	-0-	29628	2	813	9	N	739	768	1	360
SLAVIN 68 HMH WELL #: 1H RRCID -> 271332 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10286 - 14660															
09		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	835	1	2657	2	N	160	149	1	168
							176	9							
10		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	842	1	2611	2	N	182	185	1	165
							200	9							
11		3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	763	1	2245	2	N	187	192	1	160
							206	9							
12		3255 X	3048	-0-	-207	-0-	826	1	2038	2	N	167	173	1	154
							184	9							
01		3255 X	1692	-0-	-1563	-0-	680	1	893	2	N	108	8	8	254
							119	9							
02		3045 X	2986	-0-	-59	-0-	807	1	2004	2	N	159	185	1	220
							175	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
VIOLET 29 HHM WELL #: 2H RRCID -> 271488 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8057 PERF. 8170 - 12580														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
09	17097 X	17097	-0-	-0-	-0-	56	1	15334	2	N	1552	1667	1	3 8 263
10	17530 X	17530	-0-	-0-	-0-	1707	9	1464	9	N	1331	1285	1	10 8 299
11	16611 X	16611	-0-	-0-	-0-	16066	2	1179	9	N	1072	930	1	11 8 430
12	17670 X	16152	-0-	-1518	-0-	15432	2	1102	9	N	1002	1111	1	16 8 305
01	17670 X	15070	-0-	-2600	-0-	15050	2	1022	9	N	929	940	1	6 8 288
02	16530 X	13981	-0-	-2549	-0-	14048	2	886	9	N	805	926	1	17 8 150

MEEK 69 WELL #: 2H RRCID -> 271890 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 10028 PERF.10216 - 14550														
09	11350 X	11350	-0-	-0-	-0-	11116	2	234	9	N	213	167	1	158
10	11346 X	10977	-0-	-369	-0-	10746	2	231	9	N	210	330	1	38
11	10980 X	8923	-0-	-2057	-0-	8723	2	200	9	N	182			220
12	11346 X	9331	-0-	-2015	-0-	9086	2	245	9	N	223	362	1	81
01	11346 X	9730	-0-	-1616	-0-	9475	2	255	9	N	232	166	1	1 8 146
02	10614 X	9439	-0-	-1175	-0-	9207	2	232	9	N	211	181	1	9 8 167

STORM 101 WELL #: 2H RRCID -> 272007 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 9888 PERF.10200 - 14190														
09	5365 X	5365	-0-	-0-	-0-	817	1	4381	2	N	152	188	1	240
10	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	167	9	4334	2	N	145	193	1	192
11	4710 X	3305	-0-	-1405	-0-	803	1	2578	2	N	133	176	1	149
12	4867 X	3778	-0-	-1089	-0-	160	9	2765	2	N	194	194	1	149
01	4867 X	3623	-0-	-1244	-0-	581	1	2569	2	N	196	7	8	338
*02	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	146	9	3693	2	N	180	381	1	11 8 126

BIG LAKE WELL #: 1021H RRCID -> 272232 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10075 - 14217														
09	13830 X	12934	-0-	-896	-0-	259	1	12262	2	N	375	504	1	114
10	14291 X	12826	-0-	-1465	-0-	413	9	12173	2	N	350	382	1	82
11	13830 X	11771	-0-	-2059	-0-	268	1	11150	2	N	329	193	1	218
12	13919 X	11452	-0-	-2467	-0-	385	9	10844	2	N	333	376	1	175
01	13671 X	11064	-0-	-2607	-0-	259	1	10400	2	N	364	386	1	3 8 150
02	12499 X	9299	-0-	-3200	-0-	362	9	367	9	N	334	193	1	10 8 281

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
HOWE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 156781 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 17950 PERF. 9462 - 9478														
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			23
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			23
11	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-			23
12	527 N	337	-0-	-190	-0-	337	2			N	-0-			23
01	434 N	387	-0-	-47	-0-	387	2			N	-0-			23
*02	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-			23

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
MCQUIDDY A		WELL #:		8	RRCID ->	199243	COMPL. DATE	02/21/2003	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9537 - 9557	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
09		30 N	3	-0-	-27	-0-	3	3	N	-0-		43	
10		31 N	16	-0-	-15	-0-	16	3	N	-0-		43	
11		7 N	6	-0-	-1	-0-	6	3	N	-0-	43 1	-0-	
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-		-0-	
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3	N	-0-		-0-	
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		-0-	

MCQUIDDY H		WELL #:		8HC	RRCID ->	278199	COMPL. DATE	03/18/2015	TOTAL DEPTH	9281	PERF.	9668 - 13738	
09		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09418 03/01/2015													

MCQUIDDY H		WELL #:		7HC	RRCID ->	278687	COMPL. DATE	01/08/2015	TOTAL DEPTH	9313	PERF.	9944 - 13719	
09		130980 X	50983	-0-	-79997	-0-	50223	3	760 9	N	691 544 1	259	
10		135346 X	47849	-0-	-87497	-0-	47395	3	454 9	N	413 558 1	114	
11		130980 X	44270	-0-	-86710	-0-	43648	3	622 9	N	565 547 1	132	
12		135346 X	43370	-0-	-91976	-0-	42823	3	547 9	N	497 559 1	70	
01		135346 X	41071	-0-	-94275	-0-	40432	3	639 9	N	581 563 1	88	
02		49271 X	35937	-0-	-13334	-0-	35510	3	427 9	N	388 374 1	102	

MCQUIDDY A		WELL #:		12HC	RRCID ->	278971	COMPL. DATE	12/31/2014	TOTAL DEPTH	9289	PERF.	9751 - 13516	
09		31320 X	8879	-0-	-22441	-0-	8274	3	605 9	N	550 528 1	129	
10		32364 X	8250	-0-	-24114	-0-	7890	3	360 9	N	327 347 1	109	
11		31320 X	6725	-0-	-24595	-0-	6164	3	561 9	N	510 539 1	80	
12		32364 X	7419	-0-	-24945	-0-	6757	3	662 9	N	602 555 1	127	
01		32364 X	6952	-0-	-25412	-0-	6392	3	560 9	N	509 536 1	100	
02		30276 X	6440	-0-	-23836	-0-	6055	3	385 9	N	350 367 1	83	

MCQUIDDY F		WELL #:		3HC	RRCID ->	279270	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	11674 - 13722	
09		48074 X	48074	-0-	-0-	-0-	45996	3	2078 9	N	1889 1821 1	294	
10		42425 X	42425	-0-	-0-	-0-	41614	3	811 9	N	737 927 1	104	
11		36380 X	36380	-0-	-0-	-0-	35259	3	1121 9	N	1019 929 1	194	
12		29420 X	29420	-0-	-0-	-0-	28511	3	909 9	N	826 907 1	113	
01		31129 X	31129	-0-	-0-	-0-	29818	3	1311 9	N	1192 1168 1	137	
*02		28161 X	28161	-0-	-0-	-0-	27385	3	776 9	N	705 731 1	111	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
MATHERS RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	206950	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	17325	PERF.	9210 - 9242	
09		665 N	665	-0-	-0-	-0-	642	2	23 9	Y	21	69	
10		649 N	649	-0-	-0-	-0-	632	2	17 9	Y	15	84	
11		660 N	530	-0-	-130	-0-	517	2	13 9	Y	12	96	
12		682 N	586	-0-	-96	-0-	578	2	8 9	Y	7	103	
01		651 N	573	-0-	-78	-0-	571	2	2 9	Y	2	105	
02		522 N	381	-0-	-141	-0-	381	2		Y	-0-	105	

MATHERS RANCH		WELL #:		11	RRCID ->	249481	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	13463	PERF.	9080 - 9100	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
HUMPHREYS 36		WELL #:		6H	RRCID ->	269916	COMPL. DATE	11/19/2012	TOTAL DEPTH	9073	PERF.	9350	-	13183
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		4699 X	4699	-0-	-0-	4202	3	497	9	N	452	365	1	237
10		4743 X	4732	-0-	-11	4247	3	485	9	N	441	551	1	126
11		4920 X	4457	-0-	-463	4005	3	452	9	N	411	365	1	172
12		5084 X	4545	-0-	-539	4086	3	459	9	N	417	368	1	221
*01		5084 X	4442	-0-	-642	4005	3	437	9	N	397	366	1	252
*02		4553 X	3936	-0-	-617	3569	3	367	9	N	334	370	1	216

MATHERS RANCH 1518 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID ->	276358	COMPL. DATE	08/08/2013	TOTAL DEPTH	8994	PERF.	9060	-	15663
09		13470 X	11943	-0-	-1527	1650	1	9163	3	N	1027	1073	1	301
						1130	9							
10		13516 X	11505	-0-	-2011	1677	1	8751	3	N	979	924	1	356
						1077	9							
*11		12990 X	11311	-0-	-1679	1650	1	8592	3	N	972	912	1	414
						1069	9							
12		13020 X	11167	-0-	-1853	1535	1	8675	3	N	870	746	1	538
						957	9							
*01		12710 X	11101	-0-	-1609	1595	1	8499	3	N	915	1126	1	324
						1007	9							
02		11542 X	9950	-0-	-1592	1588	1	7514	3	N	771	749	1	342
						848	9							

MATHERS RANCH 172 (AW)		WELL #:		2H	RRCID ->	279189	COMPL. DATE	11/15/2014	TOTAL DEPTH	9039	PERF.	9440	-	15902
*07		245334 X	50306	-0-	-195028	310	1	47012	3	N	2713	2885	1	381
						2984	9							
08		245334 X	47109	-0-	-198225	310	1	44003	3	N	2542	2536	1	387
						2796	9							
09		237420 X	41135	-0-	-196285	290	1	38447	3	N	2180	2196	1	365
						2398	9							
10		245334 X	41423	-0-	-203911	310	1	38799	3	N	2104	2028	1	437
						2314	9							
*11		237420 X	36994	-0-	-200426	300	1	34596	3	N	1907	1630	1	713
						2098	9							
12		245334 X	35254	-0-	-210080	310	1	32991	3	N	1775	2044	1	444
						1953	9							
01		245334 X	33994	-0-	-211340	310	1	31760	3	N	1749	1686	1	505
						1924	9							
02		229506 X	31977	-0-	-197529	300	1	29880	3	N	1634	1693	1	442
						1797	9							

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
MATHERS RANCH 1518-2 (AW)		WELL #:		1H	RRCID ->	279291	COMPL. DATE	11/19/2013	TOTAL DEPTH	9122	PERF.	9060	-	15565			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
03		187612 X	16210	-0-	-171402	-0-	1075	1	13879	3	N	1142	1296	1	3	8	277
							1256	9									
04		181560 X	15636	-0-	-165924	-0-	1066	1	13339	3	N	1119	917	1	4	8	475
							1231	9									
05		187612 X	15565	-0-	-172047	-0-	1114	1	13254	3	N	1088	1279	1	1	8	251
							1197	9									
06		181560 X	14784	-0-	-166776	-0-	1098	1	12540	3	N	1042	1075	1	2	8	216
							1146	9									
07		187612 X	14914	-0-	-172698	-0-	1143	1	12671	3	N	1000	1089	1	5	8	122
							1100	9									
08		187612 X	14428	-0-	-173184	-0-	1147	1	12234	3	N	952	909	1			165
							1047	9									
09		181560 X	13624	-0-	-167936	-0-	1110	1	11560	3	N	867	720	1	5	8	307
							954	9									
10		187612 X	13810	-0-	-173802	-0-	1142	1	11762	3	N	824	914	1	4	8	213
							906	9									
11		181560 X	12806	-0-	-168754	-0-	1110	1	10807	3	N	808	371	1			620
							889	9									
12		187612 X	13161	-0-	-174451	-0-	1113	1	11193	3	N	777	1123	1			274
							855	9									
01		187612 X	12792	-0-	-174820	-0-	1081	1	10840	3	N	792	748	1			318
							871	9									
02		175508 X	11823	-0-	-163685	-0-	1070	1	9986	3	N	697	747	1			268
							767	9									

JONES ENERGY, LLC		441132			ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB							
NOBLE GENE 140		WELL #:		1H	RRCID ->	264799	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9388	PERF.	9741	-	14060			
09		4140 X	1310	-0-	-2830	-0-	52	1	1252	2	N	5					405
							6	9									
10		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	124	1	2958	2	N	45					450
							50	9									
11		3000 X	2315	-0-	-685	-0-	113	1	2147	2	N	50					500
							55	9									
12		3100 X	419	-0-	-2681	-0-	21	1	395	2	N	3					503
							3	9									
01		3131 X	1903	-0-	-1228	-0-	94	1	1784	2	N	23					526
							25	9									
02		2929 X	NO RPT	-0-	-2929	-0-					N	NO RPT					526

KRITSER 5		WELL #:		1H	RRCID ->	267269	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	9318	PERF.	9644	-	13560			
09		8820 X	5660	-0-	-3160	-0-	5531	2	129	9	N	117					1096
10		6789 X	5792	-0-	-997	-0-	5660	2	132	9	N	120					1216
11		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5513	2	140	9	N	127					1343
12		5878 X	5878	-0-	-0-	-0-	5738	2	140	9	N	127	193	1			1277
01		5859 X	5738	-0-	-121	-0-	5639	2	99	9	N	90	200	1			1167
02		5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT					1167

HOWE RANCH 141		WELL #:		1H	RRCID ->	268021	COMPL. DATE	04/29/2012	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9687	-	14200			
09		12143 X	12143	-0-	-0-	-0-	11948	2	195	9	N	177	191	1			535
10		13485 X	11354	-0-	-2131	-0-	11165	2	189	9	N	172					707
11		13050 X	9920	-0-	-3130	-0-	9766	2	154	9	N	140					847
12		13485 X	9832	-0-	-3653	-0-	9663	2	169	9	N	154	189	1			812
01		12555 X	9997	-0-	-2558	-0-	9865	2	132	9	N	120	192	1			740
02		11745 X	NO RPT	-0-	-11745	-0-					N	NO RPT					740

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132								
SCHULTZ 802		WELL #:		1H	RRCID -> 268159	COMPL. DATE 05/05/2012	TOTAL DEPTH 7657	PERF. 8046 - 12661		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	17430 X	15736	-0-	-1694	-0-	1106 1	14188 2	N 402	392 1	714
10	17453 X	12599	-0-	-4854	-0-	442 9	11303 2	N 377	166 1	925
11	16320 X	12702	-0-	-3618	-0-	881 1	11602 2	N 356	589 1	692
12	16864 X	14244	-0-	-2620	-0-	415 9	13109 2	N 417	372 1	737
01	16275 X	14027	-0-	-2248	-0-	708 1	12710 2	N 430	592 1	575
02	15225 X	NO RPT	-0-	-15225	-0-	392 9		N NO RPT		575
						676 1				
						459 9				
						844 1				
						473 9				

AGNES 80		WELL #:		1H	RRCID -> 268160	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 9501	PERF. 9647 - 13438		
09	4710 X	1710	-0-	-3000	-0-	1607 2	103 9	N 94		622
10	4526 X	2282	-0-	-2244	-0-	2279 2	3 9	N 3		625
11	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4070 2	215 9	N 195	187 1	633
12	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2853 2	237 9	N 215	194 1	654
01	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N NO RPT		654
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-			N NO RPT		654

MCQUIDDY 64		WELL #:		1H	RRCID -> 269790	COMPL. DATE 03/21/2013	TOTAL DEPTH 8722	PERF. 9150 - 14202		
09	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	446 1	1943 2	N 626	750 1	366
10	2480 X	2310	-0-	-170	-0-	689 9	1032 2	N 518	568 1	316
11	2400 X	2355	-0-	-45	-0-	708 1	1301 2	N 513	354 1	475
12	2480 X	2438	-0-	-42	-0-	570 9		N 583	536 1	522
01	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-	490 1	641 9	N 548	545 1	525
02	2320 X	NO RPT	-0-	-2320	-0-	564 9		N NO RPT		525
						1797 2				

MCQUIDDY 139		WELL #:		1H	RRCID -> 270649	COMPL. DATE 09/26/2012	TOTAL DEPTH 9410	PERF. 9735 - 14614		
09	15690 X	14064	-0-	-1626	-0-	13913 2	151 9	N 137	193 1	141
10	16151 X	14762	-0-	-1389	-0-	14565 2	197 9	N 179	195 1	125
11	14970 X	12241	-0-	-2729	-0-	12079 2	162 9	N 147	187 1	85
12	14942 X	14559	-0-	-383	-0-	14366 2	193 9	N 175	197 1	63
01	14756 X	14069	-0-	-687	-0-	13874 2	195 9	N 177	192 1	48
02	13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-			N NO RPT		48

WRIGHT 75		WELL #:		1H	RRCID -> 271454	COMPL. DATE 02/20/2013	TOTAL DEPTH 8670	PERF. 9063 - 13055		
09	5250 X	1173	-0-	-4077	-0-	90 1	919 2	N 149	189 1	124
10	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-	164 9		N -0-		124
11	4740 X	-0-	-0-	-4740	-0-			N -0-	124 1	-0-
12	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N -0-		-0-
01	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-			N -0-		-0-
02	1131 X	NO RPT	-0-	-1131	-0-			N NO RPT		-0-

KRITSER 5		WELL #:		2H	RRCID -> 273606	COMPL. DATE 11/02/2013	TOTAL DEPTH 9365	PERF. 9920 - 13806		
09	16170 X	12274	-0-	-3896	-0-	12057 2	217 9	N 197	186 1	385
10	16709 X	5334	-0-	-11375	-0-	5224 2	110 9	N 100	192 1	293
11	14760 X	-0-	-0-	-14760	-0-			N -0-		293
12	15252 X	-0-	-0-	-15252	-0-			N -0-		293
01	13206 X	-0-	-0-	-13206	-0-			N -0-		293
02	11861 X	NO RPT	-0-	-11861	-0-			N NO RPT		293

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
CLEVELAND 108 UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 274384		COMPL. DATE 07/13/2013		TOTAL DEPTH 8646		PERF. 8860 - 13070			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	492 1	4976 2	N	1032	185 1	1915		
						1135 9							
10	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	658 1	6648 2	N	898	1282 1	1531		
						988 9							
11	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	652 1	6582 2	N	734		2265		
						807 9							
12	10642 X	10642	-0-	-0-	-0-	892 1	9018 2	N	665	1266 1	1664		
						732 9							
01	11384 X	11384	-0-	-0-	-0-	962 1	9728 2	N	631	526 1	1769		
						694 9							
02	7598 X	NO RPT	-0-	-7598	-0-			N	NO RPT		1769		

RP JONES TRUST 189		WELL #: 2H		RRCID -> 275747		COMPL. DATE 04/30/2013		TOTAL DEPTH 8558		PERF. 8827 - 12985			
09	7023 X	7023	-0-	-0-	-0-	592 1	5990 2	N	401	562 1	142		
						441 9							
10	7192 X	7021	-0-	-171	-0-	591 1	5977 2	N	412	378 1	176		
						453 9							
11	6840 X	6441	-0-	-399	-0-	545 1	5512 2	N	349	177 1	348		
						384 9							
12	7471 X	6312	-0-	-1159	-0-	537 1	5425 2	N	318	361 1	305		
						350 9							
01	7471 X	6124	-0-	-1347	-0-	520 1	5254 2	N	318	357 1	266		
						350 9							
02	6786 X	NO RPT	-0-	-6786	-0-			N	NO RPT		266		

CLEVELAND 159		WELL #: 2H		RRCID -> 275748		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8612		PERF. 9000 - 13400			
09	0 W	1050	-0-	1050	79120	79 1	807 2	N	149		166		
						164 9							
10	0 W	1411	-0-	1411	80531	113 1	1136 2	N	147	190 1	123		
						162 9							
11	0 W	1058	-0-	1058	81589	83 1	844 2	N	119		242		
						131 9							
12	3100 N	1384	-0-	-1716	79873	113 1	1144 2	N	115	255 1	102		
						127 9							
01	3100 N	4532	-0-	1432	81305	383 1	3870 2	N	254	356 1	-0-		
						279 9							
02	957 N	NO RPT	-0-	-957	80348			N	NO RPT		-0-		

RP RADER 190		WELL #: 3H		RRCID -> 275752		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 8557		PERF. 8998 - 13439			
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	198 1	2001 2	N	279	323 1	450		
						307 9							
10	2108 X	2066	-0-	-42	-0-	162 1	1634 2	N	245	188 1	507		
						270 9							
11	2040 X	1869	-0-	-171	-0-	149 1	1505 2	N	195	188 1	514		
						215 9							
12	3193 X	2213	-0-	-980	-0-	177 1	1784 2	N	229	360 1	383		
						252 9							
01	3193 X	1739	-0-	-1454	-0-	139 1	1393 2	N	188	184 1	387		
						207 9							
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-			N	NO RPT		387		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
FOSTER UNIT 248		WELL #: 4H		RRCID -> 276329		COMPL. DATE 08/15/2013		TOTAL DEPTH 8422		PERF. 8851 - 12701			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 Z	9257	-0-	9257	401711	773 1	7823 2	N	601	739 1	592		
10	0 Z	8313	-0-	8313	410024	661 9	7028 2	N	536	541 1	587		
11	0 Z	6151	-0-	6151	416175	695 1	5169 2	N	428	360 1	655		
12	0 Z	3304	-0-	3304	419479	590 9	2730 2	N	277	372 1	560		
01	0 Z	415	-0-	415	419894	511 1	202 2	N	175	182 1	553		
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	419894	471 9		N	NO RPT		553		
						269 1							
						305 9							
						20 1							
						193 9							

HOUSER 241		WELL #: 3H		RRCID -> 276375		COMPL. DATE 09/01/2013		TOTAL DEPTH 8339		PERF. 8882 - 13283			
09	202811 X	6237	-0-	-196574	-0-	511 1	5162 2	N	513	375 1	386		
10	11866 X	11866	-0-	-0-	-0-	564 9	10198 2	N	600	758 1	228		
11	12997 X	12997	-0-	-0-	-0-	1008 1	11291 2	N	535		763		
12	13051 X	13051	-0-	-0-	-0-	660 9	11189 2	N	686	774 1	675		
01	12556 X	12556	-0-	-0-	-0-	1117 1	10672 2	N	753	588 1	840		
02	6670 X	NO RPT	-0-	-6670	-0-	589 9		N	NO RPT		840		
						1107 1							
						755 9							
						1056 1							
						828 9							

HOUSER 241		WELL #: 2H		RRCID -> 276376		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8307		PERF. 8998 - 13400			
09	117624 X	6307	-0-	-111317	-0-	510 1	5160 2	N	579		911		
10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	637 9	6541 2	N	569	1035 1	445		
11	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	647 1	2518 2	N	145	590 1	-0-		
12	4216 X	144	-0-	-4072	-0-	626 9	131 2	N	-0-		-0-		
01	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	249 1		N	-0-		-0-		
02	7308 X	NO RPT	-0-	-7308	-0-	160 9		N	NO RPT		-0-		
						13 1							

RP TUBB 194		WELL #: 4H		RRCID -> 276377		COMPL. DATE 09/02/2013		TOTAL DEPTH 8462		PERF. 8780 - 13390			
09	20280 X	2616	-0-	-17664	-0-	212 1	2143 2	N	237	191 1	411		
10	2728 X	2388	-0-	-340	-0-	261 9	1964 2	N	209	188 1	432		
11	2640 X	2270	-0-	-370	-0-	194 1	1860 2	N	205	180 1	457		
12	2790 X	2501	-0-	-289	-0-	230 9	2090 2	N	185	181 1	461		
01	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	184 1	2172 2	N	195	174 1	482		
02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-	226 9		N	NO RPT		482		
						207 1							
						204 9							
						215 1							
						215 9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
RP TUBB 194		WELL #:		2H	RRCID ->	276934	COMPL. DATE	06/21/2013	TOTAL DEPTH	8519	PERF.	8896 - 13361		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	10571	-0-	10571	371452	896	1	9061	2	N	558	561	1	973
10	381325 X	9873	-0-	-371452	-0-	814	9	8984	2	N	-0-	564	1	409
11	10950 X	9351	-0-	-1599	-0-	889	1	8016	2	N	493	366	1	536
12	11687 X	7503	-0-	-4184	-0-	793	1	6827	2	N	542	9		
01	11687 X	1226	-0-	-10461	-0-	676	1	1115	2	N	-0-	536	1	-0-
02	10208 X	NO RPT	-0-	-10208	-0-	111	1			N	-0-			-0-
										N	NO RPT			-0-
LAUBHAN 526		WELL #:		3H	RRCID ->	277108	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	8071	PERF.	8385 - 12443		
09	0 W	11432	-0-	11432	562426	970	1	9811	2	N	592	579	1	1169
10	573408 X	10982	-0-	-562426	-0-	651	9	9473	2	N	520	573	1	1116
11	12420 X	11918	-0-	-502	-0-	937	1	10312	2	N	572	9		
12	11718 X	6119	-0-	-5599	-0-	1020	1	5352	2	N	533	378	1	1271
01	12184 X	12184	-0-	-0-	-0-	586	9	10476	2	N	216	565	1	1156
02	11513 X	NO RPT	-0-	-11513	-0-	529	1			N	610			1156
						238	9				NO RPT			
						1037	1							
						671	9							
R P JONES TRUST 189		WELL #:		4H	RRCID ->	277152	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	8587	PERF.	8781 - 13569		
09	0 W	17157	-0-	17157	483308	1457	1	14732	2	N	880	934	1	1341
10	501844 X	18536	-0-	-483308	-0-	968	9	16069	2	N	797	752	1	1386
11	15917 X	15917	-0-	-0-	-0-	1590	1	13808	2	N	877	351	1	1710
12	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	1366	1	11848	2	N	743	898	1	1372
01	18538 X	7198	-0-	-11340	-0-	1171	1	6403	2	N	616	147	1	1340
02	17342 X	NO RPT	-0-	-17342	-0-	633	1			N	147	179	1	1340
						162	9				NO RPT			
LCU 155		WELL #:		1H	RRCID ->	277182	COMPL. DATE	07/04/2013	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	8920 - 13458		
09	0 W	5350	-0-	5350	157061	428	1	4332	2	N	536			1054
10	161755 X	4694	-0-	-157061	-0-	590	9	3889	2	N	382			1436
11	5880 X	3869	-0-	-2011	-0-	385	1	3118	2	N	402	348	1	1490
12	6076 X	5398	-0-	-678	-0-	420	9	4240	2	N	672	1138	1	1024
01	5704 X	3286	-0-	-2418	-0-	309	1	2284	2	N	706	235	1	1495
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-	442	9			N	706			1495
						419	1				NO RPT			
						739	9							
						225	1							
						777	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132											
HOUSER 242		WELL #: 4H		RRCID -> 277184		COMPL. DATE 07/28/2013		TOTAL DEPTH 8371		PERF. 8944 - 13326			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 W	7949	-0-	7949	329588	678	1	6851	2	N	382		688
10	339339 X	9751	-0-	-329588	-0-	420	9	8466	2	N	407		1095
11	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	448	9	8461	2	N	302	393 1	1004
12	9866 X	9866	-0-	-0-	-0-	838	1	8637	2	N	340	225 1	1119
01	9765 X	8975	-0-	-790	-0-	332	9	7877	2	N	290	81 1	1328
02	9309 X	NO RPT	-0-	-9309	-0-	855	1			N	NO RPT		1328
						374	9						
						779	1						
						319	9						
HOUSER 242		WELL #: 3H		RRCID -> 277185		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8420		PERF. 8732 - 13218			
09	0 W	3482	-0-	3482	229018	293	1	2958	2	N	210		530
10	235503 X	6485	-0-	-229018	-0-	231	9	5599	2	N	302		832
11	7181 X	7181	-0-	-0-	-0-	554	1	6279	2	N	255	258 1	829
12	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	332	9	6311	2	N	205	72 1	962
01	6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	621	1	5850	2	N	202	60 1	1104
02	6931 X	NO RPT	-0-	-6931	-0-	281	9			N	NO RPT		1104
						624	1						
						226	9						
						578	1						
						222	9						
HOUSER 242		WELL #: 2H		RRCID -> 277186		COMPL. DATE 08/01/2013		TOTAL DEPTH 8325		PERF. 8893 - 12728			
09	8250 X	5041	-0-	-3209	-0-	430	1	4347	2	N	240		784
10	6479 X	4297	-0-	-2182	-0-	264	9	3619	2	N	291	567 1	508
11	6240 X	3669	-0-	-2571	-0-	358	1	3082	2	N	256	179 1	585
12	7130 X	3576	-0-	-3554	-0-	320	9	2998	2	N	255	362 1	478
01	7130 X	3170	-0-	-3960	-0-	282	9	2623	2	N	262	178 1	562
02	4872 X	NO RPT	-0-	-4872	-0-	297	1			N	NO RPT		562
						281	9						
						259	1						
						288	9						
MCQUIDDY 17		WELL #: 2H		RRCID -> 277191		COMPL. DATE 10/12/2013		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 9139 - 13378			
09	0 W	968	-0-	968	72244	62	1	704	2	N	184	194 1	192
10	72604 X	360	-0-	-72244	-0-	202	9	157	2	N	174	173 1	193
11	1080 X	-0-	-0-	-1080	-0-	12	1			N	127	179 1	141
12	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-	191	9			N	145	178 1	108
01	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	20		128
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT		128
PEERY 200		WELL #: 1H		RRCID -> 277211		COMPL. DATE 08/17/2013		TOTAL DEPTH 8377		PERF. 8884 - 12549			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110403					N	-0-		279
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	110403					N	-0-		279
11	14B2 EXT	3795	-0-	3795	114198	342	1	3453	2	N	-0-		279
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114198					N	-0-		279
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	114198					N	-0-		279
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	114198					N	NO RPT		279

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WATERS RANCH 287 WELL #: 5H RRCID -> 277214 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8546 - 13075

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	3818	-0-	3818	180331	314	1	3175	2	N	299	180	1	775
						329	9							
10	186108 X	5777	-0-	-180331	-0-	486	1	4910	2	N	346			1121
						381	9							
11	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	371	1	3748	2	N	249	226	1	1144
						274	9							
12	4123 X	2459	-0-	-1664	-0-	196	1	1977	2	N	260	78	1	1326
						286	9							
01	5766 X	16	-0-	-5750	-0-	2	1	14	2	N	-0-	120	1	1206
02	5394 X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT			1206

WATERS RANCH 287 WELL #: 3H RRCID -> 277215 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8688 - 13238

09	0 W	3661	-0-	3661	164219	302	1	3050	2	N	281			294
						309	9							
10	171298 X	7079	-0-	-164219	-0-	595	1	6014	2	N	427			721
						470	9							
11	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	424	1	4291	2	N	302	150	1	873
						332	9							
12	4123 X	3915	-0-	-208	-0-	324	1	3269	2	N	293	138	1	1028
						322	9							
01	7068 X	4025	-0-	-3043	-0-	335	1	3384	2	N	278	70	1	1236
						306	9							
02	6612 X	NO RPT	-0-	-6612	-0-					N	NO RPT			1236

WATERS RANCH 287 WELL #: 4H RRCID -> 277216 COMPL. DATE 10/22/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8619 - 12970

09	0 W	1371	-0-	1371	99714	107	1	1075	2	N	172	169	1	274
						189	9							
10	104000 X	4286	-0-	-99714	-0-	354	1	3576	2	N	324			598
						356	9							
11	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	511	1	5170	2	N	301	186	1	713
						331	9							
12	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	416	1	4209	2	N	212	69	1	856
						233	9							
01	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	534	1	5393	2	N	298	90	1	1064
						328	9							
02	5800 X	NO RPT	-0-	-5800	-0-					N	NO RPT			1064

IMBODEN 73 WELL #: 5H RRCID -> 277223 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 9180 - 13453

09	0 W	3669	-0-	3669	120316	301	1	3036	2	N	302	383	1	253
						332	9							
10	123689 X	3373	-0-	-120316	-0-	275	1	2783	2	N	286	194	1	345
						315	9							
11	4050 X	2961	-0-	-1089	-0-	235	1	2384	2	N	311	178	1	478
						342	9							
12	4092 X	3136	-0-	-956	-0-	256	1	2595	2	N	259	359	1	378
						285	9							
01	3782 X	3090	-0-	-692	-0-	251	1	2540	2	N	272	361	1	289
						299	9							
02	3538 X	NO RPT	-0-	-3538	-0-					N	NO RPT			289

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HOUSER 242		WELL #:		5H	RRCID ->	277265	COMPL. DATE	07/30/2013	TOTAL DEPTH	8363	PERF.	8674 - 13190	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
09	6000 X	5994	-0-	-6	-0-	508 1	5138 2	N		316			1121
						348 9							
10	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	777 1	7855 2	N		342			1463
						376 9							
11	9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	823 1	8325 2	N		350	291 1		1522
						385 9							
12	9559 X	9559	-0-	-0-	-0-	832 1	8405 2	N		293	124 1		1691
						322 9							
01	9021 X	8041	-0-	-980	-0-	696 1	7034 2	N		283	68 1		1906
						311 9							
02	9222 X	NO RPT	-0-	-9222	-0-			N		NO RPT			1906

HOUSER 241		WELL #:		5H	RRCID ->	277269	COMPL. DATE	09/02/2013	TOTAL DEPTH	8360	PERF.	8787 - 13342	
09	22860 X	5696	-0-	-17164	-0-	484 1	4886 2	N		296			425
						326 9							
10	23622 X	9071	-0-	-14551	-0-	775 1	7841 2	N		414	518 1		321
						455 9							
11	22860 X	9326	-0-	-13534	-0-	808 1	8177 2	N		310	344 1		287
						341 9							
12	23622 X	9411	-0-	-14211	-0-	810 1	8187 2	N		376	153 1		510
						414 9							
01	23622 X	8571	-0-	-15051	-0-	736 1	7444 2	N		355	79 1		786
						391 9							
02	9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-			N		NO RPT			786

HAND 16		WELL #:		1H	RRCID ->	277270	COMPL. DATE	09/09/2013	TOTAL DEPTH	8746	PERF.	9200 - 13198	
09	2024 X	2024	-0-	-0-	-0-	154 1	1555 2	N		286	366 1		964
						315 9							
10	2449 X	1734	-0-	-715	-0-	130 1	1305 2	N		272	189 1		1047
						299 9							
11	2370 X	1665	-0-	-705	-0-	121 1	1224 2	N		291	353 1		985
						320 9							
12	2449 X	1368	-0-	-1081	-0-	99 1	992 2	N		252	178 1		1059
						277 9							
01	2356 X	1389	-0-	-967	-0-	101 1	1018 2	N		245	357 1		947
						270 9							
02	1943 X	NO RPT	-0-	-1943	-0-			N		NO RPT			947

HOUSER 241		WELL #:		4H	RRCID ->	277797	COMPL. DATE	09/05/2013	TOTAL DEPTH	8346	PERF.	8867 - 12870	
09	0 W	6109	-0-	6109	217531	516 1	5217 2	N		342			1200
						376 9							
10	0 W	9519	-0-	9519	227050	828 1	8377 2	N		285	615 1		870
						314 9							
11	0 W	5778	-0-	5778	232828	467 1	4717 2	N		540	239 1		1171
						594 9							
12	0 W	4794	-0-	4794	237622	411 1	4155 2	N		207	55 1		1323
						228 9							
01	241365 X	3743	-0-	-237622	-0-	324 1	3268 2	N		137	49 1		1411
						151 9							
02	8903 X	NO RPT	-0-	-8903	-0-			N		NO RPT			1411

SNYDER 15		WELL #:		1H	RRCID ->	277843	COMPL. DATE	02/18/2014	TOTAL DEPTH	8704	PERF.	N/A	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		441132									
MCQUIDDY 17			WELL #:		3H	RRCID ->	277863	COMPL. DATE	10/12/2013	TOTAL DEPTH	8722	PERF.	9670 - 13877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09		0 W	2751	-0-	2751	151799	201	1	2279	2	N	246	366 1	536
							271	9						
10		0 W	2523	-0-	2523	154322	168	1	2111	2	N	222	180 1	578
							244	9						
11		0 W	1732	-0-	1732	156054	74	1	1392	2	N	242	176 1	644
							266	9						
12	158207	X	2153	-0-	-156054	-0-	72	1	1817	2	N	240	181 1	703
							264	9						
01	2852	X	2468	-0-	-384	-0-	118	1	2024	2	N	296	361 1	638
							326	9						
02	2668	X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT		638

CLEVELAND 159			WELL #:		4H	RRCID ->	277864	COMPL. DATE	09/29/2013	TOTAL DEPTH	8629	PERF.	9047 - 13342	

09		0 W	3199	-0-	3199	226474	264	1	2670	2	N	241		677
							265	9						
10		0 W	2299	-0-	2299	228773	188	1	1896	2	N	195		872
							215	9						
11		0 W	2050	-0-	2050	230823	163	1	1650	2	N	215	368 1	719
							237	9						
12	233545	X	2722	-0-	-230823	-0-	212	1	2143	2	N	334	196 1	857
							367	9						
01	5921	X	3849	-0-	-2072	-0-	312	1	3153	2	N	349	369 1	837
							384	9						
02	3103	X	NO RPT	-0-	-3103	-0-					N	NO RPT		837

NIX 84			WELL #:		1H	RRCID ->	277917	COMPL. DATE	05/14/2014	TOTAL DEPTH	8431	PERF.	8905 - 13407	

09		0 W	5228	-0-	5228	151072	378	1	3825	2	N	932	858 1	3588
							1025	9						
10	156696	X	5624	-0-	-151072	-0-	409	1	4135	2	N	982	1062 1	3508
							1080	9						
11	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	342	1	3461	2	N	696	686 1	3518
							766	9						
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	223	1	2254	2	N	748	554 1	3712
							823	9						
01	5828	X	297	-0-	-5531	-0-	18	1	187	2	N	84	189 1	3607
							92	9						
02	5249	X	NO RPT	-0-	-5249	-0-					N	NO RPT		3607

LUBBOCK UNIT 156			WELL #:		1H	RRCID ->	277951	COMPL. DATE	07/05/2014	TOTAL DEPTH	8524	PERF.	8905 - 13475	

09	25620	X	-0-	-0-	-25620	-0-					N	834	192 1	842
10	26474	X	3480	-0-	-22994	-0-	235	1	2377	2	N	789	734 1	897
							868	9						
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	178	1	1804	2	N	590	766 1	721
							649	9						
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	294	1	2970	2	N	533	501 1	753
							586	9						
01	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	254	1	2570	2	N	828	385 1	1196
							911	9						
02	3248	X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT		1196

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
WRIGHT 75		WELL #:		5H	RRCID ->	278010	COMPL. DATE	06/11/2013	TOTAL DEPTH	8715	PERF.	9235 - 13587	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	14490 X	1769	-0-	-12721	-0-	145	1	1466	2	N	144	190 1	443
10	14973 X	2702	-0-	-12271	-0-	158	9	2346	2	N	114	191 1	366
11	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	231	1	3006	2	N	212		578
12	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	125	9	3185	2	N	212	355 1	435
01	4433 X	3255	-0-	-1178	-0-	298	1	2828	2	N	134		569
02	6583 X	NO RPT	-0-	-6583	-0-	233	9			N	NO RPT		569
						315	1						
						280	1						
						147	9						

NIX 84		WELL #:		2H	RRCID ->	278029	COMPL. DATE	09/01/2014	TOTAL DEPTH	8523	PERF.	8790 - 12914	
09	14100 X	4768	-0-	-9332	-0-	352	1	3556	2	N	782	903 1	79
10	14570 X	4729	-0-	-9841	-0-	860	9	3429	2	N	873	685 1	267
11	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	340	1	3995	2	N	797	734 1	330
12	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	960	9	3160	2	N	641	751 1	220
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	395	1	4264	2	N	825	772 1	273
02	5104 X	NO RPT	-0-	-5104	-0-	877	9			N	NO RPT		273
						313	1						
						705	9						
						421	1						
						908	9						

IMBODEN 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278030	COMPL. DATE	06/29/2014	TOTAL DEPTH	8761	PERF.	9088 - 13540	
09	6180 X	3705	-0-	-2475	-0-	311	1	3142	2	N	229	107 1	594
10	6386 X	3041	-0-	-3345	-0-	252	9	2629	2	N	139		733
11	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	259	1	2471	2	N	232	195 1	770
12	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	153	9	2372	2	N	182	174 1	778
01	3844 X	3305	-0-	-539	-0-	244	1	2858	2	N	149	182 1	745
02	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-	255	9			N	NO RPT		745
						234	1						
						200	9						
						283	1						
						164	9						

RP JONES TRUST 189		WELL #:		3H	RRCID ->	278033	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	8581	PERF.	8972 - 13237	
09	12780 X	7835	-0-	-4945	-0-	657	1	6641	2	N	488	561 1	150
10	13206 X	7645	-0-	-5561	-0-	537	9	6448	2	N	509	569 1	90
11	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	637	1	5942	2	N	496	353 1	233
12	8091 X	7148	-0-	-943	-0-	560	9	6041	2	N	464	357 1	340
01	8091 X	5254	-0-	-2837	-0-	588	1	4398	2	N	383	554 1	169
02	7569 X	NO RPT	-0-	-7569	-0-	546	9			N	NO RPT		169
						597	1						
						510	9						
						435	1						
						421	9						

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB											
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132																		
CLEVELAND 159		WELL #:		3H	RRCID ->	278034	COMPL. DATE	09/26/2013	TOTAL DEPTH	8626	PERF.	9075 - 13485										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE										
09	29760 X	8834	-0-	-20926	-0-	753	1	7612	2	N	426	184 1	473									
10	30752 X	8365	-0-	-22387	-0-	469	9	7065	2	N	546		1019									
11	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	699	1	6567	2	N	358		1377									
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	601	9	4910	2	N	135	254 1	1258									
01	9114 X	229	-0-	-8885	-0-	650	1	208	2	N	-0-		1258									
02	8526 X	NO RPT	-0-	-8526	-0-	394	9			N	NO RPT		1258									
01						486	1															
						149	9															
						21	1															
FOSTER 248													WELL #:	3H	RRCID ->	278035	COMPL. DATE	08/16/2013	TOTAL DEPTH	8489	PERF.	9176 - 12615
09	0 W	3510	-0-	3510	176213	268	1	2718	2	N	476	559 1	181									
10	0 W	5574	-0-	5574	181787	524	9	4654	2	N	419	371 1	229									
11	0 W	4859	-0-	4859	186646	459	1	4422	2	N	-0-	177 1	52									
12	0 W	5974	-0-	5974	192620	461	9	5096	2	N	339	361 1	30									
01	197438 X	4818	-0-	-192620	-0-	437	1	4022	2	N	362	183 1	209									
02	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-	505	1						209									
						373	9															
						398	1															
						398	9															
NIX 84													WELL #:	3H	RRCID ->	278136	COMPL. DATE	09/04/2014	TOTAL DEPTH	8571	PERF.	8664 - 13234
09	16620 X	3413	-0-	-13207	-0-	254	1	2567	2	N	538	539 1	142									
10	17174 X	3488	-0-	-13686	-0-	592	9	2567	2	N	606	524 1	224									
11	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	254	1	2320	2	N	469	373 1	320									
12	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	667	9	3469	2	N	546	692 1	174									
01	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	229	1	3495	2	N	468	387 1	255									
02	3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-	516	9						255									
						343	1															
						601	9															
						346	1															
						515	9															
NIX 84													WELL #:	4H	RRCID ->	278153	COMPL. DATE	08/30/2014	TOTAL DEPTH	8633	PERF.	8662 - 12835
09	25260 X	10247	-0-	-15013	-0-	845	1	8538	2	N	785	708 1	271									
10	26102 X	10498	-0-	-15604	-0-	864	9	8645	2	N	907	877 1	301									
11	25260 X	8376	-0-	-16884	-0-	855	1	7033	2	N	588	710 1	179									
12	7047 X	7047	-0-	-0-	-0-	998	9	5746	2	N	666	776 1	69									
01	12524 X	6730	-0-	-5794	-0-	696	1	5464	2	N	660	582 1	147									
02	9918 X	NO RPT	-0-	-9918	-0-	647	9						147									
						568	1															
						733	9															
						540	1															
						726	9															

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132
WHITFIELD UNIT WELL #: 1561H RRCID -> 278165 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8896 - 13078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16680 X	13290	-0-	-3390	-0-	1058	1	10692	2	N	1400	1289 1	495
						1540	9						
10	17236 X	11771	-0-	-5465	-0-	952	1	9625	2	N	1085	1183 1	397
						1194	9						
11	16680 X	9597	-0-	-7083	-0-	772	1	7813	2	N	920	724 1	593
						1012	9						
12	9175 X	9175	-0-	-0-	-0-	737	1	7449	2	N	899	314 1	1178
						989	9						
01	13733 X	6977	-0-	-6756	-0-	507	1	5125	2	N	1223	338 1	2063
						1345	9						
02	12847 X	NO RPT	-0-	-12847	-0-					N	NO RPT		2063

WHITFIELD UNIT WELL #: 1562H RRCID -> 278166 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8867 - 12895

09	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	715	1	7229	2	N	1343	1236 1	1969
						1477	9						
10	9362 X	8738	-0-	-624	-0-	671	1	6780	2	N	1170	1241 1	1898
						1287	9						
11	9060 X	6529	-0-	-2531	-0-	490	1	4948	2	N	992	718 1	2172
						1091	9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	326	1	3294	2	N	970	291 1	2851
						1067	9						
01	9362 X	3970	-0-	-5392	-0-	290	1	2925	2	N	686	190 1	3347
						755	9						
02	8758 X	NO RPT	-0-	-8758	-0-					N	NO RPT		3347

WHITFIELD UNIT WELL #: 1573H RRCID -> 278177 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8858 - 13465

09	12270 X	3893	-0-	-8377	-0-	297	1	3004	2	N	538	495 1	445
						592	9						
10	12679 X	3001	-0-	-9678	-0-	163	1	1644	2	N	1085	1166 1	364
						1194	9						
11	12270 X	3474	-0-	-8796	-0-	222	1	2240	2	N	920	693 1	591
						1012	9						
12	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	369	1	3732	2	N	899	291 1	1199
						989	9						
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	439	1	4446	2	N	567	157 1	1609
						624	9						
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		1609

NIX 84 WELL #: 5H RRCID -> 278206 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 8903 - 12475

09	32010 X	8888	-0-	-23122	-0-	713	1	7209	2	N	878	882 1	639
						966	9						
10	33077 X	10290	-0-	-22787	-0-	837	1	8454	2	N	908	877 1	670
						999	9						
11	32010 X	9907	-0-	-22103	-0-	806	1	8153	2	N	862	672 1	860
						948	9						
12	8730 X	8730	-0-	-0-	-0-	708	1	7161	2	N	783	779 1	864
						861	9						
01	10819 X	9237	-0-	-1582	-0-	756	1	7645	2	N	760	789 1	835
						836	9						
02	9628 X	NO RPT	-0-	-9628	-0-					N	NO RPT		835

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC			//CONT.//		441132										
FRANCES 72			WELL #:		2H	RRCID ->	278208	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL DEPTH	8714	PERF.	9186 - 12990		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	354	1	3574	2	N	291	193	1	245
							320	9							
10		4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	362	1	3663	2	N	312	194	1	363
							343	9							
11		4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	360	1	3638	2	N	264	347	1	280
							290	9							
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	432	1	4371	2	N	312	178	1	414
							343	9							
01		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	383	1	3877	2	N	294	355	1	353
							323	9							
02		696 X	NO RPT	-0-	-696	-0-					N	NO RPT			353

KELLN 65			WELL #:		2H	RRCID ->	278247	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	8469	PERF.	8841 - 12815		
09		36840 X	10785	-0-	-26055	-0-	472	1	7729	2	N	2349	2505	1	1339
							2584	9							
10		38068 X	11491	-0-	-26577	-0-	463	1	8359	2	N	2426	2332	1	1433
							2669	9							
11		36840 X	11479	-0-	-25361	-0-	330	1	8782	2	N	2152	1626	1	1959
							2367	9							
12		11917 X	11917	-0-	-0-	-0-	278	1	9110	2	N	2299	2495	1	1763
							2529	9							
01		11542 X	11542	-0-	-0-	-0-	351	1	8903	2	N	2080	2345	1	1498
							2288	9							
02		11107 X	NO RPT	-0-	-11107	-0-					N	NO RPT			1498

WATERS RANCH 287			WELL #:		2H	RRCID ->	278271	COMPL. DATE	05/17/2013	TOTAL DEPTH	8285	PERF.	8510 - 13134		
09		0 W	6996	-0-	6996	342262	583	1	5895	2	N	471	178	1	3221
							518	9							
10		0 W	9626	-0-	9626	351888	819	1	8280	2	N	479			3700
							527	9							
11		359606 X	7718	-0-	-351888	-0-	655	1	6611	2	N	411	358	1	3753
							452	9							
12		8122 X	6585	-0-	-1537	-0-	550	1	5558	2	N	434	131	1	4056
							477	9							
01		9641 X	5905	-0-	-3736	-0-	490	1	4950	2	N	423	119	1	4360
							465	9							
02		9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-					N	NO RPT			4360

MCQUIDDY 17			WELL #:		4H	RRCID ->	278275	COMPL. DATE	10/08/2013	TOTAL DEPTH	8719	PERF.	8985 - 13209		
09		0 W	3426	-0-	3426	168966	213	1	2415	2	N	725	872	1	590
							798	9							
10		0 W	2312	-0-	2312	171278	106	1	1324	2	N	802	872	1	520
							882	9							
11		173792 X	2514	-0-	-171278	-0-	88	1	1655	2	N	701	526	1	695
							771	9							
12		1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	48	1	1216	2	N	531	721	1	505
							584	9							
01		4030 X	1919	-0-	-2111	-0-	62	1	1070	2	N	715	557	1	663
							787	9							
02		3306 X	NO RPT	-0-	-3306	-0-					N	NO RPT			663

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132												
BRAINARD 25		WELL #: 254H		RRCID -> 278338		COMPL. DATE 09/01/2014				TOTAL DEPTH 8462 PERF. 8880 - 12890				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5990 X	5990	-0-	-0-	-0-	1174	1	4023	2	N	721	750	1	95
						793	9							
10	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	549	1	3995	2	N	816	692	1	219
						898	9							
11	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	517	1	3787	2	N	697	700	1	216
						767	9							
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	493	1	3552	2	N	613	716	1	113
						674	9							
01	4030 X	3540	-0-	-490	-0-	926	1	2030	2	N	531	556	1	88
						584	9							
02	3770 X	NO RPT	-0-	-3770	-0-					N	NO RPT			88

WHEAT 255		WELL #: 2H		RRCID -> 278343		COMPL. DATE 01/30/2014				TOTAL DEPTH 8538 PERF. 8838 - 12815				
09	32130 X	11641	-0-	-20489	-0-	912	1	9230	2	N	1363	1354	1	276
						1499	9							
10	33201 X	10774	-0-	-22427	-0-	845	1	8537	2	N	1265	1145	1	396
						1392	9							
11	32130 X	10195	-0-	-21935	-0-	797	1	8059	2	N	1217	1051	1	562
						1339	9							
12	10277 X	10277	-0-	-0-	-0-	807	1	8162	2	N	1189	902	1	849
						1308	9							
01	12741 X	9607	-0-	-3134	-0-	752	1	7603	2	N	1138	1601	1	386
						1252	9							
02	11252 X	NO RPT	-0-	-11252	-0-					N	NO RPT			386

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1575H		RRCID -> 278345		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 8584 PERF. 8870 - 13352				
09	9360 X	8110	-0-	-1250	-0-	615	1	6218	2	N	1161	1069	1	453
						1277	9							
10	9672 X	7510	-0-	-2162	-0-	568	1	5748	2	N	1085	1166	1	372
						1194	9							
11	9360 X	6310	-0-	-3050	-0-	477	1	4821	2	N	920	693	1	599
						1012	9							
12	6301 X	6301	-0-	-0-	-0-	478	1	4834	2	N	899	291	1	1207
						989	9							
01	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	427	1	4320	2	N	746	206	1	1747
						821	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1747

WHITFIELD UNIT		WELL #: 1574H		RRCID -> 278346		COMPL. DATE 11/26/2014				TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8984 - 13580				
09	15300 X	9503	-0-	-5797	-0-	725	1	7333	2	N	1314	1209	1	867
						1445	9							
10	15810 X	7733	-0-	-8077	-0-	624	1	6324	2	N	714	767	1	814
						785	9							
11	15300 X	6678	-0-	-8622	-0-	541	1	5471	2	N	605	456	1	963
						666	9							
12	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	424	1	4290	2	N	591	192	1	1362
						650	9							
01	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	374	1	3782	2	N	776	215	1	1923
						854	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1923

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
MARY SNYDER 157		WELL #:		1H	RRCID -> 278392	COMPL. DATE	02/11/2014	TOTAL DEPTH	8546	PERF.	9058	- 13035	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	0 W	10132	-0-	10132	294252	834 1	8429 2	N	790	192 1		1178	
						869 9							
10	0 W	9777	-0-	9777	304029	812 1	8217 2	N	680	977 1		881	
						748 9							
11	0 W	8688	-0-	8688	312717	741 1	7494 2	N	412	1 1		1292	
						453 9							
12	0 W	7476	-0-	7476	320193	614 1	6204 2	N	598	304 1		1586	
						658 9							
01	0 W	8450	-0-	8450	328643	717 1	7248 2	N	441	120 1		1907	
						485 9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	328643			N	NO RPT			1907	

MARY SNYDER 157		WELL #:		2H	RRCID -> 278393	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	8549	PERF.	8949	- 13435	
09	0 W	7907	-0-	7907	250873	586 1	5928 2	N	1266	577 1		1429	
						1393 9							
10	0 W	7724	-0-	7724	258597	576 1	5939 2	N	1099	1365 1		1163	
						1209 9							
11	0 W	7174	-0-	7174	265771	555 1	5615 2	N	913	549 1		1527	
						1004 9							
12	0 W	7543	-0-	7543	273314	577 1	5837 2	N	1026	812 1		1741	
						1129 9							
01	0 W	6869	-0-	6869	280183	532 1	5383 2	N	867	241 1		2367	
						954 9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	280183			N	NO RPT			2367	

LCU 155		WELL #:		3H	RRCID -> 278468	COMPL. DATE	12/06/2013	TOTAL DEPTH	8502	PERF.	8819	- 13320	
09	0 W	3614	-0-	3614	224043	251 1	2540 2	N	748	344 1		935	
						823 9							
10	0 W	2900	-0-	2900	226943	203 1	2057 2	N	582	346 1		1171	
						640 9							
11	0 W	1988	-0-	1988	228931	122 1	1226 2	N	582	708 1		1045	
						640 9							
12	0 W	431	-0-	431	229362	12 1	122 2	N	270	521 1		794	
						297 9							
01	0 W	898	-0-	898	230260	55 1	562 2	N	255	128 1		921	
						281 9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	230260			N	NO RPT			921	

WHEAT 255		WELL #:		3H	RRCID -> 278470	COMPL. DATE	05/29/2014	TOTAL DEPTH	8536	PERF.	8854	- 12864	
09	0 W	5041	-0-	5041	113071	412 1	4169 2	N	418	387 1		473	
						460 9							
10	0 W	4769	-0-	4769	117840	390 1	3948 2	N	392	387 1		478	
						431 9							
11	0 W	4631	-0-	4631	122471	380 1	3837 2	N	376	384 1		470	
						414 9							
12	0 W	5784	-0-	5784	128255	473 1	4774 2	N	488	564 1		394	
						537 9							
01	0 W	4860	-0-	4860	133115	402 1	4063 2	N	359	380 1		373	
						395 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	133115			N	NO RPT			373	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.// 441132		WELL #:		1H	RRCID ->	278471	COMPL. DATE	10/13/2013	TOTAL DEPTH	8407	PERF. 9002 - 13588	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	0 W	1670	-0-	1670	61281	138	1	1394	2	N	125	170	1	217
10	0 W	2050	-0-	2050	63331	138	9	172	1	N	132	168	1	181
11	0 W	2414	-0-	2414	65745	145	9	204	1	N	137	188	1	130
12	0 W	2289	-0-	2289	68034	151	9	191	1	N	150			280
01	0 W	2337	-0-	2337	70371	165	9	196	1	N	142	191	1	231
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	70371	156	9			N	NO RPT			231

SNYDER 15		WELL #:		2H	RRCID ->	278472	COMPL. DATE	11/20/2013	TOTAL DEPTH	8757	PERF. 9171 - 13389			
09	0 W	6034	-0-	6034	284819	497	1	5022	2	N	468	353	1	395
10	0 W	6035	-0-	6035	290854	515	9	501	1	N	428	352	1	471
11	0 W	4385	-0-	4385	295239	471	9	370	1	N	244	183	1	532
12	0 W	4508	-0-	4508	299747	268	9	376	1	N	294	358	1	468
01	0 W	4808	-0-	4808	304555	323	9	412	1	N	204	185	1	487
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	304555	224	9			N	NO RPT			487

IMBODEN 73		WELL #:		2H	RRCID ->	278473	COMPL. DATE	06/30/2014	TOTAL DEPTH	8758	PERF. 9104 - 13582			
09	0 W	3029	-0-	3029	83021	236	1	2393	2	N	364	377	1	235
10	0 W	2576	-0-	2576	85597	400	9	196	1	N	362			597
11	0 W	2416	-0-	2416	88013	398	9	184	1	N	337	356	1	578
12	0 W	2353	-0-	2353	90366	371	9	187	1	N	251	351	1	478
01	0 W	2550	-0-	2550	92916	187	9	188	1	N	418	366	1	530
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	92916	460	9			N	NO RPT			530

KELLN 65		WELL #:		3H	RRCID ->	278474	COMPL. DATE	05/01/2014	TOTAL DEPTH	8497	PERF. 8943 - 13479			
09	22110 X	12030	-0-	-10080	-0-	587	1	9594	2	N	1681	1816	1	1464
10	22847 X	12108	-0-	-10739	-0-	1849	9	587	1	N	1752	1689	1	1527
11	22110 X	10449	-0-	-11661	-0-	1927	9	323	1	N	1442	1082	1	1887
12	22847 X	9716	-0-	-13131	-0-	1586	9	247	1	N	1263	1254	1	1896
01	8144 X	8144	-0-	-0-	-0-	1389	9	266	1	N	1023	1077	1	1842
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1125	9			N	NO RPT			1842

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
IMBODEN 73		WELL #:		3H	RRCID ->	278475	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL DEPTH	8694	PERF.	9026 - 13571		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	0 W	4651	-0-	4651	141371	376	1	3810	2	N	423	562	1	656
10	0 W	3105	-0-	3105	144476	465	9	2449	2	N	376	195	1	837
11	0 W	2488	-0-	2488	146964	414	9	1922	2	N	341	360	1	818
12	0 W	2832	-0-	2832	149796	191	1	2250	2	N	326	364	1	780
01	0 W	2566	-0-	2566	152362	375	9	2024	2	N	311	368	1	723
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	152362	200	1			N	NO RPT			723
						342	9							
IMBODEN 73		WELL #:		4H	RRCID ->	278476	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	8773	PERF.	9034 - 13619		
09	0 W	3654	-0-	3654	101652	281	1	2841	2	N	484	193	1	579
10	0 W	3857	-0-	3857	105509	532	9	3193	2	N	316	386	1	509
11	0 W	3755	-0-	3755	109264	316	1	3080	2	N	336	356	1	489
12	0 W	3453	-0-	3453	112717	348	9	2914	2	N	227	183	1	533
01	0 W	3855	-0-	3855	116572	305	1	3208	2	N	299	363	1	469
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	116572	370	9			N	NO RPT			469
						289	1							
						250	9							
						318	1							
						329	9							
KELLN 65		WELL #:		4H	RRCID ->	278489	COMPL. DATE	05/06/2014	TOTAL DEPTH	8437	PERF.	8980 - 12994		
09	30150 X	7584	-0-	-22566	-0-	222	1	3586	2	N	3433	3490	1	1092
10	31155 X	9871	-0-	-21284	-0-	3776	9	6245	2	N	2978	2740	1	1330
11	30150 X	10026	-0-	-20124	-0-	350	1	6793	2	N	2702	2337	1	1695
12	31155 X	10186	-0-	-20969	-0-	3276	9	6945	2	N	2748	2866	1	1577
01	10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	261	1	7027	2	N	2546	2153	1	1970
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2972	9			N	NO RPT			1970
						218	1							
						3023	9							
						281	1							
						2801	9							
STANLEY 280		WELL #:		1H	RRCID ->	278562	COMPL. DATE	08/31/2014	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	8786 - 13168		
09	16320 X	15274	-0-	-1046	-0-	1282	1	12957	2	N	941	978	1	148
10	16864 X	15119	-0-	-1745	-0-	1035	9	12876	2	N	881	782	1	247
11	16320 X	13308	-0-	-3012	-0-	1274	1	11323	2	N	787	720	1	314
12	16864 X	12846	-0-	-4018	-0-	969	9	10905	2	N	784	893	1	205
01	12046 X	12046	-0-	-0-	-0-	1119	1	10225	2	N	736	712	1	229
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	866	9			N	NO RPT			229
						1079	1							
						862	9							
						1011	1							
						810	9							

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)			//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC			//CONT.// 441132										
HAUGEN 72			WELL #:		1H	RRCID -> 278571	COMPL. DATE 01/31/2014	TOTAL DEPTH 8715	PERF. 9209 - 12990				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	26040 X	10613	-0-	-15427	-0-	1040 1 1159 9	8414 2	N	1054	960 1	533		
10	26908 X	8971	-0-	-17937	-0-	853 1 1222 9	6896 2	N	1111	1152 1	492		
11	26040 X	10288	-0-	-15752	-0-	1004 1 1159 9	8125 2	N	1054	900 1	646		
12	26908 X	10499	-0-	-16409	-0-	1014 1 1288 9	8197 2	N	1171	1077 1	740		
01	8846 X	8846	-0-	-0-	-0-	850 1 1121 9	6875 2	N	1019	1254 1	505		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		505		
NIX 86			WELL #:		1H	RRCID -> 278572	COMPL. DATE 02/11/2015	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 9068 - 13590				
09	6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	455 1 1121 9	4610 2	N	1019	1121 1	248		
10	6409 X	6409	-0-	-0-	-0-	485 1 1031 9	4893 2	N	937	777 1	408		
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	434 1 630 9	4387 2	N	573	741 1	240		
12	4805 X	1831	-0-	-2974	-0-	165 1	1666 2	N	-0-	136 1	104		
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		104		
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		104		
LAUBHAN 526			WELL #:		4H	RRCID -> 278598	COMPL. DATE 09/18/2013	TOTAL DEPTH 8032	PERF. 8499 - 12491				
09	47460 X	7778	-0-	-39682	-0-	650 1 565 9	6563 2	N	514	514 1	-0-		
10	49042 X	7878	-0-	-41164	-0-	656 1 589 9	6633 2	N	535	535 1	-0-		
11	47460 X	5614	-0-	-41846	-0-	469 1 411 9	4734 2	N	374	193 1	181		
12	49042 X	9554	-0-	-39488	-0-	807 1 584 9	8163 2	N	531	394 1	318		
01	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	548 1 417 9	5546 2	N	379	592 1	105		
02	7511 X	NO RPT	-0-	-7511	-0-			N	NO RPT		105		
LUBBOCK 155			WELL #:		2H	RRCID -> 278602	COMPL. DATE 09/30/2013	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 9087 - 13505				
09	8865 X	8865	-0-	-0-	-0-	744 1 601 9	7520 2	N	546		1867		
10	7130 X	6540	-0-	-590	-0-	540 1 537 9	5463 2	N	488	352 1	2003		
11	7162 X	7162	-0-	-0-	-0-	594 1 559 9	6009 2	N	508		2511		
12	7130 X	5458	-0-	-1672	-0-	464 1 307 9	4687 2	N	279		2790		
01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	395 1 463 9	3996 2	N	421		3211		
02	6670 X	NO RPT	-0-	-6670	-0-			N	NO RPT		3211		

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132											
URSHEL 72		WELL #:		1H	RRCID ->	278610	COMPL. DATE	08/01/2014	TOTAL DEPTH	8823	PERF.	9294 - 13746			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09		30030 X	1625	-0-	-28405	-0-	1	2	1624	9	N	1476	1842	1	521
10		31031 X	-0-	-0-	-31031	-0-					N	1393	1290	1	624
11		30030 X	5404	-0-	-24626	-0-	375	1	3790	2	N	1126	903	1	847
							1239	9							
12		31031 X	4946	-0-	-26085	-0-	345	1	3491	2	N	1009	905	1	951
							1110	9							
01		31031 X	4006	-0-	-27025	-0-	244	1	2467	2	N	1177	1243	1	885
							1295	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			885

NIX 87		WELL #:		1H	RRCID ->	278611	COMPL. DATE	02/08/2015	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8936 - 13448			
09		107142 X	11723	-0-	-95419	-0-	853	1	8614	2	N	2051	2318	1	1198
							2256	9							
10		11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	866	1	8751	2	N	2103	1948	1	1353
							2313	9							
11		10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	777	1	7861	2	N	1905	1446	1	1812
							2096	9							
12		10921 X	10921	-0-	-0-	-0-	794	1	8033	2	N	1904	2116	1	1600
							2094	9							
01		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	749	1	7568	2	N	1613	1670	1	1543
							1774	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1543

CLEVELAND 159		WELL #:		5H	RRCID ->	278633	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL DEPTH	8526	PERF.	8933 - 12933			
09		5640 X	4324	-0-	-1316	-0-	372	1	3757	2	N	177	196	1	144
							195	9							
10		5828 X	3870	-0-	-1958	-0-	333	1	3366	2	N	155			299
							171	9							
11		5640 X	2763	-0-	-2877	-0-	237	1	2399	2	N	115			414
							127	9							
12		5828 X	808	-0-	-5020	-0-	72	1	733	2	N	3			417
							3	9							
01		0 W	385	-0-	385	385	34	1	351	2	N	-0-			417
*02		4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-					N	NO RPT			417

PEERY 331		WELL #:		2H	RRCID ->	278725	COMPL. DATE	01/11/2014	TOTAL DEPTH	8220	PERF.	8678 - 12580			
09		6300 X	4644	-0-	-1656	-0-	365	1	3695	2	N	531	536	1	498
							584	9							
10		6510 X	5398	-0-	-1112	-0-	420	1	4254	2	N	658	342	1	814
							724	9							
11		6300 X	4682	-0-	-1618	-0-	373	1	3766	2	N	494	685	1	623
							543	9							
12		6510 X	4448	-0-	-2062	-0-	351	1	3555	2	N	493	206	1	910
							542	9							
01		6510 X	4625	-0-	-1885	-0-	362	1	3651	2	N	556	177	1	1289
							612	9							
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1289

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HAND 16		WELL #:		4H	RRCID ->	278726	COMPL. DATE	04/20/2014	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	9237 - 13037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		3360 X	95	-0-	-3265	-0-	6	1	64	2	N	23	239
							25	9					
10		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	239
11		3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-	239
12		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	239
01		3472 X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-	239
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	239

GARLON ROGERS UNIT 244		WELL #:		1H	RRCID ->	278727	COMPL. DATE	06/27/2014	TOTAL DEPTH	8428	PERF.	8762 - 13060	
09		27450 X	9775	-0-	-17675	-0-	795	1	8039	2	N	855	986
							941	9					
10		28365 X	9426	-0-	-18939	-0-	769	1	7776	2	N	801	496
							881	9					
11		27450 X	8449	-0-	-19001	-0-	688	1	6951	2	N	736	122
							810	9					
12		28365 X	7965	-0-	-20400	-0-	645	1	6519	2	N	728	496
							801	9					
01		28365 X	7562	-0-	-20803	-0-	616	1	6228	2	N	653	965
							718	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	965

LUBBOCK UNIT 156		WELL #:		2H	RRCID ->	278728	COMPL. DATE	02/03/2015	TOTAL DEPTH	8570	PERF.	8950 - 13324	
09		15210 X	11889	-0-	-3321	-0-	913	1	9235	2	N	1583	1796
							1741	9					
10		15717 X	11295	-0-	-4422	-0-	885	1	8946	2	N	1331	1755
							1464	9					
11		15210 X	11816	-0-	-3394	-0-	945	1	9561	2	N	1191	1821
							1310	9					
12		15717 X	9148	-0-	-6569	-0-	732	1	7404	2	N	920	994
							1012	9					
01		15717 X	8979	-0-	-6738	-0-	716	1	7238	2	N	932	1313
							1025	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1313

POPHAM UNIT 193		WELL #:		3H	RRCID ->	278729	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8481	PERF.	8835 - 13462	
09		21900 X	7261	-0-	-14639	-0-	618	1	6250	2	N	357	1224
							393	9					
10		22630 X	7317	-0-	-15313	-0-	611	1	6180	2	N	478	1147
							526	9					
11		21900 X	6846	-0-	-15054	-0-	584	1	5911	2	N	319	1110
							351	9					
12		22630 X	6552	-0-	-16078	-0-	555	1	5615	2	N	347	1095
							382	9					
01		22630 X	6195	-0-	-16435	-0-	525	1	5308	2	N	329	1064
							362	9					
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	1064

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
SNYDER 15		WELL #:		3H	RRCID ->	278730	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8774	PERF.	9116 - 13110		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	10620 X	4560	-0-	-6060	-0-	366	1	3707	2	N	443	340	1	802
						487	9							
10	10974 X	4440	-0-	-6534	-0-	359	1	3626	2	N	414	519	1	697
						455	9							
11	10620 X	4218	-0-	-6402	-0-	348	1	3514	2	N	324	194	1	827
						356	9							
12	10974 X	4053	-0-	-6921	-0-	329	1	3324	2	N	364	349	1	842
						400	9							
01	10974 X	4402	-0-	-6572	-0-	363	1	3664	2	N	341	399	1	784
						375	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			784

SNYDER 15		WELL #:		5H	RRCID ->	278763	COMPL. DATE	04/18/2014	TOTAL DEPTH	8695	PERF.	9266 - 13830		
09	3060 X	1724	-0-	-1336	-0-	132	1	1331	2	N	237	339	1	43
						261	9							
10	3162 X	1564	-0-	-1598	-0-	119	1	1193	2	N	229	171	1	101
						252	9							
11	3060 X	963	-0-	-2097	-0-	69	1	699	2	N	177	182	1	96
						195	9							
12	3162 X	1669	-0-	-1493	-0-	130	1	1311	2	N	207	178	1	125
						228	9							
01	3162 X	1460	-0-	-1702	-0-	111	1	1121	2	N	207	184	1	148
						228	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148

LUBBOCK 155		WELL #:		4H	RRCID ->	278765	COMPL. DATE	04/05/2014	TOTAL DEPTH	8544	PERF.	8826 - 13304		
09	12570 X	7258	-0-	-5312	-0-	610	1	6171	2	N	434	198	1	596
						477	9							
10	12989 X	7149	-0-	-5840	-0-	604	1	6119	2	N	387	198	1	785
						426	9							
11	12570 X	6862	-0-	-5708	-0-	578	1	5849	2	N	395	365	1	815
						435	9							
12	12989 X	6073	-0-	-6916	-0-	510	1	5159	2	N	367	739	1	443
						404	9							
01	12989 X	6637	-0-	-6352	-0-	559	1	5647	2	N	392	106	1	729
						431	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			729

HOUSER 288		WELL #:		4H	RRCID ->	278811	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL DEPTH	8214	PERF.	9262 - 12488		
09	13500 X	6376	-0-	-7124	-0-	534	1	5398	2	N	404			508
						444	9							
10	13950 X	6344	-0-	-7606	-0-	530	1	5361	2	N	412	185	1	735
						453	9							
11	13500 X	5664	-0-	-7836	-0-	484	1	4888	2	N	265	366	1	634
						292	9							
12	13950 X	5470	-0-	-8480	-0-	461	1	4659	2	N	318	372	1	580
						350	9							
01	13950 X	5153	-0-	-8797	-0-	435	1	4403	2	N	286	190	1	676
						315	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			676

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132									
HOUSER 288		WELL #:		5H	RRCID ->	278812	COMPL. DATE	02/04/2015	TOTAL DEPTH	8196	PERF.	8564 - 12669	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE			
09	16560 X	6598	-0-	-9962	-0-	541 1	5471 2	N	533			686	
						586 9							
10	17112 X	5640	-0-	-11472	-0-	459 1	4646 2	N	486	380 1		792	
						535 9							
11	16560 X	5019	-0-	-11541	-0-	415 1	4197 2	N	370	894 1		268	
						407 9							
12	17112 X	4682	-0-	-12430	-0-	384 1	3880 2	N	380	375 1		273	
						418 9							
01	17112 X	4289	-0-	-12823	-0-	352 1	3551 2	N	351	386 1		238	
						386 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			238	

MCQUIDDY 3		WELL #:		2H	RRCID ->	278818	COMPL. DATE	12/06/2014	TOTAL DEPTH	8294	PERF.	9896 - 17167	
09	13680 X	8021	-0-	-5659	-0-	392 1	6148 2	N	1346	1592 1		352	
						1481 9							
10	14136 X	8641	-0-	-5495	-0-	432 1	6767 2	N	1311	1415 1		248	
						1442 9							
11	13680 X	7764	-0-	-5916	-0-	322 1	6121 2	N	1201	1315 1		134	
						1321 9							
12	14136 X	8098	-0-	-6038	-0-	333 1	6323 2	N	1311	1320 1		125	
						1442 9							
01	14136 X	7198	-0-	-6938	-0-	293 1	5566 2	N	1217	1160 1		182	
						1339 9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			182	

HAND 16		WELL #:		2H	RRCID ->	278830	COMPL. DATE	12/14/2013	TOTAL DEPTH	8699	PERF.	9096 - 13190	
09	0 W	292	-0-	292	78490	7 1	70 2	N	195	191 1		797	
						215 9							
10	0 W	425	-0-	425	78915	19 1	197 2	N	190	191 1		796	
						209 9							
11	0 W	1031	-0-	1031	79946	59 1	597 2	N	341	186 1		951	
						375 9							
12	0 W	778	-0-	778	80724	40 1	404 2	N	304	365 1		890	
						334 9							
01	0 W	613	-0-	613	81337	26 1	267 2	N	291	368 1		813	
						320 9							
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	81337			N	NO RPT			813	

POPHAM 193		WELL #:		4H	RRCID ->	278852	COMPL. DATE	08/16/2014	TOTAL DEPTH	8508	PERF.	8931 - 13213	
09	21930 X	8462	-0-	-13468	-0-	682 1	6892 2	N	807	943 1		1459	
						888 9							
10	22661 X	8130	-0-	-14531	-0-	663 1	6690 2	N	706	525 1		1640	
						777 9							
11	21930 X	8231	-0-	-13699	-0-	670 1	6769 2	N	720	1010 1		1350	
						792 9							
12	22661 X	7716	-0-	-14945	-0-	650 1	6564 2	N	456	537 1		1269	
						502 9							
01	22661 X	7362	-0-	-15299	-0-	579 1	5861 2	N	838	728 1		1379	
						922 9							
02	21199 X	NO RPT	-0-	-21199	-0-			N	NO RPT			1379	

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB		
JONES ENERGY, LLC		//CONT.//		441132										
WATERS RANCH 289		WELL #:		4H	RRCID ->	278853	COMPL. DATE	12/09/2014	TOTAL DEPTH	8152	PERF.	8534 - 12882		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	

09		0 W	12706	-0-	12706	211798	1042 1	10529 2	N	1032	722 1		919	
							1135 9							
10		0 W	12207	-0-	12207	224005	1005 1	10170 2	N	938	967 1		890	
							1032 9							
11		0 W	10617	-0-	10617	234622	873 1	8821 2	N	839	761 1		968	
							923 9							
12		0 W	10768	-0-	10768	245390	888 1	8972 2	N	825	557 1		1236	
							908 9							
01		0 W	9685	-0-	9685	255075	775 1	7844 2	N	969	242 1		1963	
							1066 9							
02	15167 X	NO RPT		-0-	-15167	239908			N	NO RPT			1963	

SNYDER 15				WELL #:		4H	RRCID ->	279060	COMPL. DATE	04/17/2014	TOTAL DEPTH	8753	PERF. 9121 - 13590	
09		0 W	4224	-0-	4224	139146	338 1	3412 2	N	431	520 1		524	
							474 9							
10		0 W	4388	-0-	4388	143534	350 1	3536 2	N	456	343 1		637	
							502 9							
11		0 W	3446	-0-	3446	146980	275 1	2789 2	N	347	180 1		804	
							382 9							
12		0 W	3650	-0-	3650	150630	292 1	2944 2	N	376	536 1		644	
							414 9							
01		0 W	3835	-0-	3835	154465	309 1	3117 2	N	372	360 1		656	
							409 9							
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	154465			N	NO RPT			656	

HAND 16				WELL #:		5H	RRCID ->	279061	COMPL. DATE	04/15/2014	TOTAL DEPTH	8752	PERF. 9156 - 13055	
*03		0	1978	-0-	1978	26476	57 1	1734 2	N	170	181 1		268	
							187 9							
*04		0	1905	-0-	1905	28381	53 1	1659 2	N	175	187 1		256	
							193 9							
*05		0	1098	-0-	1098	29479	6 1	925 2	N	152	183 1		225	
							167 9							
*06		0	1567	-0-	1567	31046	37 1	1333 2	N	179	184 1		220	
							197 9							
*07	31046 X	-0-	-0-	-31046	-0-	-0-			N	125	172 1		173	
08	1674 X	1266	-0-	-408	-0-	-0-	104 1	1046 2	N	105			278	
							116 9							
09	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	136 1	1377 2	N	197	178 1		297	
							217 9							
10	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1318 2	N	232	196 1		333	
							255 9							
11	1620 X	1228	-0-	-392	-0-	-0-	89 1	900 2	N	217	178 1		372	
							239 9							
12	1674 X	1380	-0-	-294	-0-	-0-	103 1	1036 2	N	219	361 1		230	
							241 9							
01	1674 X	1094	-0-	-580	-0-	-0-	77 1	786 2	N	210	180 1		260	
							231 9							
02	1566 X	NO RPT	-0-	-1566	-0-	-0-			N	NO RPT			260	

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)				//CONT.//	53878 250	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
JONES ENERGY, LLC				//CONT.//	441132											
PEERY 331				WELL #:	5H	RRCID ->	279069	COMPL. DATE	08/12/2014	TOTAL DEPTH	8170	PERF.	8602 - 12412			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		27090 X	5427	-0-	-21663	-0-	416 806	1 9	4205	2	N	733	1091	1		-0-
10		27993 X	7348	-0-	-20645	-0-	576 949	1 9	5823	2	N	863	629	1		234
11		27090 X	6664	-0-	-20426	-0-	531 765	1 9	5368	2	N	695	564	1		365
12		27993 X	6417	-0-	-21576	-0-	514 707	1 9	5196	2	N	643	564	1		444
01		27993 X	6014	-0-	-21979	-0-	483 644	1 9	4887	2	N	585	160	1		869
02		26187 X	NO RPT	-0-	-26187	-0-					N	NO RPT				869
WATERS RANCH 289				WELL #:	2H	RRCID ->	279120	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	8227	PERF.	8658 - 12956			
09		0 W	5837	-0-	5837	88931	479 512	1 9	4846	2	N	465	325	1		384
10		0 W	5015	-0-	5015	93946	380 787	1 9	3848	2	N	715	737	1		362
11		0 W	4076	-0-	4076	98022	304 703	1 9	3069	2	N	639	580	1		421
12		0 W	4162	-0-	4162	102184	312 692	1 9	3158	2	N	629	424	1		626
01		0 W	4563	-0-	4563	106747	360 564	1 9	3639	2	N	513	128	1		647
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	106747					N	NO RPT				647
PEERY 200				WELL #:		RRCID ->	279151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2671 - 3178			
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HAUGEN 72				WELL #:	2H	RRCID ->	279481	COMPL. DATE	04/06/2014	TOTAL DEPTH	8738	PERF.	8906 - 12851			
03		0	724	-0-	724	115048	157 145	1 9	422	2	N	132	182	1		286
04		0	3	-0-	3	115051	3	1			N	-0-				286
05		0	2	-0-	2	115053	2	1			N	-0-				286
06		0 W	14	-0-	14	115067	8	1	6	9	N	5				291
07		0 W	507	-0-	507	115574	66 127	1 9	314	2	N	115				406
08		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	15				421
09		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-	194	1		227
10		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
11		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
12		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
01		0 W	-0-	-0-	-0-	115574					N	-0-				227
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	115574					N	NO RPT				227
BRAINARD				WELL #:	255H	RRCID ->	279493	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	8329	PERF.	8664 - 12556			
09		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	44057					N	NO RPT				791
10		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	35780					N	NO RPT				791
11		8010 X	NO RPT	-0-	-8010	27770					N	NO RPT				791
12		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	19493					N	NO RPT				791
01		8277 X	NO RPT	-0-	-8277	11216					N	NO RPT				791
02		7743 X	NO RPT	-0-	-7743	3473					N	NO RPT				791

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) //CONT.// 53878 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MCQUIDDY 139 WELL #: 1 RRCID -> 081566 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9360 - 9378

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/03/2016 - PLUGGED 02/03/16

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
TEXA PEARL 326 WELL #: 1H RRCID -> 276157 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 8645 - 12672

09	37170 X	18431	-0-	-18739	-0-	18152	2	279	9	N	254	394	1			138
10	36301 X	19983	-0-	-16318	-0-	19700	2	283	9	N	257	192	1			203
11	33690 X	20060	-0-	-13630	-0-	19812	2	248	9	N	225	200	1			228
12	29295 X	20403	-0-	-8892	-0-	20128	2	275	9	N	250	200	1			278
01	19995 X	19454	-0-	-541	-0-	19177	2	277	9	N	252	400	1			130
02	19401 X	17400	-0-	-2001	-0-	17223	2	177	9	N	161	142	1			149

HUMPHREYS 37 WELL #: 3H RRCID -> 278085 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 9409 - 13782

09	26310 X	11300	-0-	-15010	-0-	10176	2	1124	9	N	1022	1046	1			373
10	27187 X	10505	-0-	-16682	-0-	9475	2	1030	9	N	936	879	1			430
11	9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	8344	2	915	9	N	832	890	1			372
12	14105 X	9134	-0-	-4971	-0-	8301	2	833	9	N	757	889	1			240
01	12896 X	8627	-0-	-4269	-0-	7853	2	774	9	N	704	537	1			407
02	10933 X	7230	-0-	-3703	-0-	6515	2	715	9	N	650	714	1			343

HUMPHREYS 31 WELL #: 1H RRCID -> 278662 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 9396 - 13899

09	0 W	11714	-0-	11714	39828	8994	2	2720	9	N	2473	2536	1			226
10	0 W	11047	-0-	11047	50875	8442	2	2605	9	N	2368	2353	1			241
11	0 W	10020	-0-	10020	60895	7600	2	2420	9	N	2200	2177	1			264
12	0 W	9743	-0-	9743	70638	7341	2	2402	9	N	2184	2170	1			278
01	0 W	9290	-0-	9290	79928	7010	2	2280	9	N	2073	1770	1			581
02	0 W	8908	-0-	8908	88836	6831	2	2077	9	N	1888	2289	1			180

GEORGE 36 WELL #: 1H RRCID -> 278673 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10278 PERF. 10645 - 15162

09	0	49892	-0-	49892	106155	45356	2	4536	9	N	4124	4443	1			478
10	0	37965	-0-	37965	144120	34486	2	3479	9	N	3163	3283	1			358
11	171056 X	26936	-0-	-144120	-0-	24624	2	2312	9	N	2102	2118	1			342
12	31248 X	24141	-0-	-7107	-0-	22098	2	2043	9	N	1857	1559	1			640
01	31248 X	20739	-0-	-10509	-0-	18586	2	2153	9	N	1957	2135	1			462
02	29232 X	16595	-0-	-12637	-0-	14986	2	1609	9	N	1463	1558	1			367

WASHITA 34 WELL #: 1H RRCID -> 278703 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 10581 - 15084

09	115650 X	59642	-0-	-56008	-0-	57033	2	2609	9	N	2372	2317	1			560
10	119505 X	56603	-0-	-62902	-0-	54155	2	2448	9	N	2225	2078	1			707
11	115650 X	47784	-0-	-67866	-0-	45776	2	2008	9	N	1825	1824	1			708
12	119505 X	43922	-0-	-75583	-0-	42004	2	1918	9	N	1744	1860	1			592
01	119505 X	39393	-0-	-80112	-0-	37605	2	1788	9	N	1625	1704	1			513
*02	33880 X	33880	-0-	-0-	-0-	32351	2	1529	9	N	1390	1445	1			458

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
WASHITA 35		WELL #:		1H	RRCID ->	278875	COMPL. DATE	09/09/2015	TOTAL DEPTH	10096	PERF.	10527 - 14754
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	0	76902	-0-	76902	76902	70492	2	6410	9	5827	5229	598
10	0	122460	-0-	122460	199362	113862	2	8598	9	7816	7987	427
11	0	116272	-0-	116272	315634	110027	2	6245	9	5677	5238	866
12	395667 X	80033	-0-	-315634	-	76542	2	3491	9	3174	3307	733
01	127131 X	64153	-0-	-62978	-	61207	2	2946	9	2678	2323	1088
02	118929 X	51197	-0-	-67732	-	49181	2	2016	9	1833	2324	597

TEXA PEARL 326		WELL #:		2H	RRCID ->	278898	COMPL. DATE	07/20/2015	TOTAL DEPTH	7963	PERF.	8559 - 13057
09	174162 X	71107	-0-	-103055	-0-	69989	2	1118	9	1016	1083	242
10	98177 X	63270	-0-	-34907	-0-	62461	2	809	9	735	567	410
11	95010 X	52306	-0-	-42704	-0-	51599	2	707	9	643	756	297
12	98177 X	47740	-0-	-50437	-0-	47200	2	540	9	491	580	208
01	98177 X	47078	-0-	-51099	-0-	46560	2	518	9	471	373	306
02	91843 X	NO RPT	-0-	-91843	-0-					NO RPT		306

TEXA PEARL 326		WELL #:		4H	RRCID ->	278899	COMPL. DATE	08/13/2015	TOTAL DEPTH	7947	PERF.	8286 - 12357
09	122676 X	71609	-0-	-51067	-0-	70687	2	922	9	838	789	275
10	96875 X	60710	-0-	-36165	-0-	60068	2	642	9	584	593	266
11	93750 X	51045	-0-	-42705	-0-	50582	2	463	9	421	400	287
12	96875 X	44840	-0-	-52035	-0-	44430	2	410	9	373	393	267
01	96875 X	41770	-0-	-55105	-0-	41484	2	286	9	260	401	126
02	90625 X	34966	-0-	-55659	-0-	34724	2	242	9	220	201	145

KELLN 28		WELL #:		2H	RRCID ->	278944	COMPL. DATE	04/20/2015	TOTAL DEPTH	8082	PERF.	8490 - 12605
11	14B2 EXT	11342	-0-	11342	11342	10115	2	1227	9	1115	758	357
12	DELQ PR	10497	-0-	10497	21839	9594	2	903	9	821	976	202
01	31309 X	9470	-0-	-21839	-0-	8676	2	794	9	722	737	187
02	9483 X	8364	-0-	-1119	-0-	7675	2	689	9	626	555	258

HEXT 60		WELL #:		1H	RRCID ->	278946	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL DEPTH	8764	PERF.	9329 - 13880
11	14B2 EXT	3820	-0-	3820	3820	3048	2	772	9	702	132	570
12	DELQ PR	3866	-0-	3866	7686	3088	2	778	9	707	958	319
01	11471 X	3785	-0-	-7686	-0-	3069	2	716	9	651	778	192
02	3625 X	3594	-0-	-31	-0-	2884	2	710	9	645	577	260

ARBUCKLE 76		WELL #:		1H	RRCID ->	278950	COMPL. DATE	05/07/2015	TOTAL DEPTH	8675	PERF.	9161 - 13606
10	14B2 EXT	10869	-0-	10869	10869	8077	2	2792	9	2538	2300	238
11	14B2 EXT	9615	-0-	9615	20484	7251	2	2364	9	2149	1944	443
12	0 W	9156	-0-	9156	29640	6969	2	2187	9	1988	2274	157
01	0 W	9134	-0-	9134	38774	7077	2	2057	9	1870	1704	323
02	0 W	7343	-0-	7343	46117	5595	2	1748	9	1589	1519	393

KINCAID 103		WELL #:		1H	RRCID ->	278953	COMPL. DATE	12/22/2014	TOTAL DEPTH	8421	PERF.	8790 - 12918
11	14B2 EXT	4627	-0-	4627	4627	3261	2	1366	9	1242	714	528
12	DELQ PR	4376	-0-	4376	9003	2949	2	1427	9	1297	1151	674
01	13049 X	4046	-0-	-9003	-0-	2703	2	1343	9	1221	1540	355
02	3944 X	3632	-0-	-312	-0-	2542	2	1090	9	991	1155	191

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.// 53878 250		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579										
WEATHERBY 2		WELL #:		1H	RRCID ->	278955	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	8673	PERF.	9325 - 13359
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
11	14B2 EXT	3612	-0-	3612	3612	2963 2	649 9	N	590	225 1		365
12	14B2 EXT	3824	-0-	3824	7436	3160 2	664 9	N	604	594 1		375
01	11194 X	3758	-0-	-7436	-0-	3114 2	644 9	N	585	792 1		168
02	3422 X	3243	-0-	-179	-0-	2665 2	578 9	N	525	388 1		305

HUMPHREYS 34		WELL #:		1H	RRCID ->	278964	COMPL. DATE	10/21/2014	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9490 - 13741
09	0 W	17964	-0-	17964	83668	15557 2	2407 9	N	2188	2101 1		392
10	0 W	17442	-0-	17442	101110	15161 2	2281 9	N	2074	2121 1		345
11	0 W	15946	-0-	15946	117056	13926 2	2020 9	N	1836	1768 1		413
12	0 W	15554	-0-	15554	132610	13540 2	2014 9	N	1831	1931 1		313
01	0 W	13998	-0-	13998	146608	12100 2	1898 9	N	1725	1766 1		272
02	0 W	10049	-0-	10049	156657	8815 2	1234 9	N	1122	1202 1		192

FARRAR 117		WELL #:		1H	RRCID ->	278965	COMPL. DATE	12/04/2014	TOTAL DEPTH	8338	PERF.	8671 - 12876
11	10367 X	10367	-0-	-0-	-0-	8111 2	2256 9	N	2051	1371 1		680
12	DELQ PR	9108	-0-	9108	9108	7125 2	1983 9	N	1803	2117 1		366
01	18452 X	9344	-0-	-9108	-0-	7176 2	2168 9	N	1971	1951 1		386
02	9773 X	8793	-0-	-980	-0-	6727 2	2066 9	N	1878	1743 1		521

URSCHEL 73		WELL #:		1H	RRCID ->	278967	COMPL. DATE	08/04/2014	TOTAL DEPTH	8731	PERF.	9014 - 13111
11	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	2939 2	833 9	N	757	247 1		510
12	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	2183 2	923 9	N	839	914 1		435
01	10013 X	3028	-0-	-6985	-0-	2171 2	857 9	N	779	884 1		330
02	9367 X	1453	-0-	-7914	-0-	998 2	455 9	N	414	532 1		212

URSCHEL 71		WELL #:		1H	RRCID ->	278968	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	9250 - 13654
11	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	2326 2	910 9	N	827	349 1		478
12	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	2104 2	991 9	N	901	759 1		620
01	4743 X	2919	-0-	-1824	-0-	2030 2	889 9	N	808	1129 1		299
02	4437 X	2092	-0-	-2345	-0-	1473 2	619 9	N	563	375 1		487

KELLN 28		WELL #:		1H	RRCID ->	279029	COMPL. DATE	04/10/2014	TOTAL DEPTH	8019	PERF.	8404 - 12980
11	20803 X	20803	-0-	-0-	-0-	19041 2	1762 9	N	1602	940 1		662
12	DELQ PR	19749	-0-	19749	19749	18117 2	1632 9	N	1484	1756 1		390
*01	28498 X	8749	-0-	-19749	-0-	8242 2	507 9	N	461	554 1		297
02	10730 X	7935	-0-	-2795	-0-	7293 2	642 9	N	584	556 1		325

HENSON		WELL #:		2023H	RRCID ->	279064	COMPL. DATE	01/14/2015	TOTAL DEPTH	8410	PERF.	8856 - 13332
11	14B DENY	11511	-0-	11511	11511	8766 2	2745 9	N	2495	1977 1		518
*12	DELQ PR	10613	-0-	10613	22124	8514 2	2099 9	N	1908	1944 1		482
*01	DELQ PR	9418	-0-	9418	31542	7671 2	1747 9	N	1588	1560 1		510
*02	39162 X	7620	-0-	-31542	-0-	5995 2	1625 9	N	1477	1737 1		250

HUMPHREYS 37		WELL #:		1H	RRCID ->	279065	COMPL. DATE	05/02/2014	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	9317 - 13907
09	15111 X	15111	-0-	-0-	-0-	14077 2	1034 9	N	940	1149 1		186
10	15222 X	15222	-0-	-0-	-0-	14155 2	1067 9	N	970	784 1		372
11	14170 X	14170	-0-	-0-	-0-	13204 2	966 9	N	878	781 1		469
12	13852 X	13852	-0-	-0-	-0-	12931 2	921 9	N	837	978 1		328
*01	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12454 2	946 9	N	860	973 1		215
02	9135 X	NO RPT	-0-	-9135	-0-			N	NO RPT			215

OIL AND GAS DIVISION

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY MATHERS '30'			//CONT.// 53878 250 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
			WELL #: 1HC		RRCID -> 276621	COMPL. DATE 05/23/2014				TOTAL DEPTH	8109	PERF. 8479 - 12255			
09		14220 X	8985	-0-	-5235	-0-	30 373	1 9	8582	2	N	339	190	1	417
10		14694 X	8841	-0-	-5853	-0-	31 380	1 9	8430	2	N	345	380	1	382
11		12420 X	6894	-0-	-5526	-0-	30 334	1 9	6530	2	N	304	383	1	303
12		11625 X	7683	-0-	-3942	-0-	31 272	1 9	7380	2	N	247	192	1	358
01		10075 X	6950	-0-	-3125	-0-	31 270	1 9	6649	2	N	245	193	1	410
02		8700 X	6052	-0-	-2648	-0-	29 238	1 9	5785	2	N	216	378	1	248
			WELL #: 2HC		RRCID -> 278327	COMPL. DATE 04/06/2015				TOTAL DEPTH	8067	PERF. 8421 - 12600			
09		0 W	15584	-0-	15584	197129	1050 1737	1 9	12797	2	N	1579	1517	1	523
10		0 W	16376	-0-	16376	213505	1085 1568	1 9	13723	2	N	1425	1144	1	804
11		229100 X	15595	-0-	-213505	-0-	1050 1379	1 9	13166	2	N	1254	955	1	1103
12		33852 X	16064	-0-	-17788	-0-	1085 1178	1 9	13801	2	N	1071	1347	1	827
01		16368 X	14340	-0-	-2028	-0-	201 1019	1 9	13120	2	N	926	1155	1	598
02		15312 X	13243	-0-	-2069	-0-	29 835	1 9	12379	2	N	759	963	1	394
			WELL #: 5202		RRCID -> 223306	COMPL. DATE 02/16/2006				TOTAL DEPTH	8103	PERF. 8276 - 10582			
09		3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3561	3	28	9	N	25			281
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3634	3	45	9	N	41	195	1	127
11		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3495	3	43	9	N	39			166
12		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3667	3	50	9	N	45			211
01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	3815	3	44	9	N	40			251
02		3364 X	2832	-0-	-532	-0-	2810	3	22	9	N	20	194	1	77
			WELL #: 1H		RRCID -> 229459	COMPL. DATE 06/21/2007				TOTAL DEPTH	8061	PERF. 8833 - 11047			
09		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2554	3	13	9	N	12			236
10		2728 X	2663	-0-	-65	-0-	2651	3	12	9	N	11			247
11		2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2871	3	15	9	N	14			261
12		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	2805	3			N	-0-			261
01		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	2745	3	6	9	N	5			266
02		2552 N	2529	-0-	-23	-0-	2481	3	48	9	N	44	184	1	126
			WELL #: 2H		RRCID -> 232353	COMPL. DATE 09/15/2007				TOTAL DEPTH	7900	PERF. 8454 - 10379			
09		1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			N	-0-			242
10		1488 N	1444	-0-	-44	-0-	1444	3			N	-0-			242
11		1440 N	1392	-0-	-48	-0-	1392	3			N	-0-			242
12		1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184	3			N	-0-			242
01		1457 N	833	-0-	-624	-0-	833	3			N	-0-			242
02		1334 N	799	-0-	-535	-0-	799	3			N	-0-			242

LIPSCOMB, S.E. (CLEVELAND)		//CONT.//		53878 250	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574											
BRAVEHEART				WELL #:	2H	RRCID ->	235865	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	3662 - 5182		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099			CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
LAUBHAN "B"				WELL #:	1H	RRCID ->	254460	COMPL. DATE	08/22/2008	TOTAL DEPTH	7917	PERF.	7917 - 11011
09	5700 X	2873	-0-	-2827	-0-	2828	2	45	9	N	41		157
10	5890 X	3015	-0-	-2875	-0-	2969	2	46	9	N	42		199
11	5700 X	2302	-0-	-3398	-0-	2267	2	35	9	N	32		231
12	3069 X	2437	-0-	-632	-0-	2391	2	46	9	N	42		273
01	3038 X	2903	-0-	-135	-0-	2855	2	48	9	N	44	190 1	127
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT		127

MATHERS 133				WELL #:	2H	RRCID ->	276063	COMPL. DATE	07/22/2014	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8432 - 12659
09	DLQ G-10	9029	-0-	9029	9029	8531	2	498	9	N	453	356 1	589
10	DLQ G-10	8861	-0-	8861	17890	8380	2	481	9	N	437	519 1	507
11	25730 X	7840	-0-	-17890	-0-	7397	2	443	9	N	403	368 1	542
12	7823 X	7823	-0-	-0-	-0-	7373	2	450	9	N	409	146 1	805
01	8959 X	6665	-0-	-2294	-0-	6277	2	388	9	N	353	351 1	807
02	8381 X	NO RPT	-0-	-8381	-0-					N	NO RPT		807

MATHERS 133				WELL #:	1H	RRCID ->	276188	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	8111	PERF.	8446 - 12985
09	7920 X	5450	-0-	-2470	-0-	5229	2	221	9	N	201	191 1	496
10	6851 X	5448	-0-	-1403	-0-	5236	2	212	9	N	193	192 1	497
11	6480 X	5255	-0-	-1225	-0-	5053	2	202	9	N	184		681
12	6386 X	5140	-0-	-1246	-0-	4950	2	190	9	N	173	387 1	467
01	6169 X	4467	-0-	-1702	-0-	4289	2	178	9	N	162		629
02	5278 X	NO RPT	-0-	-5278	-0-					N	NO RPT		629

LAUBHAN "B"				WELL #:	3H	RRCID ->	278001	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	7896	PERF.	8357 - 10745
09	0 W	2368	-0-	2368	543156	2331	2	37	9	N	34		186
10	545482 X	2326	-0-	-543156	-0-	2297	2	29	9	N	26		212
11	2550 X	2265	-0-	-285	-0-	2228	2	37	9	N	34		246
12	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	2278	2	36	9	N	33		279
01	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	2357	2	54	9	N	49		328
02	2204 N	NO RPT	-0-	-2204	-0-					N	NO RPT		328

LAUBHAN "B"				WELL #:	2H	RRCID ->	278002	COMPL. DATE	05/26/2010	TOTAL DEPTH	7962	PERF.	8420 - 11670
*09	2610 X	2039	-0-	-571	-0-	2025	2	14	9	N	13		97
*10	2697 X	2143	-0-	-554	-0-	2126	2	17	9	N	15		112
*11	2610 X	1873	-0-	-737	-0-	1862	2	11	9	N	10		122
*12	2697 X	2302	-0-	-395	-0-	2277	2	25	9	N	23		145
*01	2697 X	2212	-0-	-485	-0-	2195	2	17	9	N	15		160
*02	2523 X	NO RPT	-0-	-2523	-0-					N	NO RPT		160

LIPSCOMB, SW. (ATOKA) 53879 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LIPSCOMB
MGE RESOURCES, INC. 563288
BUSSARD, JESS WELL #: 1 RRCID -> 104911 COMPL. DATE 01/09/1983 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9201 - 9211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					55

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
OWEN WELL #: 1544 RRCID -> 088265 COMPL. DATE 03/12/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9211 - 9227

09	720 N	613	-0-	-107 B	-6736	60	1	553	2	N	-0-					5
10	682 N	527	-0-	-155 B	-6736	62	1	465	2	N	-0-					5
11	630 N	497	-0-	-133 B	-6736	60	1	437	2	N	-0-					5
12	620 N	507	-0-	-113 B	-6736	60	1	447	2	N	-0-					5
01	527 N	634	-0-	107 B	-6629	54	1	580	2	N	-0-					5
02	493 N	567	-0-	74 B	-6555	54	1	513	2	N	-0-					5

LIPSCOMB, S. W. (CLEVELAND) 53879 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EMPIRE OPERATING, INC. 251483
SISTERS, SCOTT WELL #: 1368 RRCID -> 135718 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8225 - 8287

09	330 N	170	-0-	-160 B	-0-	170	2			N	-0-					214
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123	2			N	-0-					214
11	0 W	325	-0-	325 B	325	325	2			N	-0-					214
12	0 W	522	-0-	522 B	847	522	2			N	-0-					214
01	0 W	414	-0-	414 B	1261	414	2			N	-0-					214
02	0 W	NO RPT	-0-	-0- B	1261					N	NO RPT					214

EOG RESOURCES, INC. 253162
CAIN 337 WELL #: 3H RRCID -> 210801 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 8328 PERF. 8335 - 10552

09	930 N	620	-0-	-310 B	-0-	94	1	525	2	N	1	10	1	1	8	-0-
10	527 N	3	-0-	-524 B	-0-	1	9			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	3	1			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

CAIN 337 WELL #: 5H RRCID -> 216739 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8580 - 10186

09	1050 N	971	-0-	-79 B	-0-	94	1	869	2	N	7	37	1	1	8	-0-
10	1116 N	24	-0-	-1092 B	-0-	8	9			N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WICHITA WATER LLC 921665
LOTZ -419- WELL #: 1 RRCID -> 072316 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3950 - 4180

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LIPSCOMB SW. (MORROW LOWER) HOME PETROLEUM CORP. ELISE 286				53879 700 396852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
KATY 285				WELL #: 1	RRCID -> 170802	COMPL. DATE 08/02/1998	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 11037			- 11159				
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LISTER (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION ALEXANDRA 47				53923 600 027200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER					
09	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1044	1	3230	2	N	220	189	1		295
						242	9								
10	3906 X	3553	-0-	-353	-0-	915	1	2448	2	N	173	176	1		292
						190	9								
11	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	1044	1	3079	2	N	224	182	1	3 8	331
						246	9								
12	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	940	1	3175	2	N	204	187	1		348
						224	9								
01	3906 X	3764	-0-	-142	-0-	1079	1	2479	2	N	187	368	1		167
						206	9								
02	3654 X	1950	-0-	-1704	-0-	841	1	984	2	N	114				281
						125	9								
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC MILLS RANCH				748059 WELL #: 2024	RRCID -> 258751	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 17408	PERF. 13176			- 13448				
09	8100 X	5305	-0-	-2795	-0-	4749	2	556	9	N	505	527	1		186
10	8370 X	5348	-0-	-3022	-0-	4724	2	624	9	N	567	535	1		218
11	8100 X	4187	-0-	-3913	-0-	3679	2	508	9	N	462	527	1		153
12	DLQ G-10	5944	-0-	5944	5944	5241	2	703	9	N	639	512	1		280
01	DLQ G-10	6262	-0-	6262	12206	5543	2	719	9	N	654	724	1		210
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12206					N	NO RPT				210
DAVIDSON				WELL #: 3036H	RRCID -> 262071	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 12901	PERF. 13452			- 15963				
09	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4558	2	268	9	N	244	177	1		175
10	4867 X	4408	-0-	-459	-0-	4165	2	243	9	N	221	358	1		38
11	4710 X	4011	-0-	-699	-0-	3781	2	230	9	N	209	181	1		66
12	DLQ G-10	4175	-0-	4175	4175	3929	2	246	9	N	224	179	1		111
01	DLQ G-10	3386	-0-	3386	7561	3177	2	209	9	N	190	178	1		123
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7561					N	NO RPT				123
MOORE				WELL #: 1035	RRCID -> 262726	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 13061	PERF. 10448			- 12446				
09	5880 X	5321	-0-	-559	-0-	5015	2	306	9	N	278	191	1		958
10	6076 X	5855	-0-	-221	-0-	5378	2	477	9	N	434	559	1		833
11	5880 X	4597	-0-	-1283	-0-	4255	2	342	9	N	311	368	1		776
12	6014 X	5162	-0-	-852	-0-	4743	2	419	9	N	381	528	1		629
01	5952 X	4023	-0-	-1929	-0-	3863	2	160	9	N	145				774
02	5481 X	NO RPT	-0-	-5481	-0-					N	NO RPT				774

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059												
MILLS RANCH WELL #: 3025 RRCID -> 270345 COMPL. DATE 10/14/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11912 - 12899												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT	AMT	AMT	M		
09	299392 X	5198	-0-	-294194	-0-	5003 2	195 9	N	177		175 1	768
10	5890 X	5794	-0-	-96	-0-	5574 2	220 9	N	200		180 1	788
11	6270 X	4276	-0-	-1994	-0-	3958 2	318 9	N	289		548 1	529
12	6479 X	1960	-0-	-4519	-0-	1862 2	98 9	N	89			618
01	6479 X	3899	-0-	-2580	-0-	3741 2	158 9	N	144			762
02	5423 X	NO RPT	-0-	-5423	-0-			N	NO RPT			762

DOUG WELL #: 4024 RRCID -> 271471 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11858 - 12870												
09	11430 X	10207	-0-	-1223	-0-	9998 2	209 9	N	190		193 1	760
10	10726 X	4177	-0-	-6549	-0-	4028 2	149 9	N	135			895
11	11220 X	10405	-0-	-815	-0-	10214 2	191 9	N	174		192 1	877
12	DLQ G-10	9906	-0-	9906	9906	9689 2	217 9	N	197		192 1	882
01	DLQ G-10	5254	-0-	5254	15160	5177 2	77 9	N	70			952
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	15160			N	NO RPT			952

MILLS RANCH SE WELL #: 6024 RRCID -> 272216 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12582 - 12623												
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09163 06/19/2014												

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
STREET, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 122901 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12251 - 12406												
09	1140 X	889	-0-	-251	-0-	889 2		N	-0-			87
10	961 X	908	-0-	-53	-0-	905 2	3 9	N	3			90
11	900 X	741	-0-	-159	-0-	741 2		N	-0-			90
12	930 X	830	-0-	-100	-0-	830 2		N	-0-			90
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			90
02	870 X	550	-0-	-320	-0-	550 2		N	-0-			90

BYERS, R. N. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126799 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 16238 PERF.12370 - 12424												
09	3660 X	1410	-0-	-2250	-0-	1363 2	47 9	N	43			85
10	3782 X	2887	-0-	-895	-0-	2830 2	57 9	N	52			137
11	2640 X	1913	-0-	-727	-0-	1855 2	58 9	N	53			190
12	2728 X	2131	-0-	-597	-0-	2096 2	35 9	N	32		177 1	45
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	93			138
02	2697 X	2136	-0-	-561	-0-	2039 2	97 9	N	88			227

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2306 RRCID -> 209106 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 13475 PERF.12329 - 12362												
09	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193 2	3 9	N	3			93
10	1488 N	647	-0-	-841	-0-	647 2		N	-0-			93
11	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-			N	-0-			93
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			93
01	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-			93
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			93

BYERS, R.N. UNIT WELL #: 2310 RRCID -> 211629 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11564 - 11568												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.// 53923 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
STREET, E.B.		WELL #: 1513		RRCID -> 212036		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13278 - 13407					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

STREET, E.B.		WELL #: 1516		RRCID -> 214970		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 13640		PERF.12215 - 12223					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				69

MCALLISTER		WELL #: 2211		RRCID -> 215202		COMPL. DATE 10/08/2005		TOTAL DEPTH 13600		PERF.13381 - 13504					
09	510 X	455	-0-	-55	-0-	455	2			N	-0-				22
10	527 X	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-				22
11	510 X	383	-0-	-127	-0-	383	2			N	-0-				22
12	527 X	362	-0-	-165	-0-	362	2			N	-0-				22
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-				22
02	435 X	388	-0-	-47	-0-	388	2			N	-0-				22

WALKER		WELL #: 501		RRCID -> 218928		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 13580		PERF.13295 - 13483					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				13

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2303		RRCID -> 219946		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 13881		PERF.12154 - 13739					
09	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	2337	2	19	9	N	17				123
10	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	2510	2	10	9	N	9				132
11	2640 X	598	-0-	-2042	-0-	598	2			N	-0-				132
12	2728 X	607	-0-	-2121	-0-	607	2			N	-0-				132
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				132
02	2349 X	476	-0-	-1873	-0-	476	2			N	-0-				132

BYERS, R.N. UNIT		WELL #: 2308		RRCID -> 219947		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 13607		PERF.12100 - 13363					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				62

MOORE		WELL #: 5004		RRCID -> 219959		COMPL. DATE 02/17/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12487 - 13770					
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LISTER (GRANITE WASH)				//CONT.// 53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY				//CONT.// 877099										
STREET, E.B.				WELL #: 1510	RRCID -> 219984	COMPL. DATE 01/16/2006	TOTAL DEPTH 13700	PERF.12375	- 13666					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILEY				WELL #: 616	RRCID -> 220616	COMPL. DATE 04/22/2006	TOTAL DEPTH 13962	PERF.13376	- 13865					
09	2580 X	518	-0-	-2062	-0-	518 2				N	-0-			30
10	2666 X	288	-0-	-2378	-0-	288 2				N	-0-			30
11	2220 X	78	-0-	-2142	-0-	78 2				N	-0-			30
12	2046 X	75	-0-	-1971	-0-	75 2				N	-0-			30
01	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-			30
02	493 X	-0-	-0-	-493	-0-					N	-0-			30

RIVES				WELL #: 5011	RRCID -> 223170	COMPL. DATE 06/27/2006	TOTAL DEPTH 13875	PERF.12607	- 13802					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WITHAM				WELL #: 2215	RRCID -> 223956	COMPL. DATE 09/22/2006	TOTAL DEPTH 13668	PERF.12170	- 12992					
09	2820 X	2685	-0-	-135	-0-	2676 2	9 9			N	8			82
10	3255 X	2771	-0-	-484	-0-	2758 2	13 9			N	12			94
11	3150 X	2209	-0-	-941	-0-	2202 2	7 9			N	6			100
12	3255 X	2581	-0-	-674	-0-	2567 2	14 9			N	13			113
01	2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	7			120
02	2610 X	2573	-0-	-37	-0-	2559 2	14 9			N	13			133

MCALLISTER				WELL #: 2203	RRCID -> 223962	COMPL. DATE 06/23/2006	TOTAL DEPTH 13970	PERF.12331	- 13791					
09	2760 X	1872	-0-	-888	-0-	1872 2				N	-0-			85
10	2852 X	1495	-0-	-1357	-0-	1495 2				N	-0-			85
11	2760 X	1993	-0-	-767	-0-	1993 2				N	-0-			85
12	2852 X	2075	-0-	-777	-0-	2042 2	33 9			N	30			115
01	2852 X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			115
02	1914 X	1043	-0-	-871	-0-	1043 2				N	-0-			115

RN BYERS UNIT SWD				WELL #: 1	RRCID -> 224666	COMPL. DATE 10/10/2015	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 4090	- 4650					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STREET, E.B.				WELL #: 1511	RRCID -> 224695	COMPL. DATE 05/11/2013	TOTAL DEPTH 13850	PERF.12263	- 12602					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH) //CONT.// 53923 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
BYERS, RN UNIT WELL #: 2307 RRCID -> 225498 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 13706 PERF.12118 - 13363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			52
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52

BYERS, RN UNIT WELL #: 2304 RRCID -> 225502 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 13782 PERF.12178 - 13635															
09		3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	1008	1	2484	2	N	37			149
							41	9							
10		4030 X	3291	-0-	-739	-0-	1008	1	2281	2	N	2			151
							2	9							
11		4050 X	2293	-0-	-1757	-0-	1008	1	1282	2	N	3			154
							3	9							
12		4185 X	1341	-0-	-2844	-0-	1008	1	331	2	N	2			156
							2	9							
01		4185 X	1008	-0-	-3177	-0-	1008	1			N	-0-			156
02		3422 X	-0-	-0-	-3422	-0-					N	-0-			156

BYERS, RN UNIT WELL #: 2314 RRCID -> 225503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13670 PERF.12217 - 13950															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCALLISTER NORTH WELL #: 2204 RRCID -> 225526 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12284 - 13485															
09		3840 X	1717	-0-	-2123	-0-	1717	2			N	-0-			188
10		3534 X	1700	-0-	-1834	-0-	1700	2			N	-0-			188
11		3300 X	1389	-0-	-1911	-0-	1389	2			N	-0-			188
12		2108 X	1477	-0-	-631	-0-	1477	2			N	-0-			188
01		1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			188
02		1653 X	1300	-0-	-353	-0-	1300	2			N	-0-			188

BYERS, RN UNIT WELL #: 2302 RRCID -> 225551 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 13851 PERF.12254 - 13382															
09		4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	1008	1	3239	2	N	21			113
							23	9							
10		4309 X	4179	-0-	-130	-0-	1008	1	3145	2	N	24			137
							26	9							
11		4170 X	3765	-0-	-405	-0-	1008	1	2732	2	N	23			160
							25	9							
12		4402 X	3863	-0-	-539	-0-	1008	1	2836	2	N	17			177
							19	9							
01		4402 X	1014	-0-	-3388	-0-	1008	1	6	9	N	5			182
02		4118 X	805	-0-	-3313	-0-	803	2	2	9	N	2			183

MOORE WELL #: 5003 RRCID -> 227762 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
SN BYERS UNIT		WELL #:		2309	RRCID ->	228016	COMPL. DATE	04/06/2007	TOTAL DEPTH	13642	PERF.12128 - 13495	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	840 X	390	-0-	-450	-0-	390	2		N	-0-		33
10	651 X	406	-0-	-245	-0-	406	2		N	-0-		33
11	510 X	347	-0-	-163	-0-	347	2		N	-0-		33
12	465 X	313	-0-	-152	-0-	313	2		N	-0-		33
01	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-		33
02	377 X	317	-0-	-60	-0-	317	2		N	-0-		33

VELASQUEZ		WELL #:		1614	RRCID ->	228034	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	13837	PERF.12849 - 13598	
09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-		53
10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-				N	-0-		53
11	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-				N	-0-		53
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		53
*02	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2		N	-0-		53

MCALLISTER		WELL #:		2213	RRCID ->	228056	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	13514	PERF.12241 - 13420	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MCALLISTER NORTH		WELL #:		2206	RRCID ->	231203	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4872	2	19 9	N	17		122
10	5580 X	4657	-0-	-923	-0-	4648	2	9 9	N	8		130
11	5400 X	3758	-0-	-1642	-0-	3756	2	2 9	N	2		132
12	5580 X	3962	-0-	-1618	-0-	3962	2		N	-0-		132
01	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-				N	-0-		132
02	4727 X	4291	-0-	-436	-0-	4291	2		N	-0-		132

MCALLISTER		WELL #:		2212	RRCID ->	236454	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	13600	PERF.12300 - 13466	
09	1560 X	1387	-0-	-173	-0-	1387	2		N	-0-		105
10	1612 X	1448	-0-	-164	-0-	1448	2		N	-0-		105
11	1380 X	1239	-0-	-141	-0-	1239	2		N	-0-		105
12	1426 X	1407	-0-	-19	-0-	1407	2		N	-0-		105
01	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				N	-0-		105
02	1363 X	1266	-0-	-97	-0-	1266	2		N	-0-		105

WITHAM		WELL #:		2210	RRCID ->	237099	COMPL. DATE	10/17/2007	TOTAL DEPTH	14598	PERF.14457 - 14464	
09	3090 X	3021	-0-	-69	-0-	2982	2	39 9	N	35	188 1	67
10	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	3137	2	20 9	N	18		85
11	3090 X	2562	-0-	-528	-0-	2556	2	6 9	N	5		90
12	3131 X	2877	-0-	-254	-0-	2858	2	19 9	N	17		107
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	28		135
02	2958 X	2540	-0-	-418	-0-	2521	2	19 9	N	17		152

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2305	RRCID ->	246551	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	13800	PERF.12205 - 13617	
09	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-		168
10	1736 X	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-		168
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		168

LISTER (GRANITE WASH)		//CONT.//		53923 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099										
MCALLISTER		WELL #:		2214	RRCID ->	248357	COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	13637	PERF.13292 -	13498		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2525 X	2525	-0-	-0-	-0-	2501	2	24	9	N	22			137
10	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2709	2	20	9	N	18			155
11	2220 X	2161	-0-	-59	-0-	2142	2	19	9	N	17			172
12	2604 X	1697	-0-	-907	-0-	1688	2	9	9	N	8			180
01	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			180
02	2552 X	299	-0-	-2253	-0-	299	2			N	-0-			180

R. N. BYERS UNIT		WELL #:		2316	RRCID ->	252885	COMPL. DATE	10/05/2007	TOTAL DEPTH	13719	PERF.12187 -	13549		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LOCKE (BROWN DOLOMITE)		54284 500		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
DANIELS ENERGY		199450												
LOCKE CATTLE CO.		WELL #:		3AU	RRCID ->	063940	COMPL. DATE	06/21/1978	TOTAL DEPTH	8760	PERF. 4350 -	4420		
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/24/2015 - PLUGGED 09/24/2015														

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		LOCKE	WELL #:			360	RRCID ->	247219	COMPL. DATE	10/25/2007	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 4100 -	5900
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OVERFLOW ENERGY, LLC		628574		LOCKE CATTLE CO.	WELL #:			4	RRCID ->	054008	COMPL. DATE	11/11/1972	TOTAL DEPTH	4444	PERF. 4396 -	4435
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39		

LOCUST GROVE (NOVI)		54357 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232												
WALSER		WELL #:		1	RRCID ->	247829	COMPL. DATE	03/04/2009	TOTAL DEPTH	11176	PERF. 9910 -	9916		
09	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	3			N	-0-			140
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-			140
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-			140
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	866	3			N	-0-			140
01	930 N	737	-0-	-193	-0-	737	3			N	-0-			140
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	3			N	-0-			140

OIL AND GAS DIVISION

LOESCH (MORROW UPPER)				54383 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
LOESCH				WELL #: 1945	RRCID -> 160463	COMPL. DATE 09/17/1996	TOTAL DEPTH 8773	PERF. 8674	- 8694						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				69
MGE RESOURCES, INC.				563288						CNTY: OCHILTREE					
PAINE, SIM				WELL #: 1944	RRCID -> 162144	COMPL. DATE 02/03/1997	TOTAL DEPTH 8880	PERF. 8702	- 8726						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LONE BUTTE (CLEVELAND)				54573 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200											
MCGARRAUGH-EDWARDS "A"				WELL #: 5140	RRCID -> 216749	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7145	- 7184						
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	115	3	22	9	N	20	28	1		6
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	163	3	23	9	N	21	14	1		13
11	176 N	176	-0-	-0-	-0-	146	3	30	9	N	27	28	1		12
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	130	3	15	9	N	14	14	1		12
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	149	3	39	9	N	35	28	1		19
*02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	146	3	45	9	N	41	55	1		5
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						CNTY: OCHILTREE					
HARBAUGH, P.A.				WELL #: 34	RRCID -> 276650	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 8873	PERF. 7191	- 7628						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
LATIGO PETROLEUM, LLC				488260						CNTY: OCHILTREE					
COURSON RANCH 159				WELL #: 3A	RRCID -> 174328	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7084	- 7112						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				93
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560						CNTY: OCHILTREE					
HARBAUGH				WELL #: 1	RRCID -> 174181	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7330	- 7860						
09	150 N	82	-0-	-68	-0-	30	1	52	2	N	-0-				198
10	124 N	91	-0-	-33	-0-	31	1	60	2	N	-0-				198
11	120 N	88	-0-	-32	-0-	30	1	58	2	N	-0-				198
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-				198
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	31	1	60	2	N	-0-				198
02	87 N	68	-0-	-19	-0-	22	1	46	2	N	-0-				198

OIL AND GAS DIVISION

LONE BUTTE (NOVI) 54573 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 HARBAUGH WELL #: 147 RRCID -> 093029 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8202 - 8252

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	456 N	456	-0-	-0-	-0-	455 2		1 9	N	1	1 8		34
10	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 2			N	-0-			34
11	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2			N	-0-			34
12	434 N	401	-0-	-33	-0-	401 2			N	-0-			34
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	429 2			N	-0-			34
*02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2			N	-0-			34

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 HARBAUGH-COURSON WELL #: 1146 RRCID -> 215697 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8653 - 8670

09	4020 X	3861	-0-	-159	-0-	60 1	3801 2		N	-0-			168
10	4154 X	3980	-0-	-174	-0-	62 1	3918 2		N	-0-			168
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	60 1	3644 2		N	-0-			168
12	4061 X	3867	-0-	-194	-0-	62 1	3805 2		N	-0-			168
01	4030 X	3844	-0-	-186	-0-	62 1	3782 2		N	-0-			168
02	3741 X	3588	-0-	-153	-0-	58 1	3530 2		N	-0-			168

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 LOTT WELL #: 1017 RRCID -> 213136 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 12725 PERF.11958 - 12650

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

LOTT 17 WELL #: 2H RRCID -> 253336 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12267 PERF.12135 - 16492

09	6450 X	6194	-0-	-256	-0-	5909 2	285 9		N	259	183 1	9 8	217
10	6510 X	6431	-0-	-79	-0-	6104 2	327 9		N	297	382 1	2 8	130
11	6270 X	5232	-0-	-1038	-0-	4936 2	296 9		N	269	257 1	2 8	140
12	6479 X	5108	-0-	-1371	-0-	4912 2	196 9		N	178	190 1	1 8	127
01	6417 X	4426	-0-	-1991	-0-	4240 2	186 9		N	169	143 1	1 8	152
02	6003 X	5653	-0-	-350	-0-	5333 2	320 9		N	291	329 1	7 8	107

LOTT 17 WELL #: 3H RRCID -> 256306 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 12079 PERF.12180 - 16573

09	10050 X	9518	-0-	-532	-0-	9266 2	252 9		N	229	193 1	4 8	147
10	10199 X	9616	-0-	-583	-0-	9297 2	319 9		N	290	365 1	3 8	69
11	9840 X	8607	-0-	-1233	-0-	8324 2	283 9		N	257	224 1	1 8	101
12	10168 X	9908	-0-	-260	-0-	9678 2	230 9		N	209	183 1		127
01	9889 X	9083	-0-	-806	-0-	8882 2	201 9		N	183	169 1	1 8	140
02	9193 X	8939	-0-	-254	-0-	8721 2	218 9		N	198	267 1	2 8	69

ATHERTON, D. E. WELL #: 3057H RRCID -> 259619 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11380 - 15725

09	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	3377 2	153 9		N	139	3 8		203
10	3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3434 2	187 9		N	170	268 1	1 8	104
11	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	2482 2	176 9		N	160	65 1	1 8	198
12	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2371 2	91 9		N	83	182 1		99
01	2418 X	1612	-0-	-806	-0-	1521 2	91 9		N	83	66 1		116
02	2262 X	722	-0-	-1540	-0-	660 2	62 9		N	56	100 1		72

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
LOTT 17		WELL #: 4H		RRCID -> 262148		COMPL. DATE 03/29/2011		TOTAL DEPTH 12107		PERF.12060 - 16453		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	13529 X	13529	-0-	-0-	-0-	12838 2	691 9	N	628	558 1	5 8	274
10	13789 X	13789	-0-	-0-	-0-	13029 2	760 9	N	691	527 1	6 8	432
11	13080 X	13037	-0-	-43	-0-	12428 2	609 9	N	554	842 1		144
12	13578 X	12570	-0-	-1008	-0-	11860 2	710 9	N	645	524 1	6 8	259
01	13578 X	11090	-0-	-2488	-0-	10666 2	424 9	N	385	354 1	12 8	278
02	12702 X	11506	-0-	-1196	-0-	10942 2	564 9	N	513	535 1	1 8	255

ATHERTON, D. E.		WELL #: 2057H		RRCID -> 262422		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 11393		PERF.11503 - 15847		
09	6060 X	4236	-0-	-1824	-0-	3915 2	321 9	N	292	177 1	4 8	215
10	6262 X	3969	-0-	-2293	-0-	3729 2	240 9	N	218	376 1	3 8	54
11	5100 X	2232	-0-	-2868	-0-	2012 2	220 9	N	200	95 1	2 8	157
12	4495 X	1381	-0-	-3114	-0-	1152 2	229 9	N	208	248 1	2 8	115
01	4371 X	1656	-0-	-2715	-0-	1470 2	186 9	N	169	152 1	2 8	130
02	4089 X	3700	-0-	-389	-0-	3383 2	317 9	N	288	325 1	3 8	90

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 251183		COMPL. DATE 03/04/2009		TOTAL DEPTH 14685		PERF.12027 - 14617		
LOTT		WELL #: 1516										
09	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			N	52	4 8		138
10	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2458 2	162 9	N	147	187 1	20 8	78
11	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	2758 2	121 9	N	110	16 8		172
12	3100 N	3145	-0-	45	45	3050 2	95 9	N	86	194 1	27 8	37
01	3100 N	3442	-0-	342	387	3323 2	119 9	N	108	17 8		128
*02	2900 N	3339	-0-	439	826	3237 2	102 9	N	93	18 8		203

CARR 1		WELL #: 2H		RRCID -> 255809		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 11284		PERF.11513 - 15631		
09	3330 X	3136	-0-	-194	-0-	2979 2	157 9	N	143	190 1		100
10	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2726 2	132 9	N	120			220
11	3240 X	3027	-0-	-213	-0-	2871 2	156 9	N	142	184 1		178
12	3131 X	3055	-0-	-76	-0-	2934 2	121 9	N	110	185 1		103
01	3131 X	2397	-0-	-734	-0-	2332 2	65 9	N	59			162
02	2929 X	2604	-0-	-325	-0-	2543 2	61 9	N	55			217

LUNSFORD 3		WELL #: 4H		RRCID -> 257677		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 11333		PERF.11955 - 16156		
09	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	5567 2	102 9	N	93			137
10	4526 X	3961	-0-	-565	-0-	3867 2	94 9	N	85			222
11	4380 X	4350	-0-	-30	-0-	4245 2	105 9	N	95	181 1		136
12	3999 X	3536	-0-	-463	-0-	3457 2	79 9	N	72			208
01	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4183 2	183 9	N	166	194 1		180
02	3741 X	3715	-0-	-26	-0-	3541 2	174 9	N	158	180 1		158

WHITNEY 4		WELL #: 2H		RRCID -> 261461		COMPL. DATE 01/20/2011		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11819 - 16199		
09	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12687 2	215 9	N	195	181 1		178
10	12493 X	11002	-0-	-1491	-0-	10814 2	188 9	N	171	188 1		161
11	12090 X	10440	-0-	-1650	-0-	10271 2	169 9	N	154	185 1		130
12	11718 X	11240	-0-	-478	-0-	11055 2	185 9	N	168	183 1		115
01	11718 X	11124	-0-	-594	-0-	10919 2	205 9	N	186	184 1		117
*02	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	10868 2	95 9	N	86			203

LOTT RANCH (GRANITE WASH CONS.) //CONT.// 55072 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 LUNSFORD 3 WELL #: 8H RRCID -> 262178 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11899 - 16483

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	6330 X	3673	-0-	-2657	-0-	3479	2	194	9	N	176				288
10	6107 X	4226	-0-	-1881	-0-	3881	2	345	9	N	314	369	1		233
11	5910 X	-0-	-0-	-5910	-0-					N	-0-				233
12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4606	2	153	9	N	139				372
01	4216 X	370	-0-	-3846	-0-	369	2	1	9	N	1	188	1		185
*02	7883 X	7883	-0-	-0-	-0-	7211	2	672	9	N	611	563	1		233

LUNSFORD 3 WELL #: 6H RRCID -> 263138 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 11261 PERF.11808 - 16264

09	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	8887	2	320	9	N	291	554	1		89
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8777	2	374	9	N	340	184	1		245
11	8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	7731	2	306	9	N	278	189	1		334
12	10199 X	7529	-0-	-2670	-0-	7251	2	278	9	N	253	372	1		215
01	9517 X	8957	-0-	-560	-0-	8572	2	385	9	N	350	370	1		195
02	8903 X	7585	-0-	-1318	-0-	7234	2	351	9	N	319	185	1		329

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 LOTT 2 WELL #: 3H RRCID -> 264990 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11510 - 15867

09	9120 X	7066	-0-	-2054	-0-	457	1	6248	2	N	328	272	1		237
						361	9								
10	8401 X	6112	-0-	-2289	-0-	448	1	5398	2	N	242	179	1		300
						266	9								
11	6960 X	6695	-0-	-265	-0-	392	1	5977	2	N	296	181	1		415
						326	9								
12	7316 X	6309	-0-	-1007	-0-	618	1	5384	2	N	279	358	1		336
						307	9								
01	7316 X	4828	-0-	-2488	-0-	526	1	4158	2	N	131	181	1		286
						144	9								
02	6844 X	4151	-0-	-2693	-0-	563	1	3115	2	N	430	362	1		354
						473	9								

LOTT 2 WELL #: 4H RRCID -> 265691 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11536 - 16237

09	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	517	1	1100	2	N	369	175	1		249
						406	9								
10	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	558	1	1217	2	N	170	187	1		232
						187	9								
11	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	497	1	610	2	N	183	173	1		242
						201	9								
12	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	392	1	2065	2	N	144	184	1		202
						158	9								
01	1953 N	1669	-0-	-284	-0-	377	1	996	2	N	269	177	1		294
						296	9								
02	1276 N	1270	-0-	-6	-0-	607	1	507	2	N	142	179	1		257
						156	9								

LOTT RANCH (MORROW, UP) 55072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 072006 COMPL. DATE 06/01/1977 TOTAL DEPTH 15486 PERF.14748 - 14859

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOTT RANCH (MORROW, UP)		//CONT.//		55072 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699											
HORN, THURMAN		WELL #:		1	RRCID -> 077144	COMPL. DATE	04/03/1978	TOTAL DEPTH	15170 PERF. 0 - 14850						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GREENHOUSE, T. A.		WELL #:		1	RRCID -> 078714	COMPL. DATE	08/23/1978	TOTAL DEPTH	15625 PERF.14538 - 14786						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ATHERTON, D. E.		WELL #:		1	RRCID -> 079971	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	15060 PERF.14621 - 14639						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID -> 068750	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	16246 PERF.14622 - 15081						
WILLIS, LUTHER				1											
09	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471	2			N	-0-				-0-
10	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	3592	2			N	-0-				-0-
11	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	44	1	3270	2	N	-0-				-0-
12	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	47	1	3551	2	N	-0-				-0-
01	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	47	1	3246	2	N	-0-				-0-
02	2813 X	2477	-0-	-336	-0-	44	1	2433	2	N	-0-				-0-

LOTT		WELL #:		1	RRCID -> 073959	COMPL. DATE	11/04/1977	TOTAL DEPTH	17086 PERF.14854 - 14994						
09	2400 N	1942	-0-	-458	-0-	1942	2			N	-0-				-0-
10	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	2			N	-0-				-0-
11	2190 N	1814	-0-	-376	-0-	44	1	1770	2	N	-0-				-0-
12	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	45	1	2089	2	N	-0-				-0-
01	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	47	1	2489	2	N	-0-				-0-
*02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	44	1	2109	2	N	-0-				-0-

LOTT		WELL #:		102	RRCID -> 075152	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	15473 PERF.15072 - 15098						
09	60 N	53	-0-	-7	-0-	53	2			N	-0-				-0-
10	62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-				-0-
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	45	1	46	2	N	-0-				-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	47	1	55	2	N	-0-				-0-
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	44	1	47	2	N	-0-				-0-

LOTT RANCH (14500) 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 BROWN, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 223893 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 15486 PERF.11577 - 13686

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	270 X	48	-0-	-222	-0-	48	2	N	-0-			147
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			147
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			147
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			147
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			147
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-			N	-0-			147

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 O'BRIEN WELL #: 1021 RRCID -> 209982 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11885 - 12995

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			6

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 LEE-HEFLEY WELL #: 105 RRCID -> 138733 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 15060 PERF.14342 - 14368

09	210 X	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-			144
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			144
11	120 X	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-			144
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			144

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 HORN WELL #: 1049 RRCID -> 186636 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 14940 PERF.14346 - 14684

09	3180 X	3083	-0-	-97	-0-	3083	2	N	-0-			69
10	3286 X	3164	-0-	-122	-0-	3164	2	N	-0-			69
11	3180 X	3041	-0-	-139	-0-	3041	2	N	-0-			69
12	3193 X	3105	-0-	-88	-0-	3105	2	N	-0-			69
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858	2	N	-0-			69
02	2987 X	2904	-0-	-83	-0-	2904	2	N	-0-			69

LUNSFORD WELL #: 203 RRCID -> 194948 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 14856 PERF.14150 - 14174

09	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			N	-0-			138
10	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	2	N	-0-			138
11	6742 X	6742	-0-	-0-	-0-	6742	2	N	-0-			138
12	6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6673	2	N	63	9		195
01	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	2	N	-0-			195
*02	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6298	2	N	55	9	50	187 1 58

PANNELL WELL #: 202 RRCID -> 198190 COMPL. DATE 10/11/2003 TOTAL DEPTH 14898 PERF.14254 - 14786

09	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6765	2	33	9	N	30	233
10	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6391	2	51	9	N	46	279
11	6240 X	5977	-0-	-263	-0-	5946	2	31	9	N	28	307
12	7037 X	6481	-0-	-556	-0-	6431	2	50	9	N	45	168
01	7037 X	6900	-0-	-137	-0-	6835	2	65	9	N	59	43
02	6583 X	6308	-0-	-275	-0-	6251	2	57	9	N	52	95

OIL AND GAS DIVISION

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		-		
LOTT RANCH (14500) //CONT.// 55072 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
MICHELLE WELL #:												
1 RRCID -> 212670 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 14558 PERF.13452 - 14487												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 X	205	-0-	-35	-0-	205	2	N	-0-			24
10	248 X	170	-0-	-78	-0-	170	2	N	-0-			24
11	240 X	170	-0-	-70	-0-	170	2	N	-0-			24
12	248 X	153	-0-	-95	-0-	153	2	N	-0-			24
01	248 X	182	-0-	-66	-0-	182	2	N	-0-			24
02	203 X	149	-0-	-54	-0-	149	2	N	-0-			24
MURPHY 2 WELL #:												
1 RRCID -> 223731 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13474 - 14268												
09	1830 X	1545	-0-	-285	-0-	1545	2	N	-0-			95
10	1891 X	632	-0-	-1259	-0-	632	2	N	-0-			95
11	1830 X	644	-0-	-1186	-0-	644	2	N	-0-			95
12	1798 X	691	-0-	-1107	-0-	691	2	N	-0-			95
01	1612 X	666	-0-	-946	-0-	666	2	N	-0-			95
02	1508 X	789	-0-	-719	-0-	789	2	N	-0-			95
LUCAS PRESTON (GRANITE WASH) 55431 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
MILLER WELL #:												
1012 RRCID -> 215710 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 16120 PERF.12366 - 13346												
09	660 N	596	-0-	-64	-0-	596	2	N	-0-			51
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	2	N	-0-			51
11	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2	N	-0-			51
12	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2	N	-0-			51
01	855 N	855	-0-	-0-	-0-	855	2	N	-0-			51
02	899 N	703	-0-	-196	-0-	703	2	N	-0-			51
LIPS, WEST (KANSAS CITY) 55854 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HUTCHINSON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
MATHEWS UNIT WELL #:												
2 RRCID -> 155789 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6346 - 6490												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MAGOUN, S. (MORROW LOWER) 56793 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB												
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
BORN WELL #:												
1 RRCID -> 086481 COMPL. DATE 05/23/1979 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9244 - 9257												
09	1290 X	870	-0-	-420	-0-	868	2	2 9	N	2		127
10	1271 X	1002	-0-	-269	-0-	999	2	3 9	N	3		130
11	1230 X	948	-0-	-282	-0-	948	2		N	-0-		130
12	1271 X	691	-0-	-580	-0-	691	2		N	-0-		130
01	1178 X	655	-0-	-523	-0-	655	2		N	-0-		130
*02	1035 X	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2		N	-0-		130
MAJOR CREEK (MORROW, UPPER) 56872 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
ROSS, A.A. WELL #:												
9071 RRCID -> 182472 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 13496 PERF.13624 - 13277												
09	30688	30688	-0-	-0-	-0-	30688	2		N	-0-		10
10	30415 R	30415	-0-	-0-	-0-	30415	2		N	-0-		10
11	30480	28733	-0-	-1747	-0-	6	1	28727	2	N	-0-	10
12	32364	29309	-0-	-3055	-0-	30	1	29279	2	N	-0-	10
01	32364	28620	-0-	-3744	-0-	31	1	28589	2	N	-0-	10
02	29667 #	26092	-0-	-3575	-0-	29	1	26063	2	N	-0-	10

MAMMOTH CREEK (TONKAWA) MEWBOURNE OIL COMPANY AKERS		57019 830 562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	1	RRCID ->	150867	COMPL. DATE	07/04/1994	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	6466 - 6480				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

AKERS		57019 830 562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	2	RRCID ->	150868	COMPL. DATE	07/28/1994	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6494 - 6506				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURCHFIEL -B-		57019 830 562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB							
		WELL #:	2	RRCID ->	150869	COMPL. DATE	07/19/1994	TOTAL DEPTH	7670	PERF.	6482 - 6502				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

YAUCK "782"		57019 830 562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	1	RRCID ->	279541	COMPL. DATE	08/21/2015	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6623 - 8880
*08	254 X	254	-0-	-0-	-0-	31 1	217 2	N	5	-73 10	78
						6 9					
*09	761 X	761	-0-	-0-	-0-	29 1	732 2	N	-0-		78
*10	929 X	929	-0-	-0-	-0-	31 1	898 2	N	-0-		78
*11	930 X	930	-0-	-0-	-0-	30 1	894 2	N	5		83
						6 9					
*12	819 X	819	-0-	-0-	-0-	30 1	789 2	N	-0-		83
*01	795 X	795	-0-	-0-	-0-	31 1	764 2	N	-0-		83
*02	926 X	926	-0-	-0-	-0-	29 1	889 2	N	7		90
						8 9					

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY BRADLEY		825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	3	RRCID ->	139993	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6622 - 6631
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 2		N	-0-		-0-
10	1488 N	881	-0-	-607	-0-	881 2		N	-0-		-0-
11	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	1250 2		N	-0-		-0-
12	1054 N	979	-0-	-75	-0-	979 2		N	-0-		-0-
01	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		N	-0-		-0-
02	1218 N	1187	-0-	-31	-0-	1187 2		N	-0-		-0-

MAMMOTH CREEK, NORTH (CLEVELAND) STRAT LAND EXPLORATION COMPANY SCHULTZ -D-		57021 250 825420		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB			
		WELL #:	1	RRCID ->	094650	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	3600 - 3857
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MAMMOTH CREEK, NW (CLEVELAND)
CONTINENTAL OPERATING CO.
BROYLES

57022 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
173749

WELL #: 2 RRCID -> 127299 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 7484 PERF. 7364 - 7386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3030 #	2438	-0-	-592	-0-	87 1	2351 2	N	-0-			80
10	3131 #	2059	-0-	-1072	-0-	75 1	1984 2	N	-0-			80
11	3370 R	3370	-0-	-0-	-0-	90 1	3280 2	N	-0-			80
12	2759 #	2662	-0-	-97	-0-	87 1	2575 2	N	-0-			80
01	2799 R	2799	-0-	-0-	-0-	93 1	2706 2	N	-0-			80
02	3248 #	1866	-0-	-1382	-0-	81 1	1785 2	N	-0-			80

MARSH (DOUGLAS)
COURSON OIL & GAS, INC.
SCHROEDER

57680 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
182785

WELL #: 1 RRCID -> 084537 COMPL. DATE 07/05/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5834 - 5840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	60 1	243 2	N	3	2	8	173
10	372 N	273	-0-	-99	-0-	62 1	190 2	N	19	17	8	175
11	420 N	186	-0-	-234	-0-	58 1	127 2	N	1			176
12	310 N	64	-0-	-246	-0-	22 1	42 2	N	-0-			176
01	279 N	22	-0-	-257	-0-	16 1	4 2	N	2	1	8	177
*02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	56 1	159 2	N	13	9	8	181

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY
PARNELL BROS. -A-

600750
WELL #: 1495 U RRCID -> 078674 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5751 - 5752

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MATHERS (CLEVELAND)
UNIT PETROLEUM COMPANY
HOWE, GENE

58241 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
877099

WELL #: 7 RRCID -> 120186 COMPL. DATE 09/27/1985 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 9288 - 9340

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATHERS (MORROW)
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC
HILL, BEN

58241 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
691795

WELL #: 2 U RRCID -> 045599 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9872 - 9950

09	1500 #	1436	-0-	-64	-0-	1421 2	15 9	Y	14			146
10	2015 #	1190	-0-	-825	-0-	1180 2	10 9	Y	9	148	1	7
11	1950 #	1172	-0-	-778	-0-	1164 2	8 9	Y	7			14
12	2015 #	829	-0-	-1186	-0-	827 2	2 9	Y	2			16
01	1519 #	1510	-0-	-9	-0-	1497 2	13 9	Y	12			28
02	1392 #	606	-0-	-786	-0-	592 2	14 9	Y	13			41

MATHERS (MORROW)		//CONT.//		58241 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: ROBERTS				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795								
HILL, BEN		WELL #:		6	RRCID ->	136045	COMPL. DATE	06/07/1990	TOTAL DEPTH	10030	PERF.	9916 - 9936
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							146
10	14B DENY	1201	-0-	1201	1201	1199	2	2	9	Y		148
11	14B DENY	1971	-0-	1971	3172	1963	2	8	9	Y		155
12	4324 R	1152	-0-	-3172	-0-	1151	2	1	9	Y		156
01	1209 #	420	-0-	-789	-0-	417	2	3	9	Y		159
02	1914 #	502	-0-	-1412	-0-	501	2	1	9	Y		160

HILL, BEN		WELL #:		15	RRCID ->	275998	COMPL. DATE	07/18/2003	TOTAL DEPTH	10996	PERF.	9891 - 9913
09	458 R	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
10	463 R	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-	-0-
11	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-	-0-
12	341 R	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-	-0-
01	400 R	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	-0-
*02	401 R	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	-0-

MATHERS, NORTH (MORROW, UPPER)				58243 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	209409	COMPL. DATE	12/21/2004	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9939 - 9945
09	2850	2628	-0-	-222	-0-	2628	2			N	-0-	70
10	2945	2835	-0-	-110	-0-	2835	2			N	-0-	70
11	2850	2631	-0-	-219	-0-	2631	2			N	-0-	70
12	2945	2360	-0-	-585	-0-	2360	2			N	-0-	70
01	2821 N	2725	-0-	-96	-0-	2710	2	15	9	N	14	84
*02	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2833	2	7	9	N	6	90

MATHERS RANCH (DOUGLAS)				58257 200	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
HUMPHREYS		WELL #:		3701	RRCID ->	173643	COMPL. DATE	05/27/1999	TOTAL DEPTH	19061	PERF.	7036 - 7144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

HUMPHREYS		WELL #:		4037	RRCID ->	175856	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7066 - 7123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57

HUMPHREYS		WELL #:		3037	RRCID ->	176054	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7008 - 7108
09	390 X	250	-0-	-140	-0-	250	2			N	-0-	-0-
10	507 X	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-	-0-
11	637 X	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-	-0-
12	696 X	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-	-0-
01	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-	-0-
02	609 X	564	-0-	-45	-0-	564	2			N	-0-	-0-

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
HUMPHREYS		WELL #:		2		RRCID -> 176550		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7076 - 7112					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	591 X	591	-0-	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-			187
10	527 X	45	-0-	-482	-0-	-0-	45	2			N	-0-			187
11	600 X	431	-0-	-169	-0-	-0-	431	2			N	-0-			187
12	620 X	530	-0-	-90	-0-	-0-	530	2			N	-0-			187
01	620 X	461	-0-	-159	-0-	-0-	461	2			N	-0-			187
02	580 X	398	-0-	-182	-0-	-0-	398	2			N	-0-			187

HUMPHREYS		WELL #:		5037		RRCID -> 176551		COMPL. DATE 03/23/2000		TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7102 - 7138					
09	919 X	919	-0-	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-
10	970 X	970	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-			-0-
11	1029 X	1029	-0-	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-			-0-
12	978 X	978	-0-	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-			-0-
01	961 X	955	-0-	-6	-0-	-0-	955	2			N	-0-			-0-
02	986 X	555	-0-	-431	-0-	-0-	555	2			N	-0-			-0-

HUMPHREYS		WELL #:		6037		RRCID -> 197589		COMPL. DATE 09/06/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7089 - 7117					
09	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-			192
10	1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-					N	-0-			192
11	1020 X	-0-	-0-	-1020	-0-	-0-					N	-0-			192
12	651 X	-0-	-0-	-651	-0-	-0-					N	-0-			192
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-	-0-					N	-0-			192
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			192

H & L OPERATING CO., LLC		WELL #:		339787		RRCID -> 182246		COMPL. DATE 04/10/2001		TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7090 - 7122					
09	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	327	2	N	-0-			120
10	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	N	-0-			120
11	301 N	301	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	-0-			120
12	341 N	294	-0-	-47	-0-	-0-	10	1	284	2	N	-0-			120
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	-0-	10	1	279	2	N	-0-			120
02	290 N	261	-0-	-29	-0-	-0-	10	1	251	2	N	-0-			120

LEWIS		WELL #:		3047		RRCID -> 217698		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7012 - 7125					
09	510 N	311	-0-	-199	-0-	-0-	10	1	300	2	N	1	1 8		27
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	423	2	N	-0-			27
11	240 N	103	-0-	-137	-0-	-0-	10	1	93	2	N	-0-			27
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-			27
01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			27
02	87 N	-0-	-0-	-87	-0-	-0-					N	-0-			27

LE NORMAN OPERATING LLC		WELL #:		491579		RRCID -> 142772		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7417 - 7455					
09	90 N	87	-0-	-3	-0-	-0-	87	2			N	-0-			43
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			43
11	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			43
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-			43
01	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			43
*02	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			43

MATHERS RANCH (DOUGLAS)		//CONT.//		58257 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL		
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099								
JC STUDER 168				WELL #:		1HR RRCID -> 276558		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7341 - 12450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)				58257 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
WRIGHT 122				WELL #:		1H RRCID -> 265977		COMPL. DATE 07/12/2012		TOTAL DEPTH 10417 PERF.10362 - 14696				
09	45780 X	42796	-0-	-2984	-0-	41921	2	875	9	N	795	776	1	537
10	47306 X	41664	-0-	-5642	-0-	40740	2	924	9	N	840	969	1	408
11	44850 X	40061	-0-	-4789	-0-	39155	2	906	9	N	824	390	1	842
12	45260 X	41605	-0-	-3655	-0-	40662	2	943	9	N	857	582	1	1117
01	44237 X	38769	-0-	-5468	-0-	37628	2	1141	9	N	1037	1375	1	779
02	41383 X	37902	-0-	-3481	-0-	37106	2	796	9	N	724	771	1	732

WRIGHT 122				WELL #:		2H RRCID -> 269820		COMPL. DATE 12/28/2012		TOTAL DEPTH 10437 PERF.13383 - 16091				
09	30240 X	24768	-0-	-5472	-0-	24357	2	411	9	N	374	383	1	489
10	31248 X	25222	-0-	-6026	-0-	24841	2	381	9	N	346	195	1	640
11	30240 X	22855	-0-	-7385	-0-	22552	2	303	9	N	275	387	1	528
12	30225 X	20874	-0-	-9351	-0-	20677	2	197	9	N	179			707
01	28334 X	20917	-0-	-7417	-0-	20590	2	327	9	N	297	195	1	809
02	23954 X	17824	-0-	-6130	-0-	17549	2	275	9	N	250	391	1	668

WRIGHT 122				WELL #:		3H RRCID -> 270680		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 10436 PERF.11261 - 15501				
09	19860 X	19825	-0-	-35	-0-	19408	2	417	9	N	379	193	1	868
10	20522 X	18687	-0-	-1835	-0-	18240	2	447	9	N	406	584	1	690
11	18720 X	16643	-0-	-2077	-0-	16306	2	337	9	N	306	388	1	608
12	20491 X	16727	-0-	-3764	-0-	16385	2	342	9	N	311	193	1	726
01	20491 X	17912	-0-	-2579	-0-	17506	2	406	9	N	369	389	1	706
02	19169 X	14464	-0-	-4705	-0-	14083	2	381	9	N	346			1052

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		RRCID -> 056623		COMPL. DATE 08/06/1973		TOTAL DEPTH 17665 PERF.10153 - 10251		
WRIGHT				WELL #:		1151						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLDLIFE				WELL #:		1167		RRCID -> 125676		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 11950 PERF.10134 - 10560	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STATE WELL #: 1 RRCID -> 231034 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 17475 PERF.10142 - 10220														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	840 N	236	-0-	-604	-0-	26	1	209	2	Y	1	1	8	19
10	682 N	159	-0-	-523	-0-	16	1	142	2	Y	1			18
11	690 N	411	-0-	-279	-0-	28	1	380	2	Y	3			21
12	248 N	80	-0-	-168	-0-	9	1	69	2	Y	2	16	1	3
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	22	1	428	2	Y	15	1	1	17
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	46	1	357	2	Y	3			20

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 1149 RRCID -> 235063 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 17918 PERF.10346 - 10810														
09	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1955	2	11	9	N	10			90
10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			90
11	1260 N	721	-0-	-539	-0-	708	2	13	9	N	12			102
12	2046 N	633	-0-	-1413	-0-	622	2	11	9	N	10			112
01	1922 N	604	-0-	-1318	-0-	591	2	13	9	N	12			124
02	696 N	513	-0-	-183	-0-	504	2	9	9	N	8			132

MATHERS RANCH 172 WELL #: 11 RRCID -> 241707 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13463 PERF. 9080 - 10398														
09	1050 N	948	-0-	-102	-0-	919	2	29	9	Y	26			100
10	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1035	2	31	9	Y	28			128
11	1020 N	875	-0-	-145	-0-	875	2			Y	-0-	123	1	2
12	992 N	980	-0-	-12	-0-	946	2	34	9	Y	31	6	1	27
01	1054 N	997	-0-	-57	-0-	968	2	29	9	Y	26			53
*02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	893	2	24	9	Y	22			75

MATHERS RANCH 172 WELL #: 2 RRCID -> 248781 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 17012 PERF.10358 - 10652														
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	78	1	1216	2	Y	18			78
10	3100 N	4536	-0-	1436	1436	402	1	4114	2	Y	18			96
11	3000 N	6158	-0-	3158	4594	631	1	5512	2	Y	14			110
12	3100 N	1659	-0-	-1441	3153	225	1	1426	2	Y	7	100	1	17
01	4433 X	1280	-0-	-3153	-0-	156	1	1112	2	Y	11	6	1	22
*02	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	373	1	3291	2	Y	13			35

MATHERS RANCH 158 WELL #: 1H RRCID -> 263507 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 10273 PERF.10385 - 12753														
09	0 W	7923	-0-	7923	50579	7792	2	131	9	Y	119	186	1	65
10	0 W	8016	-0-	8016	58595	7887	2	129	9	Y	117			182
11	66168 X	7573	-0-	-58595	-0-	7454	2	119	9	Y	108	185	1	105
12	8432 X	7867	-0-	-565	-0-	7735	2	132	9	Y	120	188	1	37
01	8339 X	7313	-0-	-1026	-0-	7207	2	106	9	Y	96			133
02	7656 X	6417	-0-	-1239	-0-	6338	2	79	9	Y	72	177	1	28

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WRIGHT 151 WELL #: 2H RRCID -> 264954 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10620 - 14673													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		19860 X	18717	-0-	-1143	-0-	149 1	18209 2	Y	326	369 1		168
							359 9						
10		19778 X	19727	-0-	-51	-0-	155 1	19155 2	Y	379	373 1		174
							417 9						
11		19140 X	18386	-0-	-754	-0-	150 1	17850 2	Y	351	373 1	1 8	151
							386 9						
12		19437 X	18307	-0-	-1130	-0-	153 1	17759 2	Y	359	372 1		138
							395 9						
01		19716 X	16432	-0-	-3284	-0-	155 1	15956 2	Y	292	369 1	2 8	59
							321 9						
02		18444 X	15339	-0-	-3105	-0-	145 1	14887 2	Y	279	177 1	3 8	158
							307 9						

LUCILLE WRIGHT 149 WELL #: 7H RRCID -> 266222 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10070 - 15387													
09		15616 X	15616	-0-	-0-	-0-	15415 2	201 9	Y	183	172 1		119
							15460 2	212 9	Y	193	176 1		136
10		15672 X	15672	-0-	-0-	-0-	14455 2	194 9	Y	176	174 1	1 8	137
							14649 X						
11		14649 X	14649	-0-	-0-	-0-	14319 2	206 9	Y	187	191 1		133
							14525 X						
12		16895 X	14525	-0-	-2370	-0-	14402 2	211 9	Y	192	183 1	4 8	138
							16430 X						
01		16430 X	14613	-0-	-1817	-0-	12999 2	180 9	Y	164	184 1	5 8	113
							15109 X						
02		15109 X	13179	-0-	-1930	-0-							

MATHERS RANCH 157 WELL #: 1H RRCID -> 269290 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10400 - 14903													
09		17730 X	15626	-0-	-2104	-0-	150 1	15249 3	Y	206	182 1	1 8	126
							227 9						
10		17887 X	15917	-0-	-1970	-0-	155 1	15518 3	Y	222	176 1	1 8	171
							244 9						
11		16980 X	15322	-0-	-1658	-0-	150 1	14913 3	Y	235	186 1		220
							259 9						
12		16585 X	15515	-0-	-1070	-0-	155 1	15099 3	Y	237	374 1		83
							261 9						
01		16399 X	15060	-0-	-1339	-0-	155 1	14646 3	Y	235	187 1	3 8	128
							259 9						
*02		15109 X	13422	-0-	-1687	-0-	145 1	13066 3	Y	192	184 1	5 8	131
							211 9						

WRIGHT 151 WELL #: 3H RRCID -> 270967 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 10297 PERF.10660 - 15073													
09		19650 X	17636	-0-	-2014	-0-	150 1	17255 2	Y	210	357 1		52
							231 9						
10		19995 X	17731	-0-	-2264	-0-	155 1	17311 2	Y	241	184 1		109
							265 9						
11		18030 X	16595	-0-	-1435	-0-	150 1	16186 2	Y	235	183 1	1 8	160
							259 9						
12		18228 X	16713	-0-	-1515	-0-	155 1	16261 2	Y	270	353 1		77
							297 9						
01		18228 X	17841	-0-	-387	-0-	155 1	17377 2	Y	281	191 1	2 8	165
							309 9						
02		17052 X	16680	-0-	-372	-0-	145 1	16218 2	Y	288	382 1	3 8	68
							317 9						

OIL AND GAS DIVISION

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HALEY 120 WELL #: 1H RRCID -> 270972 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 10536 PERF.10740 - 14943														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*09		12420 X	9795	-0-	-2625	-0-	138 1	9359 3		N	271	187 1	1 8	246
							298 9							
*10		12462 X	10437	-0-	-2025	-0-	135 1	9992 3		N	282	369 1	1 8	158
							310 9							
11		11850 X	9955	-0-	-1895	-0-	93 1	9523 3		N	308	186 1	1 8	279
							339 9							
12		11780 X	11294	-0-	-486	-0-	152 1	10743 3		N	363	368 1		274
							399 9							
01		11780 X	10999	-0-	-781	-0-	155 1	10495 3		N	317	371 1	1 8	219
							349 9							
*02		10209 X	10209	-0-	-0-	-0-	145 1	9754 3		N	282	360 1	6 8	135
							310 9							
ISAACS 148 WELL #: 4H RRCID -> 272258 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10502 - 15010														
09		5400 X	5091	-0-	-309	-0-	4959 3	132 9		Y	120	1 8		203
10		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5693 3	124 9		Y	113	174 1	1 8	141
11		5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5395 3	116 9		Y	105	185 1	2 8	59
12		6519 X	6519	-0-	-0-	-0-	6407 3	112 9		Y	102			161
01		5828 X	4615	-0-	-1213	-0-	4506 3	109 9		Y	99	182 1	5 8	73
02		5452 X	4838	-0-	-614	-0-	4691 3	147 9		Y	134	8 8		199
ISAACS 148 WELL #: 5H RRCID -> 272302 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10894 - 15363														
09		14970 X	13350	-0-	-1620	-0-	12879 3	471 9		Y	428	373 1	1 8	158
10		15066 X	12798	-0-	-2268	-0-	12317 3	481 9		Y	437	369 1	1 8	225
11		14160 X	11849	-0-	-2311	-0-	11414 3	435 9		Y	395	373 1	2 8	245
12		13299 X	11177	-0-	-2122	-0-	10729 3	448 9		Y	407	380 1		272
01		13299 X	12489	-0-	-810	-0-	12031 3	458 9		Y	416	566 1	5 8	117
02		12441 X	11204	-0-	-1237	-0-	10789 3	415 9		Y	377	372 1	7 8	115
SHALLER 152 WELL #: 1H RRCID -> 272303 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 10309 PERF.10564 - 14943														
09		11760 X	10519	-0-	-1241	-0-	150 1	10107 3		Y	238	171 1		116
							262 9							
10		11997 X	10563	-0-	-1434	-0-	149 1	10142 3		Y	247	184 1	1 8	178
							272 9							
11		11340 X	9406	-0-	-1934	-0-	150 1	9026 3		Y	209	187 1	1 8	199
							230 9							
12		11408 X	10611	-0-	-797	-0-	150 1	10189 3		Y	247	182 1		264
							272 9							
01		11098 X	10098	-0-	-1000	-0-	155 1	9640 3		Y	275	361 1	3 8	175
							303 9							
02		10179 X	9349	-0-	-830	-0-	145 1	8939 3		Y	241	187 1	4 8	225
							265 9							
WRIGHT 151 WELL #: 4H RRCID -> 272716 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 10307 PERF.10390 - 12145														
09		11130 X	10151	-0-	-979	-0-	9984 2	167 9		N	152	174 1		179
*10		11284 X	10263	-0-	-1021	-0-	10096 2	167 9		N	152	182 1		149
*11		10620 X	9646	-0-	-974	-0-	9483 2	163 9		N	148	180 1	1 8	116
12		10974 X	9467	-0-	-1507	-0-	9298 3	169 9		N	154	179 1		91
*01		10726 X	9338	-0-	-1388	-0-	9166 2	172 9		N	156	186 1	2 8	59
*02		9802 X	8413	-0-	-1389	-0-	8257 2	156 9		N	142	2 8		199

MATHERS RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		58257 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MATHERS RANCH		WELL #:		5	RRCID -> 276065		COMPL. DATE 07/06/2011			TOTAL DEPTH 17409 PERF.10178 - 10320			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		660 X	529	-0-	-131	-0-	514 2	15 9	Y	14			109
10		682 X	460	-0-	-222	-0-	442 2	18 9	Y	16			125
11		630 X	481	-0-	-149	-0-	477 2	4 9	Y	4			129
12		0 W	440	-0-	440	440	440 2		Y	-0-	121 1		8
01		986 N	546	-0-	-440	-0-	535 2	11 9	Y	10	5 1		13
*02		578 N	578	-0-	-0-	-0-	563 2	15 9	Y	14			27

MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 276087		COMPL. DATE 07/01/2013			TOTAL DEPTH 10297 PERF.10370 - 18353			
09	2186486 X	33864	-0-	-2152622	-0-	33013 3	851 9	N	774	730 1	2 8		184
10	33607 X	33607	-0-	-0-	-0-	32785 3	822 9	N	747	738 1	2 8		191
11	31246 X	31246	-0-	-0-	-0-	30501 3	745 9	N	677	549 1	1 8		318
12	36921 X	32323	-0-	-4598	-0-	31479 3	844 9	N	767	754 1			331
*01	35774 X	31708	-0-	-4066	-0-	30956 3	752 9	N	684	743 1	2 8		270
02	32741 X	28789	-0-	-3952	-0-	28097 3	692 9	N	629	741 1	3 8		155

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID -> 276219		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 10429 PERF.10700 - 16703			
09	45690 X	36666	-0-	-9024	-0-	36228 2	438 9	N	398	363 1	1 8		193
*10	47213 X	38015	-0-	-9198	-0-	37539 2	476 9	N	433	558 1	1 8		67
*11	45690 X	35905	-0-	-9785	-0-	35425 2	480 9	N	436	374 1	2 8		127
12	41106 X	35630	-0-	-5476	-0-	35138 3	492 9	N	447	354 1			220
*01	40672 X	34867	-0-	-5805	-0-	34381 2	486 9	N	442	568 1	5 8		89
*02	35554 X	31502	-0-	-4052	-0-	31055 2	447 9	N	406	373 1	8 8		114

LUCILLE WRIGHT 149 (ALLOCATION)		WELL #:		2H	RRCID -> 276519		COMPL. DATE 05/13/2014			TOTAL DEPTH 10327 PERF.10896 - 20988			
09	41790 X	30282	-0-	-11508	-0-	300 1	29395 3	N	534	546 1	3 8		130
10	39091 X	29713	-0-	-9378	-0-	310 1	28818 3	N	532	382 1	2 8		278
11	35430 X	27296	-0-	-8134	-0-	300 1	26467 3	N	481	562 1	4 8		193
12	32736 X	26923	-0-	-5813	-0-	310 1	26099 3	N	467	371 1			289
01	32736 X	26640	-0-	-6096	-0-	310 1	25803 3	N	479	569 1	8 8		191
02	29261 X	23644	-0-	-5617	-0-	290 1	22879 3	N	432	379 1	13 8		231

MATHERS RANCH 166-1518 (AW)		WELL #:		2H	RRCID -> 276653		COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 10244 PERF.10375 - 20117			
09	0 W	33450	-0-	33450	507856	900 1	31396 3	N	1049	1121 1			167
*10	0 W	32092	-0-	32092	539948	1154 9	30093 3	N	972	922 1	8 8		209
*11	568578 X	28630	-0-	-539948	-0-	930 1	26849 3	N	842	741 1	2 8		308
12	35216 X	28352	-0-	-6864	-0-	1069 9	26501 3	N	837	883 1			262
*01	35216 X	27195	-0-	-8021	-0-	855 1	25400 3	N	786	741 1	4 8		303
02	32335 X	24288	-0-	-8047	-0-	926 9	22640 3	N	707	749 1	6 8		255

MATHERS RANCH (GRANITE WASH) //CONT.// 58257 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MATHERS RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 2H RRCID -> 278575 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10279 PERF.10400 - 18003													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		433740 X	44090	-0-	-389650	-0-	43453 3	637 9	N	579	549 1		248
10		448198 X	42084	-0-	-406114	-0-	41621 3	463 9	N	421	553 1		116
11		433740 X	35971	-0-	-397769	-0-	35490 3	481 9	N	437	376 1		177
12		448198 X	34830	-0-	-413368	-0-	34422 3	408 9	N	371	366 1		182
01		35347 X	35347	-0-	-0-	-0-	34860 3	487 9	N	443	383 1	1 8	241
02		42630 X	32042	-0-	-10588	-0-	31551 3	491 9	N	446	571 1	2 8	114

MATHERS RANCH 166-157 (AW) WELL #: 1H RRCID -> 279184 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10411 PERF.10650 - 20433													
09		205290 X	35340	-0-	-169950	-0-	450 1	33821 3	N	972	889 1	7 8	312
							1069 9						
10		212133 X	34553	-0-	-177580	-0-	465 1	33084 3	N	913	931 1	5 8	289
							1004 9						
11		205290 X	31792	-0-	-173498	-0-	450 1	30455 3	N	806	730 1	1 8	364
							887 9						
12		212133 X	31399	-0-	-180734	-0-	465 1	30059 3	N	795	750 1		409
							875 9						
*01		212133 X	30266	-0-	-181867	-0-	465 1	28899 3	N	820	939 1	4 8	286
							902 9						
02		198447 X	27491	-0-	-170956	-0-	435 1	26235 3	N	746	750 1	4 8	278
							821 9						

MATHER RANCH 167 (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 279191 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 10379 PERF.10360 - 15173													
*07		521885 X	65885	-0-	-456000	-0-	310 1	64545 3	N	936	918 1	3 8	207
							1030 9						
08		521885 X	61385	-0-	-460500	-0-	310 1	60127 3	N	862	872 1		197
							948 9						
09		505050 X	55171	-0-	-449879	-0-	300 1	54032 3	N	763	754 1	3 8	203
							839 9						
10		521885 X	52635	-0-	-469250	-0-	310 1	51512 3	N	739	746 1	2 8	194
							813 9						
11		505050 X	43721	-0-	-461329	-0-	281 1	42766 3	N	613	560 1		247
							674 9						
12		521885 X	47819	-0-	-474066	-0-	303 1	46732 3	N	713	731 1		229
							784 9						
01		521885 X	45962	-0-	-475923	-0-	310 1	44920 3	N	665	748 1	2 8	144
							732 9						
02		488215 X	41113	-0-	-447102	-0-	290 1	40143 3	N	618	566 1	5 8	191
							680 9						

MATHERS RANCH 165 (ALLOCATION) WELL #: 1H RRCID -> 279217 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10093 PERF.10325 - 20139													
*07		0 W	38951	-0-	38951	1903879	155 1	37561 3	N	1123	1093 1	3 8	387
							1235 9						
08		0 W	38176	-0-	38176	1942055	155 1	36853 3	N	1062	1226 1		223
							1168 9						
09		0 W	35794	-0-	35794	1977849	150 1	34573 3	N	974	904 1	4 8	289
							1071 9						
10		0 W	35612	-0-	35612	2013461	155 1	34376 3	N	983	925 1	3 8	344
							1081 9						
11		0 W	32736	-0-	32736	2046197	146 1	31608 3	N	893	934 1	1 8	302
							982 9						
12		0 W	33273	-0-	33273	2079470	155 1	32180 3	N	853	758 1		397
							938 9						
01		0 W	32031	-0-	32031	2111501	151 1	30897 3	N	894	938 1	2 8	351
							983 9						
02		0 W	29465	-0-	29465	2140966	145 1	28478 3	N	765	738 1	4 8	374
							842 9						

OIL AND GAS DIVISION

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	EOM BALANCE
MATHERS RANCH (GRANITE WASH)			//CONT.// 58257 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.// 216378											
MATHERS RANCH 164-159 (AW)			WELL #: 2H			RRCID -> 279370			COMPL. DATE 03/16/2015			TOTAL DEPTH 10647 PERF.10467 - 20796		
03		0	180663	-0-	180663	180663	167891	3	12772	9	N	11611	9903	1708
*04		596209 X	415546	-0-	-180663	-0-	394004	3	21542	9	N	19584	20407	864
05		445718 X	309456	-0-	-136262	-0-	297899	3	11557	9	N	10506	10353	1013
06		431340 X	215653	-0-	-215687	-0-	207936	3	7717	9	N	7015	7414	608
07		445718 X	184102	-0-	-261616	-0-	178070	3	6032	9	N	5484	5647	439
08		445718 X	157897	-0-	-287821	-0-	152983	3	4914	9	N	4467	4561	345
09		431340 X	135585	-0-	-295755	-0-	131492	3	4093	9	N	3721	3692	359
10		445718 X	124808	-0-	-320910	-0-	120966	3	3842	9	N	3493	3508	334
11		431340 X	109525	-0-	-321815	-0-	106096	3	3429	9	N	3117	2595	855
12		445718 X	104553	-0-	-341165	-0-	101367	3	3186	9	N	2896	3184	567
01		445718 X	96440	-0-	-349278	-0-	93505	3	2935	9	N	2668	2837	395
02		416962 X	83456	-0-	-333506	-0-	81047	3	2409	9	N	2190	2236	348
J-BREX COMPANY			427513											
STUDER			WELL #: 1			RRCID -> 128788			COMPL. DATE 01/29/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10212 - 10377		
09		72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2	9	N	2		106
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-		106
11		90 N	64	-0-	-26	-0-	64	2			N	-0-		106
12		62 N	56	-0-	-6	-0-	56	2			N	-0-		106
01		93 N	61	-0-	-32	-0-	60	2	1	9	N	1		107
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	N	1		108
JONES ENERGY, LLC			441132											
HUMPHREYS, M.			WELL #: 1A			RRCID -> 264041			COMPL. DATE 01/21/2011			TOTAL DEPTH 17456 PERF.10478 - 10495		
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		194
MATHERS RANCH (HUNTON)			58257 333			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798											
URSCHEL -3-			WELL #: 1			RRCID -> 054742			COMPL. DATE 01/07/1973			TOTAL DEPTH 16880 PERF.16698 - 16738		
09		8310 X	3188	-0-	-5122	-0-	3188	3			N	-0-		-0-
10		8587 X	3762	-0-	-4825	-0-	3761	3	1	4	N	-0-		-0-
11		8699 X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-		-0-
12		9778 X	9778	-0-	-0-	-0-	9777	3	1	4	N	-0-		-0-
01		8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8681	3			N	-0-		-0-
*02		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3			N	-0-		-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378											
MATHERS RANCH			WELL #: 1			RRCID -> 048512			COMPL. DATE 03/04/1970			TOTAL DEPTH 17012 PERF.16815 - 16896		
09		390 N	177	-0-	-213	-0-	177	2			N	-0-		-0-
10		341 N	207	-0-	-134	-0-	207	2			N	-0-		-0-
11		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-		-0-
12		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-		-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-		-0-
*02		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-		-0-

MATHERS RANCH (HUNTON) //CONT.// 58257 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										
STUDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 050818 COMPL. DATE 10/30/1970 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16671 - 16925										
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-

ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 054448 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 17730 PERF.17495 - 17517										
09	1459 S	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-
10	2043 S	2043	-0-	-0-	-0-	1	1	2042	2	-0-
11	3624 S	3624	-0-	-0-	-0-	1	1	3623	2	-0-
12	1846 S	1846	-0-	-0-	-0-	25	1	1821	2	-0-
01	2046 S	149	-0-	-1897	-0-	26	1	123	2	-0-
02	2900 S	47	-0-	-2853	-0-	18	1	29	2	-0-

MATHERS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 054743 COMPL. DATE 02/11/1973 TOTAL DEPTH 17410 PERF.17078 - 17156										
09	21154 S	21154	-0-	-0-	-0-	21154	2		N	-0-
10	12504 S	12504	-0-	-0-	-0-	12504	2		N	-0-
11	16093 S	16093	-0-	-0-	-0-	16086	2	7	9	6
12	15445 S	15445	-0-	-0-	-0-	15445	2		N	6
01	16476 S	16476	-0-	-0-	-0-	16470	2	6	9	6
*02	10652 S	10652	-0-	-0-	-0-	10649	2	3	9	1

JONES ENERGY, LLC 441132 HUMPHREYS, M WELL #: A 1 RRCID -> 086706 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 17456 PERF.17272 - 17354										
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT

HUMPHREYS, L. P. WELL #: 1 B RRCID -> 102084 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 17600 PERF.17168 - 17466										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16										

MATHERS RANCH (MORROW, UP) 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL										
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378										
MATHERS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 189169 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 17555 PERF.11862 - 11872										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

MATHERS RANCH (MORROW, UP) //CONT.// 58257 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
JONES ENERGY, LLC 4411132
HUMPHREYS, L. P. WELL #: 3 RRCID -> 266476 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 17350 PERF. 11832 - 11842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			108
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			108

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HALEY 153 WELL #: 1 RRCID -> 267734 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12164 PERF. 12134 - 12154

09	154620 X	126138	-0-	-28482	-0-	126138	2			N	-0-			158
10	152985 X	139199	-0-	-13786	-0-	139199	2			N	-0-			158
11	140460 X	127510	-0-	-12950	-0-	127510	2			N	-0-			158
12	122219 X	122219	-0-	-0-	-0-	122219	2			N	-0-			158
01	133362 X	121421	-0-	-11941	-0-	121421	2			N	-0-			158
02	124758 X	NO RPT	-0-	-124758	-0-					N	NO RPT			158

MATHERS RANCH (TONKAWA) 58257 798 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
AXIS ENERGY CORPORATION 039136
CONATSER WELL #: 1162 RRCID -> 260444 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 18217 PERF. 8028 - 8047

09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	563	2	4	9	N	4			159
10	589 N	583	-0-	-6	-0-	577	2	6	9	N	5			164
11	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-			164
12	589 N	191	-0-	-398	-0-	191	2			N	-0-			164
01	589 N	455	-0-	-134	-0-	455	2			N	-0-			164
02	609 N	-0-	-0-	-609	-0-					N	-0-			164

CONATSER WELL #: 1622 RRCID -> 260445 COMPL. DATE 05/10/1978 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8010 - 8018

09	630 N	563	-0-	-67	-0-	563	2			N	-0-			-0-
10	589 N	584	-0-	-5	-0-	569	2	15	9	N	14			14
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	676	2	3	9	N	3			17
12	589 N	205	-0-	-384	-0-	205	2			N	-0-			17
01	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-			17
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-			17

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MATHERS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 204863 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 18194 PERF. 7832 - 7852

09	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	30	1	18	9	Y	16			113
10	2046 N	2034	-0-	-12	-0-	28	1	14	9	Y	13			126
11	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	Y	3	122	1	7
12	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	31	1	26	9	Y	24	6	1	25
01	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	31	1	9	9	Y	8			33
02	2204 N	2051	-0-	-153	-0-	29	1	10	9	Y	9			42

OIL AND GAS DIVISION

MAY (BASAL MORROW)
COURSON OIL & GAS, INC.
WEINETTE

58568 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
182785
WELL #: 1 RRCID -> 184954 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9394 - 9402

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

DUKE, BOBBY K.
DUKE -A-

230469
WELL #: 1 RRCID -> 083279 COMPL. DATE 06/18/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9424 - 9440

09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

MAY (MORROW MIDDLE)
APACHE CORPORATION
STABEL

58568 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
027200
WELL #: 1 RRCID -> 119667 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 9053 - 9062

09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1646	3	18	9	N	16				203
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1333	3	15	9	N	14	189	1		28
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1024	3	6	9	N	5				33
12	1705	N	947	-0-	-758	-0-	936	3	11	9	N	10				43
01	1333	N	879	-0-	-454	-0-	871	3	8	9	N	7				50
*02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1051	3	17	9	N	15				65

MCGARRAUGH, W. (MORROW UP.)
J-BREX COMPANY
SWINK TARBOX

59445 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
427513
WELL #: 1 RRCID -> 204624 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8328 - 8336

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

LATIGO PETROLEUM, LLC
COURSON RANCH 149

488260
WELL #: 2 RRCID -> 209082 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8196 - 8206

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				207
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				207
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				207
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				207

OIL AND GAS DIVISION

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
MCGEE (MORROW, LOWER)		MEWBOURNE OIL COMPANY		59470 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: OCHILTREE					
BETTY UNIT		WELL #:		1		RRCID ->	078049		COMPL. DATE	07/28/1999		TOTAL DEPTH	7814 PERF. 6200 - 7740	
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	30	1	776	2	N	12	90	
10	868	N	727	-0-	-141	-0-	13	9	685	2	N	13	103	
11	660	N	391	-0-	-269	-0-	28	1	340	2	N	19	122	
12	837	N	210	-0-	-627	-0-	14	9	189	2	N	-0-	122	
01	713	N	467	-0-	-246	-0-	30	1	423	2	N	20	142	
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	9	548	2	N	25	167	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
MCGEE (MORROW UPPER)		CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		59470 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
CUDD -A-		WELL #:		1-C		RRCID ->	127504		COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH	7832 PERF. 7163 - 7696	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35	

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
FAULCONER, VERNON E., INC.		HAWK		263701		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID ->	129057		COMPL. DATE	09/21/1989		TOTAL DEPTH	7800 PERF. 6919 - 7424		
09	1620	N	1395	-0-	-225	-0-	1395	2		N	-0-		-0-
10	1550	N	1349	-0-	-201	-0-	1349	2		N	-0-		-0-
11	1470	N	1329	-0-	-141	-0-	1329	2		N	-0-		-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		N	-0-		-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2		N	-0-		-0-
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1523	2		N	-0-		-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
JCB II ENTERPRISES, LLC		HAWK		430581		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID ->	089930		COMPL. DATE	03/10/1980		TOTAL DEPTH	7850 PERF. 7222 - 7668		
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	403	2		N	-0-		-0-
10	465	N	224	-0-	-241	-0-	224	2		N	-0-		-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	252	2		N	-0-		-0-
12	403	N	215	-0-	-188	-0-	215	2		N	-0-		-0-
01	217	N	117	-0-	-100	-0-	117	2		N	-0-		-0-
02	232	N	129	-0-	-103	-0-	129	2		N	-0-		-0-

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
MEWBOURNE OIL COMPANY		TEVIS		562560		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
WELL #:		1		RRCID ->	193621		COMPL. DATE	02/16/2003		TOTAL DEPTH	8150 PERF. 7390 - 7398		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCGEE (MORROW UPPER) OVERFLOW ENERGY, LLC CUDD		//CONT.//	59470 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
		WELL #:	628574	RRCID ->	074405	COMPL. DATE	10/24/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	3000 - 5172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MCMORDIE (UPPER MORROW 9922) CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION MCMORDIE BROTHERS			59833 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	186937	RRCID ->	083921	COMPL. DATE	02/21/1979	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	9922 - 9934
09	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2	N	-0-		-0-
10	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2	N	-0-		-0-
11	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977	2	N	-0-		-0-
12	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2	N	-0-		-0-
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCMORDIE RANCH (9400) BRACKEN OPERATING, L.L.C. MCMORDIE "B"			59836 500	ASSOCIATED	49B			CNTY: ROBERTS			
		WELL #:	085851	RRCID ->	219934	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9760	PERF.	9422 - 9479
09	660 #	573	-0-	-87	-0-	573	3	N	-0-		152
10	713 #	611	-0-	-102	-0-	611	3	N	-0-	152 1	-0-
11	690 #	398	-0-	-292	-0-	398	3	N	-0-		-0-
12	713 #	494	-0-	-219	-0-	494	3	N	-0-		-0-
01	620 #	491	-0-	-129	-0-	491	3	N	-0-		-0-
02	580 #	447	-0-	-133	-0-	447	3	N	-0-		-0-

TEXAKOMA E & P, LLC PAYNE			844133		RRCID ->	202672	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	11438	PERF.	9312 - 9434
09	460 R	460	-0-	-0-	-0-	460	3	10 9	N	9		125
10	589 #	237	-0-	-352	-0-	237	3		N	-0-		125
11	570 #	506	-0-	-64	-0-	467	3	39 9	N	35		160
12	496 #	456	-0-	-40	-0-	443	3	13 9	N	12		172
01	562 R	562	-0-	-0-	-0-	549	3	13 9	N	12		184
*02	568 R	568	-0-	-0-	-0-	568	3		N	-0-		184

MCMORDIE RANCH (9500) TEXAKOMA E & P, LLC MCCORDIE "B"			59836 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS				
		WELL #:	844133	RRCID ->	214503	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9214 - 9342	
09	810 #	752	-0-	-58	-0-	86	1	633	3	N	30	230
						33	9					
10	744 #	724	-0-	-20	-0-	79	1	582	3	N	57	287
						63	9					
11	990 #	660	-0-	-330	-0-	77	1	568	3	N	14	301
						15	9					
12	1023 #	757	-0-	-266	-0-	88	1	644	3	N	23	198 1
						25	9					
01	1023 #	744	-0-	-279	-0-	85	1	623	3	N	33	159
						36	9					
*02	746 R	746	-0-	-0-	-0-	85	1	620	3	N	37	196
						41	9					

MCMORDIE RANCH (9700)		59840 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MILLS		WELL #: 2 T		RRCID -> 119680		COMPL. DATE 12/05/1985		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9424 - 9437								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMORDIE RANCH (11,000)		59840 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
TEXAKOMA E & P, LLC		844133														
MCMORDIE		WELL #: 207		RRCID -> 158382		COMPL. DATE 03/07/1996		TOTAL DEPTH 11447 PERF.11021 - 11049								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		900 X	837	-0-	-63	-0-	837	3		N	-0-					-0-
10		1271 X	868	-0-	-403	-0-	868	3		N	-0-					-0-
11		1230 X	868	-0-	-362	-0-	868	3		N	-0-					-0-
12		922 X	922	-0-	-0-	-0-	922	3		N	-0-					-0-
01		903 X	903	-0-	-0-	-0-	903	3		N	-0-					-0-
*02		861 X	861	-0-	-0-	-0-	861	3		N	-0-					-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
PAYNE, NONA S.		WELL #: 1		RRCID -> 109181		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 11616 PERF.11179 - 11218								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

MCMORDIE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161741		COMPL. DATE 12/03/1996		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10958 - 10976								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4710 X	3772	-0-	-938	-0-	3772	2		N	-0-					-0-
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4319	2		N	-0-					-0-
11		3030 X	2275	-0-	-755	-0-	2275	2		N	-0-					-0-
12		3906 X	1368	-0-	-2538	-0-	1368	2		N	-0-					-0-
01		4309 X	986	-0-	-3323	-0-	986	2		N	-0-					-0-
02		4031 X	3446	-0-	-585	-0-	3446	2		N	-0-					-0-

MEEKS (MORROW, UPPER)		60260 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
MEEK		WELL #: 2041		RRCID -> 211915		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 17500 PERF.16342 - 16369								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					18

MEG (GRANITE WASH)		60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
SANDERS		WELL #: 74 A		RRCID -> 108746		COMPL. DATE 12/20/1983		TOTAL DEPTH 13400 PERF.10934 - 10979								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1440	N	532	-0-	-908	-0-	532	2		N	-0-					87
10	1612	N	1460	-0-	-152	-0-	1404	2	56	9	N	51	78	1		60
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	1887	2	39	9	N	35				95
12	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1778	2	45	9	N	41				136
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1743	2	32	9	N	29				165
02	1856	N	1693	-0-	-163	-0-	1664	2	29	9	N	26				191

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION MABEL		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	12940	PERF.	10778	- 12645
09	720 N	704	-0-	-16	-0-	691 2	13 9	N	12				162
10	775 N	705	-0-	-70	-0-	698 2	7 9	N	6	125	1		43
11	720 N	704	-0-	-16	-0-	691 2	13 9	N	12				55
12	713 N	706	-0-	-7	-0-	689 2	17 9	N	15				70
01	713 N	695	-0-	-18	-0-	677 2	18 9	N	16				86
02	667 N	654	-0-	-13	-0-	644 2	10 9	N	9				95

BURTON 106		WELL #:		2	RRCID ->	262143	COMPL. DATE	01/30/2011	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	10631	- 12419
09	600 N	576	-0-	-24	-0-	576 2		N	-0-	174	1		39
10	704 N	704	-0-	-0-	-0-	652 2	52 9	N	47				86
11	600 N	566	-0-	-34	-0-	563 2	3 9	N	3				89
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	661 2	39 9	N	35				124
01	713 N	666	-0-	-47	-0-	655 2	11 9	N	10				134
02	551 N	549	-0-	-2	-0-	547 2	2 9	N	2				136

DAUGHTRY 105		WELL #:		1	RRCID ->	262450	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10635	- 11930
09	4800 X	4426	-0-	-374	-0-	4424 2	2 9	N	2				94
10	4867 X	4364	-0-	-503	-0-	4361 2	3 9	N	3	56	1		41
11	4620 X	4317	-0-	-303	-0-	4307 2	10 9	N	9				50
12	4526 X	4173	-0-	-353	-0-	4169 2	4 9	N	4				54
01	4526 X	4356	-0-	-170	-0-	4339 2	17 9	N	15				69
02	4234 X	4079	-0-	-155	-0-	4069 2	10 9	N	9				78

DAUGHTRY 98		WELL #:		1	RRCID ->	264768	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	12225	PERF.	10676	- 12096
09	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1571 2	29 9	N	26				114
10	1643 N	1396	-0-	-247	-0-	1382 2	14 9	N	13	86	1		41
11	1590 N	1376	-0-	-214	-0-	1343 2	33 9	N	30				71
12	1643 N	1385	-0-	-258	-0-	1350 2	35 9	N	32				103
01	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392 2	36 9	N	33				136
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1340 2	46 9	N	42				178

DAUGHTRY 134		WELL #:		1	RRCID ->	264774	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	10544	- 12328
09	3240 X	2584	-0-	-656	-0-	2578 2	6 9	N	5	172	1		34
10	3317 X	2866	-0-	-451	-0-	2830 2	36 9	N	33				67
11	3090 X	2930	-0-	-160	-0-	2880 2	50 9	N	45				112
12	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2929 2	36 9	N	33				145
01	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3206 2	35 9	N	32				177
*02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2867 2	35 9	N	32				209

GRACIE VAIL 77		WELL #:		1HD	RRCID ->	268112	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	11204	- 15244
09	4320 X	4014	-0-	-306	-0-	3882 2	132 9	N	120	187	1		137
10	4557 X	4005	-0-	-552	-0-	3882 2	123 9	N	112				249
11	4410 X	3780	-0-	-630	-0-	3666 2	114 9	N	104	192	1		161
12	3875 X	3735	-0-	-140	-0-	3608 2	127 9	N	115				276
01	3875 X	3370	-0-	-505	-0-	3243 2	127 9	N	115	190	1		201
02	3625 X	3074	-0-	-551	-0-	2954 2	120 9	N	109	188	1		122

MEG (GRANITE WASH) APACHE CORPORATION GRACIE VAIL 77		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09	30990 X	22866	-0-	-8124	-0-	970 1	21504 2	N	356	369 1		74
10	30256 X	23043	-0-	-7213	-0-	392 9	1079 1	N	418	377 1		115
11	27900 X	21513	-0-	-6387	-0-	460 9	1035 1	N	319	192 1		242
12	23932 X	20475	-0-	-3457	-0-	351 9	995 1	N	276	382 1		136
01	23932 X	19655	-0-	-4277	-0-	304 9	663 1	N	271	188 1		219
02	22098 X	18101	-0-	-3997	-0-	298 9	929 1	N	250	191 1		278
						275 9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C. THIERSTEIN		252131		RRCID -> 092601		COMPL. DATE 12/30/1980			TOTAL DEPTH 15395 PERF.10918 - 10934			
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 2		N	-0-			163
10	589 N	524	-0-	-65	-0-	524 2		N	-0-			163
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			N	-0-			163
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	603 2		N	-0-			163
01	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592 2		N	-0-			163
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			163

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 1		RRCID -> 219323		COMPL. DATE 07/31/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10950 - 11100			
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	286 2	9 9	N	8			129
10	837 N	466	-0-	-371	-0-	456 2	10 9	N	9			138
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	441 2	11 9	N	10	97 1		51
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	334 2	17 9	N	15			66
01	465 N	179	-0-	-286	-0-	168 2	11 9	N	10			76
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			76

MOORE 63		WELL #: 1		RRCID -> 225372		COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 11256			
09	4800 X	4347	-0-	-453	-0-	4347 2		N	-0-			-0-
10	4898 X	4332	-0-	-566	-0-	4332 2		N	-0-			-0-
11	4740 X	4280	-0-	-460	-0-	4280 2		N	-0-			-0-
12	4836 X	4488	-0-	-348	-0-	4488 2		N	-0-			-0-
01	4557 X	4297	-0-	-260	-0-	4297 2		N	-0-			-0-
02	4205 X	NO RPT	-0-	-4205	-0-			N	NO RPT			-0-

SANDERS 73		WELL #: 1		RRCID -> 225448		COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11018 - 12072			
09	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1579 2	17 9	N	15			134
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1632 2	19 9	N	17	121 1		30
11	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1527 2	18 9	N	16			46
12	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1556 2	20 9	N	18			64
01	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1527 2	23 9	N	21			85
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85

HANSON 29		WELL #: 1		RRCID -> 227104		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 12320 PERF.11516 - 12298			
09	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1242 2	3 9	N	3			104
10	1333 N	1302	-0-	-31	-0-	1292 2	10 9	N	9			113
11	1260 N	1177	-0-	-83	-0-	1166 2	11 9	N	10			123
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1165 2	13 9	N	12			135
01	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1261 2	17 9	N	15			150
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			150

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
COOK 64		WELL #:		1	RRCID ->	230020	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11088 - 12460	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		0 N	-0-	-0-	-0-					62		
10		2573 N	-0-	-0-	-2573				32 1	62		
11		0 N	-0-	-0-	-0-					62		
12		0 N	-0-	-0-	-0-					62		
01		0 N	-0-	-0-	-0-				14 1	48		
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					48		

HANSON 40				WELL #:	1	RRCID ->	232206	COMPL. DATE	08/11/2007	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11132 - 12428
09		2610 X	2489	-0-	-121	-0-	2467 2	22 9	N	20	94	
10		2635 N	2546	-0-	-89	-0-	2518 2	28 9	N	25	119	
11		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	108 1	2400 2	N	9	128	
							10 9					
12		3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	540 1	2465 2	N	16	144	
							18 9					
01		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	543 1	2325 2	N	42	186	
							46 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					186	

MOORE 63				WELL #:	2	RRCID ->	241403	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	12365	PERF.10991 - 12291
09		5250 X	4580	-0-	-670	-0-	4528 2	52 9	N	47	123	
10		5983 X	4681	-0-	-1302	-0-	4624 2	57 9	N	52	175	
11		5790 X	4456	-0-	-1334	-0-	168 1	4234 2	N	49	224	
							54 9					
12		5425 X	5380	-0-	-45	-0-	744 1	4585 2	N	46	172 1 98	
							51 9					
01		5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	748 1	4369 2	N	60	158	
							66 9					
02		4437 X	NO RPT	-0-	-4437	-0-					158	

SANDERS 60				WELL #:	2	RRCID ->	241692	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	12955	PERF.11102 - 11749
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	

WELLS, J. O.				WELL #:	4096	RRCID ->	241735	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	12606	PERF.10766 - 12011
09		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494 2				90	
10		1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1464 2				90	
11		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	53 1	1428 2	N	-0-	90	
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	113 1	1448 2	N	1	91	
							1 9					
01		1457 N	1446	-0-	-11	-0-	90 1	1345 2	N	10	101	
							11 9					
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					101	

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. WELLS, J.O.96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10965	-		12219	
09	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1520	2	18	9	N	16					139
10	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	2	20	9	N	18					157
11	1530 N	1466	-0-	-64	-0-	1447	2	19	9	N	17					174
12	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	135	1	1487	2	N	17	139	1			52
						19	9									
01	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	317	1	1203	2	N	14					66
						15	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

MOORE 63		WELL #:		3	RRCID ->	245038	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	12395	PERF.	10965	-		12219	
09	3570 X	3090	-0-	-480	-0-	3056	2	34	9	N	31					163
10	3689 X	3219	-0-	-470	-0-	3175	2	44	9	N	40					203
11	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	492	1	3052	2	N	36	170	1			69
						40	9									
12	5001 X	5001	-0-	-0-	-0-	1860	1	3138	2	N	3					72
						3	9									
01	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	1870	1	3044	2	N	-0-					72
02	3016 X	NO RPT	-0-	-3016	-0-					N	NO RPT					72

COOK 39		WELL #:		1	RRCID ->	246655	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	12509	PERF.	11227	-		12348	
09	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					151
10	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					151
11	1020 N	1007	-0-	-13	-0-	1007	2			N	-0-					151
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1105	2	3	9	N	3					154
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	253	1	1095	2	N	39					193
						43	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					193

MOORE 63		WELL #:		4	RRCID ->	246656	COMPL. DATE	12/12/2008	TOTAL DEPTH	12565	PERF.	11323	-		12378	
09	3090 X	2680	-0-	-410	-0-	2679	2	1	9	N	1					148
10	3379 X	2897	-0-	-482	-0-	2872	2	25	9	N	23					171
11	3270 X	2897	-0-	-373	-0-	168	1	2708	2	N	19					190
						21	9									
12	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	744	1	2740	2	N	28					218
						31	9									
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	748	1	2709	2	N	20					238
						22	9									
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					238

HANSON 40		WELL #:		2	RRCID ->	247525	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12585	PERF.	11136	-		12448	
09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1745	2	9	9	N	8					94
10	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	22	1	1630	2	N	-0-					94
11	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	120	1	1495	2	N	-0-					94
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	672	1	1528	2	N	3					97
						3	9									
01	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	579	1	1467	2	N	19					116
						21	9									
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

HANSON 40		WELL #:		3	RRCID ->	247527	COMPL. DATE	02/01/2009	TOTAL DEPTH	12588	PERF.	11242	-		12078	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
COOK 64		WELL #:		2	RRCID ->	247545	COMPL. DATE	01/11/2009	TOTAL DEPTH	12445	PERF.	11366 - 12065	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1798	N	1798	-0-	-0-	720	1	1078	2	N	-0-		195
10	1939	N	1939	-0-	-0-	744	1	1195	2	N	-0-		195
11	1890	N	1663	-0-	-227	720	1	934	2	N	8		203
12	1878	N	1878	-0-	-0-	744	1	1132	2	N	2		205
01	1953	N	1777	-0-	-176	748	1	1025	2	N	4	159 1	50
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		50

MOORE 62		WELL #:		1	RRCID ->	247831	COMPL. DATE	02/28/2009	TOTAL DEPTH	12511	PERF.	11197 - 12434	
09	1195	N	1195	-0-	-0-	1118	2	77	9	N	70	50 1	165
10	1302	N	1228	-0-	-74	1138	2	90	9	N	82		247
11	1271	N	1271	-0-	-0-	168	1	1027	2	N	69	180 1	136
12	1921	N	1921	-0-	-0-	780	1	1066	2	N	68		204
01	1856	N	1856	-0-	-0-	748	1	1073	2	N	32		236
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	35	9			N	NO RPT		236

ANDERSON RANCH 75		WELL #:		1	RRCID ->	248731	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	12593	PERF.	9800 - 12534	
09	4470	X	3823	-0-	-647	3717	2	106	9	N	96		218
10	4929	X	3893	-0-	-1036	3790	2	103	9	N	94	186 1	126
11	4770	X	3873	-0-	-897	3739	2	134	9	N	122	85 1	163
12	4650	X	3208	-0-	-1442	3122	2	86	9	N	78		241
01	4433	X	2415	-0-	-2018	2348	2	67	9	N	61		302
02	3683	X	NO RPT	-0-	-3683					N	NO RPT		302

THOMAS 41		WELL #:		1	RRCID ->	249879	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL DEPTH	12655	PERF.	11130 - 12374	
09	2580	X	2408	-0-	-172	2383	2	25	9	N	23		88
10	2467	N	2467	-0-	-0-	2441	2	26	9	N	24		112
11	2459	N	2459	-0-	-0-	168	1	2260	2	N	28		140
12	3034	N	3034	-0-	-0-	696	1	2312	2	N	24		164
01	3100	N	3165	-0-	65	748	1	2398	2	N	17	100 1	81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	19	9			N	NO RPT		81

MOORE 63		WELL #:		5	RRCID ->	255633	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	16275	PERF.	11080 - 12071	
09	5910	X	5092	-0-	-818	5035	2	57	9	N	52		116
10	5766	X	5230	-0-	-536	5164	2	66	9	N	60		176
11	5490	X	4659	-0-	-831	60	1	4547	2	N	47	21 1	202
12	5549	X	5341	-0-	-208	310	1	4989	2	N	38	18 1	222
01	5549	X	5051	-0-	-498	312	1	4671	2	N	62	182 1	102
02	4930	X	NO RPT	-0-	-4930	68	9			N	NO RPT		102

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HANSON 40		WELL #:		4 H	RRCID ->	256744	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	11368	PERF.11742	- 15622	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13140 X	12548	-0-	-592	-0-	12424	2	124	9	Y	113	147
10		14291 X	12955	-0-	-1336	-0-	12826	2	129	9	Y	117	264
11		13830 X	10516	-0-	-3314	-0-	10347	2	169	9	Y	154	238
12		12834 X	11254	-0-	-1580	-0-	1044	1	10079	2	Y	119	170
							131	9					
01		13029 X	13029	-0-	-0-	-0-	1122	1	11768	2	Y	126	106
							139	9					
02		12006 X	NO RPT	-0-	-12006	-0-					Y	NO RPT	106

HANSON 29		WELL #:		2H	RRCID ->	257792	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11323	PERF.11630	- 12975	
09		2700 X	2320	-0-	-380	-0-	2320	2			Y	-0-	264
10		2914 X	2045	-0-	-869	-0-	2014	2	31	9	Y	28	108
11		2820 X	1871	-0-	-949	-0-	6	1	1865	2	Y	-0-	108
12		1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-	108
01		2046 N	2018	-0-	-28	-0-	2011	2	7	9	Y	6	114
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	114

SANDERS 74		WELL #:		1H	RRCID ->	259493	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	11172	PERF.11986	- 15140	
09		16651 X	16651	-0-	-0-	-0-	16413	2	238	9	Y	216	216
10		19065 X	16431	-0-	-2634	-0-	8	1	16182	2	Y	219	64
							241	9					
11		18450 X	16036	-0-	-2414	-0-	15784	2	252	9	Y	229	110
12		17453 X	15477	-0-	-1976	-0-	112	1	15136	2	Y	208	136
							229	9					
01		17453 X	14902	-0-	-2551	-0-	121	1	14549	2	Y	211	161
							232	9					
02		16095 X	NO RPT	-0-	-16095	-0-					Y	NO RPT	161

MOORE 63		WELL #:		6H	RRCID ->	261764	COMPL. DATE	03/07/2011	TOTAL DEPTH	11420	PERF.12360	- 16220	
09		16170 X	14238	-0-	-1932	-0-	16	1	13994	2	N	207	240
							228	9					
10		16337 X	14755	-0-	-1582	-0-	14539	2	216	9	N	196	269
11		15750 X	13754	-0-	-1996	-0-	13525	2	229	9	N	208	291
12		15593 X	13981	-0-	-1612	-0-	13735	2	246	9	N	224	139
01		15159 X	14081	-0-	-1078	-0-	13842	2	239	9	N	217	167
02		13804 X	NO RPT	-0-	-13804	-0-					N	NO RPT	167

HANSON 29		WELL #:		5H	RRCID ->	261773	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	11479	PERF.12282	- 16171	
09		20910 X	18633	-0-	-2277	-0-	720	1	17906	2	Y	6	203
							7	9					
10		23250 X	19177	-0-	-4073	-0-	744	1	18399	2	Y	31	234
							34	9					
11		22500 X	17860	-0-	-4640	-0-	696	1	17123	2	Y	37	89
							41	9					
12		20212 X	18788	-0-	-1424	-0-	1780	1	16962	2	Y	42	131
							46	9					
01		20212 X	16401	-0-	-3811	-0-	1287	1	15078	2	Y	33	164
							36	9					
02		18009 X	NO RPT	-0-	-18009	-0-					Y	NO RPT	164

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. HANSON 40		//CONT.// //CONT.//		60265 500 252131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
HANSON 40		WELL #:		5 H	RRCID ->	261837	COMPL. DATE	03/16/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11970	-	15483		
09		19382 X	19382	-0-	-0-	1080	1	18010	2	Y	265	178	1			333
10		21080 X	19460	-0-	-1620	1116	1	18051	2	Y	266	371	1			228
11		21750 X	17968	-0-	-3782	1080	1	16602	2	Y	260	192	1			296
12		22661 X	17967	-0-	-4694	1116	1	16550	2	Y	274	185	1			385
01		22661 X	17359	-0-	-5302	1122	1	15937	2	Y	273	389	1			269
02		18734 X	NO RPT	-0-	-18734	300	9			Y	NO RPT					269
HANSON 29		WELL #:		3H	RRCID ->	261867	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	11458	PERF.	12785	-	15000		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10		14B2 EXT	220	-0-	220	220	2			Y	-0-					41
11		14B2 EXT	223	-0-	223	443	2			Y	-0-					41
12		14B2 EXT	74	-0-	74	517	2			Y	-0-					41
01		14B2 EXT	49	-0-	49	566	2			Y	-0-					41
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	566				Y	NO RPT					41
COOK 39		WELL #:		2H	RRCID ->	262142	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	11480	PERF.	11863	-	15454		
09		7740 X	6876	-0-	-864	716	1	6019	2	Y	128	173	1			255
10		7936 X	7006	-0-	-930	141	9	6107	2	Y	141	182	1			214
11		7530 X	6919	-0-	-611	744	1	6088	2	Y	146	180	1			180
12		7099 X	6770	-0-	-329	155	9	6241	2	Y	120	187	1			113
01		7099 X	7073	-0-	-26	670	1	6683	2	Y	139	176	1			76
02		6641 X	NO RPT	-0-	-6641	397	1			Y	NO RPT					76
01				-0-		132	9									
02				-0-		237	1									
02				-0-		153	9									
ANDERSON RANCH 76		WELL #:		2H	RRCID ->	262261	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	11007	PERF.	11001	-	14803		
09		11820 X	8547	-0-	-3273	8338	2	209	9	Y	190	181	1			193
10		11625 X	10206	-0-	-1419	8	1	9921	2	Y	252	370	1			75
11		10920 X	10238	-0-	-682	277	9	249	9	Y	226	236	1			65
12		10006 X	10006	-0-	-0-	9989	2	218	9	Y	198	198	1			65
01		10414 X	10414	-0-	-0-	9788	2	230	9	Y	209	20	1			254
02		9541 X	NO RPT	-0-	-9541	10184	2			Y	NO RPT					254
MOORE 62		WELL #:		4H	RRCID ->	262262	COMPL. DATE	04/05/2011	TOTAL DEPTH	11041	PERF.	11300	-	15160		
09		25380 X	23595	-0-	-1785	23220	2	375	9	Y	341	367	1			191
10		26226 X	24279	-0-	-1947	23904	2	375	9	Y	341	371	1			161
11		25140 X	22799	-0-	-2341	22427	2	372	9	Y	338	375	1			124
12		24645 X	22194	-0-	-2451	21827	2	367	9	Y	334	353	1			105
01		24645 X	22114	-0-	-2531	21729	2	385	9	Y	350	189	1			266
02		22823 X	NO RPT	-0-	-22823					Y	NO RPT					266

MEG (GRANITE WASH) ENERVEST OPERATING, L.L.C. JO WELLS 96		//CONT.// 60265 500 //CONT.// 252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

WELL #: 7H RRCID -> 262571 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 10825 PERF.11567 - 15860																
09	15780	X	12284	-0-	-3496	-0-	12072	2	212	9	N	193	85	1		223
10	14353	X	12261	-0-	-2092	-0-	12065	2	196	9	N	178	185	1		216
11	17880	X	11217	-0-	-6663	-0-	234	1	10781	2	N	184	184	1		216
12	13950	X	11729	-0-	-2221	-0-	202	9	1116	1	N	191	220	1		187
01	13950	X	12002	-0-	-1948	-0-	210	9	1122	1	N	147	184	1		150
02	11861	X	NO RPT	-0-	-11861	-0-	162	9			N	NO RPT				150

WELL #: 2H RRCID -> 262692 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 10694 PERF.11429 - 15057																
09	19500	X	15571	-0-	-3929	-0-	15188	2	383	9	Y	348	293	1		195
10	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	23821	2	387	9	Y	352	431	1		116
11	18930	X	15411	-0-	-3519	-0-	15080	2	331	9	Y	301	181	1		236
12	19065	X	15397	-0-	-3668	-0-	15189	2	208	9	Y	189	191	1		234
01	21855	X	14072	-0-	-7783	-0-	13779	2	293	9	Y	266	186	1		314
02	20445	X	NO RPT	-0-	-20445	-0-					Y	NO RPT				314

WELL #: 3H RRCID -> 262696 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11098 - 15096																
09	18897	X	18897	-0-	-0-	-0-	18608	2	289	9	Y	263	183	1		259
10	19026	X	19026	-0-	-0-	-0-	18756	2	270	9	Y	245	368	1		136
11	18360	X	18088	-0-	-272	-0-	216	1	17600	2	Y	247	180	1		203
12	19646	X	19646	-0-	-0-	-0-	272	9	1116	1	Y	254	376	1		81
01	19561	X	14168	-0-	-5393	-0-	279	9	1122	1	Y	219				300
02	18270	X	NO RPT	-0-	-18270	-0-	241	9			Y	NO RPT				300

WELL #: 6HR RRCID -> 264083 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 11252 PERF.11729 - 15509																
09	0	W	8003	-0-	8003	44080	420	1	7437	2	Y	133				342
10	51943	X	7863	-0-	-44080	-0-	146	9	434	1	Y	146	183	1		305
11	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	161	9	412	1	Y	136	179	1		262
12	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	150	9	721	1	Y	134	183	1		213
*01	8277	X	7305	-0-	-972	-0-	147	9	734	1	Y	157	191	1		179
02	7743	X	NO RPT	-0-	-7743	-0-	173	9			Y	NO RPT				179

WELL #: 5H RRCID -> 264086 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11854 - 15758																
09	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	5242	2	39	9	Y	35				99
10	5883	X	5883	-0-	-0-	-0-	18	1	5828	2	Y	34				133
11	5460	X	4152	-0-	-1308	-0-	37	9	234	1	Y	38	135	1		36
12	5642	X	4326	-0-	-1316	-0-	42	9	468	1	Y	42				78
01	5890	X	4971	-0-	-919	-0-	46	9	1104	1	Y	39				117
02	5510	X	NO RPT	-0-	-5510	-0-	43	9			Y	NO RPT				117

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.// 60265 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
ANDERSON RANCH 109		WELL #: 3H		RRCID -> 264370		COMPL. DATE 07/26/2011		TOTAL DEPTH 10707		PERF.10924 - 14754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	7340 X	7340	-0-	-0-	-0-	7257	2	83	9	Y	75	147	1	14
10	10714 X	10714	-0-	-0-	-0-	10624	2	90	9	Y	82	62	1	34
11	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6629	2	52	9	Y	47			81
12	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	6670	2	229	9	Y	208	219	1	70
01	10726 X	6834	-0-	-3892	-0-	6698	2	136	9	Y	124			194
02	10034 X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					Y	NO RPT			194

ANDERSON RANCH 61		WELL #: 2H		RRCID -> 264644		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL DEPTH 11887		PERF.12482 - 15722				
09	5220 X	4914	-0-	-306	-0-	660	1	4244	2	N	9			58
10	5518 X	4821	-0-	-697	-0-	663	1	4150	2	N	7			65
11	5340 X	4000	-0-	-1340	-0-	588	1	3406	2	N	5			70
12	5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	899	1	5075	2	N	22			92
01	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	873	1	5070	2	N	12			104
02	4756 X	NO RPT	-0-	-4756	-0-					N	NO RPT			104

WELLS, J. O. 96		WELL #: 6H		RRCID -> 264655		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 10872		PERF.11509 - 15239				
09	19290 X	14440	-0-	-4850	-0-	14200	2	240	9	Y	218	102	1	255
10	18073 X	14168	-0-	-3905	-0-	13938	2	230	9	Y	209	186	1	278
11	17490 X	13117	-0-	-4373	-0-	216	1	12703	2	Y	180	182	1	276
12	16585 X	14639	-0-	-1946	-0-	1116	1	13289	2	Y	213	346	1	143
*01	17294 X	17294	-0-	-0-	-0-	1122	1	16172	2	Y	-0-			143
02	13949 X	NO RPT	-0-	-13949	-0-					Y	NO RPT			143

SANDERS UNIT 74		WELL #: 2H		RRCID -> 264920		COMPL. DATE 11/30/2011		TOTAL DEPTH 10891		PERF.11230 - 15060				
09	15780 X	14070	-0-	-1710	-0-	13764	2	306	9	N	278	185	1	174
10	15810 X	14379	-0-	-1431	-0-	14089	2	290	9	N	264	391	1	47
11	14940 X	13365	-0-	-1575	-0-	13065	2	300	9	N	273	177	1	143
12	14911 X	14825	-0-	-86	-0-	14499	2	326	9	N	296	207	1	232
01	15169 X	15169	-0-	-0-	-0-	14818	2	351	9	N	319	377	1	174
02	13601 X	NO RPT	-0-	-13601	-0-					N	NO RPT			174

HANSON 40		WELL #: 6H		RRCID -> 265018		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12353 - 15925				
09	4440 X	3952	-0-	-488	-0-	716	1	3228	2	Y	7			112
10	5084 X	4094	-0-	-990	-0-	721	1	3373	2	Y	-0-			112
11	4920 X	3719	-0-	-1201	-0-	704	1	3012	2	Y	3			115
12	4185 X	3681	-0-	-504	-0-	652	1	3023	2	Y	5			120
01	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	688	1	3047	2	Y	3			123
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					Y	NO RPT			123

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
ANDERSON RANCH 97		WELL #:		5H	RRCID ->	267161	COMPL. DATE	10/24/2011	TOTAL DEPTH	10785	PERF.11375	- 17931	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		12900 X	10569	-0-	-2331	-0-	10488 2	81 9	N	74	107 1		12
10		15958 X	15958	-0-	-0-	-0-	15869 2	89 9	N	81	60 1		33
11		12450 X	8962	-0-	-3488	-0-	8910 2	52 9	N	47			80
12		12090 X	9830	-0-	-2260	-0-	9830 2		N	-0-			80
01		15965 X	9875	-0-	-6090	-0-	9737 2	138 9	N	125			205
02		14935 X	NO RPT	-0-	-14935	-0-			N	NO RPT			205

JO WELLS 95		WELL #:		6H	RRCID ->	267174	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	10827	PERF.11210	- 14951	
09		6660 X	5507	-0-	-1153	-0-	5338 2	169 9	N	154	184 1		174
10		7409 X	5567	-0-	-1842	-0-	5390 2	177 9	N	161	185 1		150
11		7170 X	6145	-0-	-1025	-0-	216 1	5758 2	N	155	180 1		125
							171 9						
12		7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	1116 1	6087 2	N	163	177 1		111
							179 9						
01		6397 X	6397	-0-	-0-	-0-	1078 1	5137 2	N	165	173 1		103
							182 9						
02		5336 X	NO RPT	-0-	-5336	-0-			N	NO RPT			103

SANDERS 73		WELL #:		3H	RRCID ->	267175	COMPL. DATE	01/17/2012	TOTAL DEPTH	11221	PERF.11323	- 15411	
09		6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	6314 2	185 9	N	168	187 1		193
10		6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	6442 2	195 9	N	177	229 1		141
11		6438 X	6438	-0-	-0-	-0-	6264 2	174 9	N	158	132 1		167
12		7657 X	6807	-0-	-850	-0-	6601 2	206 9	N	187	190 1		164
01		7409 X	6267	-0-	-1142	-0-	436 1	5636 2	N	177	187 1		154
							195 9						
02		6293 X	NO RPT	-0-	-6293	-0-			N	NO RPT			154

ANDERSON RANCH 97		WELL #:		4H	RRCID ->	267463	COMPL. DATE	11/18/2011	TOTAL DEPTH	1829	PERF. N/A		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOORE 62		WELL #:		5H	RRCID ->	268201	COMPL. DATE	12/07/2011	TOTAL DEPTH	11015	PERF.11132	- 15220	
09		11390 X	11390	-0-	-0-	-0-	36 1	11128 2	N	205	344 1		58
							226 9						
10		11453 X	11453	-0-	-0-	-0-	11221 2	232 9	N	211	179 1		90
11		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	216 1	10463 2	N	190	193 1		87
							209 9						
12		13547 X	11745	-0-	-1802	-0-	1116 1	10425 2	N	185	191 1		81
							204 9						
01		13547 X	11544	-0-	-2003	-0-	1146 1	10207 2	N	174			255
							191 9						
02		11020 X	NO RPT	-0-	-11020	-0-			N	NO RPT			255

MEG (GRANITE WASH)		//CONT.//		60265 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
MOORE 63		WELL #:		8H	RRCID ->	268785	COMPL. DATE	03/07/2013	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11734	- 16486			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		15360 X	14695	-0-	-665	-0-	14383	2	312	9	N	284	178	1	242
10		15872 X	15136	-0-	-736	-0-	14806	2	330	9	N	300	367	1	175
11		15360 X	14353	-0-	-1007	-0-	126	1	13935	2	N	265	181	1	259
							292	9							
12		15438 X	14745	-0-	-693	-0-	406	1	14085	2	N	231	378	1	112
							254	9							
01		15438 X	14858	-0-	-580	-0-	436	1	14163	2	N	235	253	1	94
							259	9							
02		14210 X	NO RPT	-0-	-14210	-0-					N	NO RPT			94

MONTAGUE 30		WELL #:		2H	RRCID ->	274886	COMPL. DATE	12/21/2013	TOTAL DEPTH	11235	PERF.11683	- 16464			
09		37560 X	30718	-0-	-6842	-0-	30324	2	394	9	N	358	365	1	415
10		38006 X	35099	-0-	-2907	-0-	34691	2	408	9	N	371	183	1	603
11		35520 X	27957	-0-	-7563	-0-	24	1	27541	2	N	356	367	1	592
							392	9							
12		33573 X	27479	-0-	-6094	-0-	27096	2	383	9	N	348	559	1	381
01		33573 X	579	-0-	-32994	-0-	141	1	438	9	N	398	572	1	207
02		31407 X	NO RPT	-0-	-31407	-0-					N	NO RPT			207

CLARA GREEN 28		WELL #:		7H	RRCID ->	275427	COMPL. DATE	04/14/2014	TOTAL DEPTH	11274	PERF.11639	- 16141			
09		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT			286
10		DELO PR	NO RPT	-0-	-0-	183943					N	NO RPT			286
11		DELO PR	291	-0-	291	184234	80	1	211	9	N	192	192	1	113
12		DELO PR	14754	-0-	14754	198988	310	1	14200	2	N	222	193	1	142
							244	9							
01		DELO PR	541	-0-	541	199529	312	1	229	9	N	208	185	1	165
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	199529					N	NO RPT			165

MEKEEL (MORROW UPPER)		60288 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION		027200													
MEKEEL, LELAND		WELL #:		2	RRCID ->	122797	COMPL. DATE	11/25/1986	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9346	- 9359			
09		2310 X	2307	-0-	-3	-0-	2307	3			N	-0-			17
10		2511 X	1862	-0-	-649	-0-	1861	3	1	9	N	1			18
11		2430 X	2160	-0-	-270	-0-	2149	3	11	9	N	10			28
12		2511 X	2336	-0-	-175	-0-	2326	3	10	9	N	9			37
01		2387 X	2383	-0-	-4	-0-	2380	3	3	9	N	3			40
02		2233 X	1757	-0-	-476	-0-	1751	3	6	9	N	5			45

MEKEEL		WELL #:		2215	RRCID ->	183560	COMPL. DATE	05/31/2001	TOTAL DEPTH	10635	PERF. 9378	- 10345			
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

ADAMS, H. G.		WELL #:		1	RRCID ->	189536	COMPL. DATE	06/10/2002	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9434	- 9442			
09		90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			22
10		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			22
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

MEKEEL (MORROW UPPER) //CONT.// 60288 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 MAY, ESTER WELL #: 2227 RRCID -> 124641 COMPL. DATE 07/06/1987 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9364 - 9374

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	1220	-0-	-130	-0-	60 1	1160 2	N	-0-			62
10		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34 1	1718 2	N	-0-			62
11		1590 N	1546	-0-	-44	-0-	34 1	1512 2	N	-0-			62
12		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	58 1	1537 2	N	-0-			62
01		1767 N	1218	-0-	-549	-0-	52 1	1166 2	N	-0-			62
02		1508 N	759	-0-	-749	-0-	4 1	755 2	N	-0-			62

MENDOTA, EAST (MORROW UPPER) 60459 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 CAMPBELL, -A- WELL #: 2041 RRCID -> 082616 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12012 - 12083

09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			88

MENDOTA, N. (MORROW, UPPER) 60460 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VOLLMERT 'C' WELL #: 4 RRCID -> 224645 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11180 - 11193

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	15957			N	NO RPT			-0-

FLOWERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 235833 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10828 - 10836

09		2970 X	2246	-0-	-724	-0-	2246 2		N	-0-			221
10		3069 X	2217	-0-	-852	-0-	2217 2		N	-0-			221
11		2970 X	2209	-0-	-761	-0-	2209 2		N	-0-			221
12		3069 X	1963	-0-	-1106	-0-	1963 2		N	-0-			221
01		2511 X	2262	-0-	-249	-0-	2212 2	50 9	N	45			266
02		2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			N	NO RPT			266

CHAMBERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 250774 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10196 - 10201

09		5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	5041 2		N	-0-			198
10		7038 X	7038	-0-	-0-	-0-	7038 2		N	-0-			198
11		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 2		N	-0-			198
12		6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	6374 2		N	-0-			198
01		5301 X	5175	-0-	-126	-0-	5175 2		N	-0-			198
02		4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-			N	NO RPT			198

VOLLMERT 'C' WELL #: 5 RRCID -> 269234 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11169 - 11183

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		60462 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
ISAACS, JOHN C., JR. -L-		WELL #: 1195		RRCID -> 063195		COMPL. DATE 08/11/1975			TOTAL DEPTH 13041 PERF.10126 - 10142					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	226	3	N	-0-			121
						2	4							
10	248 N	239	-0-	-9	-0-	3	1	234	3	N	-0-			121
						2	4							
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	6	1	243	3	N	2			123
						2	4							
12	248 N	245	-0-	-3	-0-	4	1	238	3	N	1			124
						2	4							
*01	471 N	471	-0-	-0-	-0-	14	1	455	3	N	-0-			124
						2	4							
*02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	4	1	236	3	N	-0-			124
						2	4							

WEBB LOIS		WELL #: 1083 L		RRCID -> 064606		COMPL. DATE 12/11/1975			TOTAL DEPTH 12750 PERF. 9836 - 10700					
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB, LESLIE ETAL -R-		WELL #: 1		RRCID -> 070453		COMPL. DATE 03/03/1977			TOTAL DEPTH 13050 PERF.10516 - 10532					
09	1110 N	1109	-0-	-1	-0-	18	1	1089	3	N	-0-			151
						2	4							
10	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	19	1	1099	3	N	-0-			151
						2	4							
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	3	N	20			171
						2	4							
12	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	46	1	1398	3	N	-0-			171
						2	4							
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	N	28	187	1	12
						2	4							
*02	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	32	1	1137	3	N	8			20
						2	4							

BRAINARD, E. S. F. "W"		WELL #: 1196		RRCID -> 073958		COMPL. DATE 11/03/1977			TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9945 - 9964					
09	635 N	635	-0-	-0-	-0-	9	1	624	3	N	-0-			134
						2	4							
10	638 N	638	-0-	-0-	-0-	10	1	626	3	N	-0-			134
						2	4							
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	15	1	656	3	N	10			144
						2	4							
12	651 N	493	-0-	-158	-0-	7	1	481	3	N	2			146
						3	4							
01	651 N	489	-0-	-162	-0-	6	1	481	3	N	-0-			146
						2	4							
02	667 N	515	-0-	-152	-0-	7	1	506	3	N	-0-			146
						2	4							

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
WEBB, ARTHUR ET AL -S-		WELL #:		1	RRCID -> 074526	COMPL. DATE	12/05/1977	TOTAL DEPTH	13058	PERF.10464 - 10552		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	3	1	148	3	N	-0-	2
						2	4					
10	186 N	92	-0-	-94	-0-	2	1	88	3	N	-0-	2
						2	4					
11	180 N	88	-0-	-92	-0-	2	1	84	3	N	-0-	2
						2	4					
12	155 N	89	-0-	-66	-0-	2	1	85	3	N	-0-	2
						2	4					
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	4	1	177	3	N	-0-	2
						2	4					
*02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	4	1	248	3	N	-0-	2
						2	4					

WEBB, LESLIE ETAL -M-		WELL #:		1	RRCID -> 075045	COMPL. DATE	01/24/1978	TOTAL DEPTH	12738	PERF.10103 - 10413		
09	640 N	640	-0-	-0-	-0-	7	1	609	3	N	20	101
						2	4					
10	648 N	648	-0-	-0-	-0-	7	1	639	3	N	-0-	101
						2	4					
11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	8	1	697	3	N	30	131
						2	4					
12	651 N	544	-0-	-107	-0-	5	1	525	3	N	10	141
						3	4					
01	651 N	409	-0-	-242	-0-	9	1	395	3	N	3	144
						2	4					
02	725 N	487	-0-	-238	-0-	7	1	466	3	N	11	155
						2	4					

WEBB, ET AL -P-		WELL #:		2190	RRCID -> 076892	COMPL. DATE	03/16/1978	TOTAL DEPTH	11260	PERF. 9860 - 9990		
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	3	1	284	3	N	10	141
						2	4					
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	N	-0-	141
						2	4					
11	300 N	271	-0-	-29	-0-	5	1	264	3	N	-0-	141
						2	4					
12	310 N	254	-0-	-56	-0-	5	1	247	3	N	-0-	141
						2	4					
01	310 N	266	-0-	-44	-0-	4	1	260	3	N	-0-	141
						2	4					
02	261 N	198	-0-	-63	-0-	3	1	193	3	N	-0-	141
						2	4					

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		2189	RRCID -> 076992	COMPL. DATE	04/20/1978	TOTAL DEPTH	11238	PERF. 9902 - 10035		
09	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	16	1	1060	3	N	20	141
						2	4					
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	19	1	1078	3	N	-0-	141
						2	4					
11	1110 N	988	-0-	-122	-0-	16	1	970	3	N	-0-	141
						2	4					
12	1147 N	1040	-0-	-107	-0-	21	1	1002	3	N	14	155
						2	4					
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	17	1	1020	3	N	62	16
						2	4					
*02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	15	1	937	3	N	19	35
						2	4					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)		//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
WATERFIELD, JAMES B. ET AL-A-		WELL #:		4	RRCID ->	087650	COMPL. DATE	02/28/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9820 - 9961		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1	

WEBB, LOIS		WELL #:		7083	RRCID ->	119668	COMPL. DATE	12/19/1985	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9898 - 10750
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		2193	RRCID ->	156900	COMPL. DATE	12/13/1995	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 10469 - 10502	
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	16	1	798	3	N	-0-	60
						2	4					
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	18	1	805	3	N	41	101
						2	4	45	9			
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	21	1	862	3	N	-0-	101
						2	4					
12	837 N	781	-0-	-56	-0-	17	1	762	3	N	-0-	101
						2	4					
01	868 N	636	-0-	-232	-0-	15	1	619	3	N	-0-	101
						2	4					
02	870 N	679	-0-	-191	-0-	16	1	661	3	N	-0-	101
						2	4					

BRAINARD, E.S.F. "W"		WELL #:		2196	RRCID ->	158545	COMPL. DATE	11/25/1993	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	12	1	1038	3	N	77	183 1	25
						2	4	85	9				
10	1085 N	1077	-0-	-8	-0-	12	1	1041	3	N	20		45
						2	4	22	9				
11	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	13	1	1027	3	N	44		89
						2	4	48	9				
12	1178 N	1072	-0-	-106	-0-	17	1	1019	3	N	30		119
						3	4	33	9				
01	1085 N	920	-0-	-165	-0-	9	1	896	3	N	12		131
						2	4	13	9				
02	1044 N	958	-0-	-86	-0-	9	1	926	3	N	19		150
						2	4	21	9				

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (CHEROKEE)			//CONT.//		60462 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798							
WEBB, ARTHUR ET AL -S-			WELL #:		3193	RRCID -> 158565		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10750 PERF.10046 - 10561	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	45 1	2074 3	N	41		81	
						2 4	45 9					
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	47 1	2186 3	N	40		121	
						2 4	44 9					
11	1950 N	1248	-0-	-702	-0-	24 1	1189 3	N	30		151	
						2 4	33 9					
12	2015 N	1827	-0-	-188	-0-	48 1	1777 3	N	-0-		151	
						2 4						
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	54 1	2106 3	N	64	189 1	26	
						2 4	70 9					
*02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	49 1	1851 3	N	14		40	
						2 4	15 9					
WEBB, ARTHUR ET AL "T"			WELL #:		3	RRCID -> 171832		COMPL. DATE 01/25/1999		TOTAL DEPTH 12180 PERF.10054 - 10080		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WEBB, ARTHUR ET AL -S-			WELL #:		4193	RRCID -> 213364		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10005 - 10559		
09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	25 1	2329 3	N	58		186	
						2 4	64 9					
10	2480 N	2448	-0-	-32	-0-	27 1	2352 3	N	61		247	
						2 4	67 9					
11	2430 N	2182	-0-	-248	-0-	26 1	2085 3	N	63	176 1	134	
						2 4	69 9					
12	2511 N	1985	-0-	-526	-0-	20 1	1963 3	N	-0-		134	
						2 4						
01	2449 N	1510	-0-	-939	-0-	17 1	1491 3	N	-0-		134	
						2 4						
02	2117 N	1430	-0-	-687	-0-	16 1	1412 3	N	-0-		134	
						2 4						
WEBB, ARTHUR ET AL -S-			WELL #:		5193	RRCID -> 213365		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10018 - 10592		
09	810 N	764	-0-	-46	-0-	16 1	746 3	N	-0-		86	
						2 4						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	15 1	620 3	N	27		113	
						2 4	30 9					
11	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	495 3	N	8		121	
						2 4	9 9					
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	17 1	834 3	N	-0-		121	
						2 4						
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	13 1	812 3	N	40		161	
						2 4	44 9					
*02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	9 1	800 3	N	54	197 1	18	
						2 4	59 9					

MENDOTA, NW. (CHEROKEE) //CONT.// 60462 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699												
ISAACS WELL #: 3201 RRCID -> 198484 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9938 - 10445												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560												
BRAINARD WELL #: 1 RRCID -> 183741 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 12611 PERF. 9958 - 12531												
09		5700 X	5499	-0-	-201	-0-	30	1	5461	2	N	162
							8	9			7	
10		5797 X	5734	-0-	-63	-0-	31	1	5703	2	N	162
11		5610 X	5530	-0-	-80	-0-	29	1	5487	2	N	175
							14	9			13	
12		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	29	1	5918	2	N	175
01		6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	31	1	6100	2	N	175
*02		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	29	1	5387	2	N	182
							8	9			7	

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099												
WEBB, G. WELL #: 1186 RRCID -> 227391 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9876 - 10122												
09		837 N	837	-0-	-0-	-0-	823	2	14	9	N	208
10		813 N	813	-0-	-0-	-0-	798	2	15	9	N	222
11		650 N	650	-0-	-0-	-0-	638	2	12	9	N	233
12		757 N	605	-0-	-152	-0-	592	2	13	9	N	245
01		713 N	665	-0-	-48	-0-	651	2	14	9	N	258
02		638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	258
											NO RPT	

WEBB, A. ESTATE WELL #: 1190 RRCID -> 227460 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9790 - 9929												
09		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1263	2	39	9	N	423
10		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	423
11		1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1105	2	13	9	N	249
12		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1055	2	39	9	N	284
*01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1145	2	37	9	N	318
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	318
											NO RPT	

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
FLOWERS TRUST -B- WELL #: 3 U RRCID -> 091326 COMPL. DATE 08/02/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7132 - 7201												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 U RRCID -> 091902 COMPL. DATE 09/09/1980 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 7011 - 7025												
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS TRUST WELL #: 2 U RRCID -> 093150 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7124 - 7151														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1800 #	1348	-0-	-452	-0-	24	1	1318	3	N	4			76
						2	4		4	9				
10	1860 #	200	-0-	-1660	-0-	3	1	196	3	N	-0-			76
						1	4							
11	1650 #	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-			76
12	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76
*01	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-			76
02	1305 #	-0-	-0-	-1305	-0-					N	-0-			76

WEBB, LOIS WELL #: 1083-U RRCID -> 139996 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 7050 - 7058														
09	1757 R	1757	-0-	-0-	-0-	1702	3	55	9	N	50			185
10	1777 R	1777	-0-	-0-	-0-	1775	3	2	9	N	2			187
11	1830 #	1781	-0-	-49	-0-	1762	3	19	9	N	17	172	1	32
12	1979 R	1979	-0-	-0-	-0-	1829	3	150	9	N	136			168
01	1891 #	1773	-0-	-118	-0-	1773	3			N	-0-			168
02	1711 #	1646	-0-	-65	-0-	1646	3			N	-0-			168

FLOWERS TRUST -B- WELL #: 1 RRCID -> 204769 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 7170 - 7186														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VOLLMERT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 278014 COMPL. DATE 07/28/1979 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 7314 - 10713														
09	0 W	928	-0-	928	17608	926	3	2	4	N	-0-			62
10	0 W	1072	-0-	1072	18680	1070	3	2	4	N	-0-			62
11	0 W	876	-0-	876	19556	874	3	2	4	N	-0-			62
12	20251 R	695	-0-	-19556	-0-	682	3	2	4	N	10			72
						11	9							
01	822 R	822	-0-	-0-	-0-	722	3	2	4	N	89			161
						98	9							
*02	859 R	859	-0-	-0-	-0-	857	3	2	4	N	-0-			161

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
FLOWERS 84 WELL #: 13H RRCID -> 250872 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7564 - 9007														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (DOUGLAS, LO.) //CONT.// 60462 380 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FLOWERS A WELL #: 204 U RRCID -> 093031 COMPL. DATE 01/31/1981 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7224 - 7251

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2070 #	1123	-0-	-947	-0-	30 1	1090 3	N	3	1 1		22
10	1705 #	1045	-0-	-660	-0-	3 9						22
11	1350 #	936	-0-	-414	-0-	31 1	1014 3	N	-0-			22
12	1302 #	696	-0-	-606	-0-	30 1	906 3	N	-0-			22
01	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	18 1	678 3	N	-0-			22
02	1073 #	980	-0-	-93	-0-	31 1	989 3	N	-0-			22
						29 1	951 3	N	-0-			22

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 275954 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 11447 PERF. 7068 - 7406

09	870 #	817	-0-	-53	-0-	804 2	13 9	N	12			321
10	880 R	880	-0-	-0-	-0-	863 2	17 9	N	15			336
11	839 R	839	-0-	-0-	-0-	825 2	14 9	N	13			349
12	936 R	936	-0-	-0-	-0-	936 2		N	-0-	142 1		207
01	877 R	877	-0-	-0-	-0-	851 2	26 9	N	24			231
02	812 #	NO RPT	-0-	-812	-0-			N	NO RPT			231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 FLOWERS TRUST WELL #: 1 L RRCID -> 036236 COMPL. DATE 01/23/1965 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9867 - 10327

09	1170 N	1099	-0-	-71	-0-	1087 3	12 9	N	11			155
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1096 3	52 9	N	47	185 1		17
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	949 3	13 9	N	12			29
12	1147 N	579	-0-	-568	-0-	568 3	11 9	N	10			39
*01	1147 N	535	-0-	-612	-0-	534 3	1 9	N	1			40
02	928 N	860	-0-	-68	-0-	839 3	21 9	N	19			59

CHAMBERS, F. M. WELL #: 1065 RRCID -> 076877 COMPL. DATE 02/21/1978 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10128 - 10356

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	20 5		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798													
TEMPLE		WELL #:		1	RRCID ->	076993	COMPL. DATE	04/10/1978	TOTAL DEPTH	11575	PERF.10013 - 10158						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIGGINS 54		WELL #:		2	RRCID ->	080000	COMPL. DATE	10/27/1978	TOTAL DEPTH	11355	PERF.10472 - 10696						
09		480 N	479	-0-	-1	-0-	11	1	466	3	N	-0-					125
							2	4									
10		563 N	563	-0-	-0-	-0-	11	1	550	3	N	-0-					125
							2	4									
11		519 N	519	-0-	-0-	-0-	12	1	505	3	N	-0-					125
							2	4									
12		541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	527	3	N	-0-					125
							2	4									
01		582 N	582	-0-	-0-	-0-	11	1	569	3	N	-0-					125
							2	4									
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	12	1	524	3	N	-0-	3	5			122
							2	4									

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		2 L	RRCID ->	082359	COMPL. DATE	07/09/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 7089 - 10622						
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOORE, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	086707	COMPL. DATE	01/01/1980	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9490 - 10675						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FLOWERS-LISTON		WELL #:		2	RRCID ->	087881	COMPL. DATE	02/01/1980	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10003 - 10775						
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
FLOWERS TRUST -B-		WELL #:		3 L	RRCID -> 091520	COMPL. DATE	08/02/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10102	- 10650					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLLMERT, J. C.		WELL #:		3	RRCID -> 091910	COMPL. DATE	03/14/2000	TOTAL DEPTH	10679	PERF. 7011	- 10564	
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	6 1	336 3	N	-0-			101
						2 4						
10	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	22 1	1997 3	N	5			106
						2 4	6 9					
11	3000 N	3542	-0-	542	542	45 1	3495 3	N	-0-			106
						2 4						
12	2259 N	1717	-0-	-542	-0-	20 1	1667 3	N	25			131
						2 4	28 9					
01	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	22 1	1809 3	N	20			151
						2 4	22 9					
*02	2620 X	2620	-0-	-0-	-0-	32 1	2540 3	N	42			193
						2 4	46 9					

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		3 L	RRCID -> 092572	COMPL. DATE	10/31/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF. N/A		
09	3000 N	3598	-0-	598	1012	319 1	3126 2	N	137	202 5		163
						2 4	151 9					
10	3100 N	3353	-0-	253	1265	3240 2	113 9	N	103	189 1		77
						2 4	188 9					
11	4903 X	3638	-0-	-1265	-0-	313 1	3135 2	N	171	190 1		58
						2 4	1550 2					
12	3100 X	1934	-0-	-1166	-0-	166 1	1550 2	N	196			254
						2 4	216 9					
*01	3100 X	2328	-0-	-772	-0-	315 1	2011 2	N	-0-			254
						2 4						
*02	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	295 1	1868 2	N	-0-			254
						1918 3	2 4					

FLOWERS TRUST		WELL #:		308	RRCID -> 149917	COMPL. DATE	05/07/1994	TOTAL DEPTH	10750	PERF. 9842	- 10560	
09	1350 N	1300	-0-	-50	-0-	15 1	1264 3	N	17			62
						2 4	19 9					
10	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	17 1	1313 3	N	147	190 1		19
						2 4	162 9					
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	16 1	1274 3	N	26			45
						2 4	29 9					
12	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	15 1	1149 3	N	21			66
						2 4	23 9					
*01	1488 N	1224	-0-	-264	-0-	13 1	1191 3	N	16			82
						2 4	18 9					
02	1276 N	1123	-0-	-153	-0-	11 1	1106 3	N	4			86
						2 4	4 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
FLOWERS-LISTON WELL #: 1 RRCID -> 151929 COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH 11427 PERF.10535 - 10700				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	459	-0-	-21	-0-	3	1	451	3	N	3			69
						2	4	3	9					
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	3	1	465	3	N	2			71
						2	4	2	9					
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	3	1	444	3	N	1			72
						2	4	1	9					
12	465 N	462	-0-	-3	-0-	4	1	456	3	N	-0-			72
						2	4							
*01	465 N	450	-0-	-15	-0-	3	1	445	3	N	-0-			72
						2	4							
*02	436 N	436	-0-	-0-	-0-	3	1	407	3	N	22			94
						2	4	24	9					

WEBB, LOIS WELL #: 3083 RRCID -> 156634 COMPL. DATE 05/09/1995										TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9978 - 10290				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 158591 COMPL. DATE 05/03/1996										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10609				
09	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	980	3	N	34			148
						2	4	37	9					
10	954 N	954	-0-	-0-	-0-	16	1	936	3	N	-0-			148
						2	4							
11	810 N	782	-0-	-28	-0-	10	1	730	3	N	36	180 1		4
						2	4	40	9					
12	1054 N	763	-0-	-291	-0-	8	1	752	3	N	1			5
						2	4	1	9					
01	961 N	696	-0-	-265	-0-	10	1	684	3	N	-0-			5
						2	4							
02	754 N	524	-0-	-230	-0-	9	1	513	3	N	-0-			5
						2	4							

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 6082 RRCID -> 159628 COMPL. DATE 07/12/1996										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9536 - 10676				
09	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	21	1	1799	3	N	52			249
						2	4	57	9					
10	1767 N	1746	-0-	-21	-0-	21	1	1720	3	N	3	195 1		57
						2	4	3	9					
11	1860 N	1391	-0-	-469	-0-	16	1	1288	3	N	77			134
						2	4	85	9					
12	1953 N	1550	-0-	-403	-0-	18	1	1530	3	N	-0-			134
						2	4							
*01	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	17	1	1395	3	N	-0-			134
						2	4							
*02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	15	1	1391	3	N	-0-			134
						2	4							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WEBB, LOIS WELL #: 8083 RRCID -> 160751 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9848 - 10540													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	90 1	3970 3	N	-0-			342
							2 4						
10		3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	67 1	3731 3	N	2			344
							2 4						
11		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	62 1	3934 3	N	20	184 1		180
							2 4						
12		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	48 1	3243 3	N	9			189
							2 4						
01		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	93 1	3012 3	N	-0-			189
							3 4						
*02		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	203 1	2079 3	N	31	182 1		38
							1 4						
								34 9					

CHAMBERS, F. M. WELL #: 6065 RRCID -> 164424 COMPL. DATE 05/08/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10298 - 10350													
09		780 N	723	-0-	-57	-0-	8 1	695 3	N	16			29
							2 4						
10		726 N	726	-0-	-0-	-0-	9 1	715 3	N	-0-			29
							2 4						
11		750 N	709	-0-	-41	-0-	7 1	666 3	N	31			60
							2 4						
12		744 N	720	-0-	-24	-0-	8 1	710 3	N	-0-			60
							2 4						
01		713 N	689	-0-	-24	-0-	8 1	679 3	N	-0-			60
							2 4						
02		696 N	676	-0-	-20	-0-	7 1	657 3	N	9			69
							2 4						
								10 9					

FLOWERS TRUST WELL #: 608 RRCID -> 164724 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9764 - 10230													
09		930 N	846	-0-	-84	-0-	18 1	826 3	N	-0-	189 1		9
							2 4						
10		987 N	987	-0-	-0-	-0-	20 1	961 3	N	4			13
							2 4						
11		810 N	799	-0-	-11	-0-	19 1	760 3	N	16			29
							2 4						
12		868 N	457	-0-	-411	-0-	14 1	440 3	N	1			30
							2 4						
*01		992 N	732	-0-	-260	-0-	6 1	714 3	N	9			39
							2 4						
*02		985 N	985	-0-	-0-	-0-	9 1	968 3	N	5			44
							2 4						
								6 9					

MOORE, W. H. WELL #: 4 RRCID -> 164873 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10323 - 10632													
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
FLOWERS TRUST "A" WELL #: 8 RRCID -> 166494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9856 - 10660													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	953	-0-	-217	-0-	15 1	936 3	N		-0-			77
						2 4							
10	1085 N	978	-0-	-107	-0-	17 1	959 3	N		-0-			77
						2 4							
11	1110 N	781	-0-	-329	-0-	17 1	760 3	N		2			79
						2 4							
12	992 N	525	-0-	-467	-0-	14 1	509 3	N		-0-			79
						2 4							
*01	992 N	887	-0-	-105	-0-	15 1	870 3	N		-0-			79
						2 4							
*02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	14 1	764 3	N		-0-			79
						2 4							

MOORE, W. H. WELL #: 6064 RRCID -> 166556 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10010 - 10510													
09	300 N	298	-0-	-2	-0-	7 1	289 3	N		-0-			180
						2 4							
10	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8 1	315 3	N		-0-			180
						2 4							
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	8 1	288 3	N		-0-			180
						2 4							
12	330 N	330	-0-	-0-	-0-	10 1	301 3	N		15			195
						2 4							
*01	410 N	410	-0-	-0-	-0-	16 1	392 3	N		-0-			195
						2 4							
*02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	12 1	360 3	N		3			198
						2 4							

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 168849 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10534 - 10763													
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95 3		N		-0-			156
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3		N		-0-			156
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	757 3	2 9	N		2			158
12	689 N	689	-0-	-0-	-0-	687 3	2 9	N		2			160
*01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 3		N		-0-			160
02	725 N	67	-0-	-658	-0-	67 3		N		-0-			160

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 9082 RRCID -> 170707 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9968 - 10624													
09	2280 N	1897	-0-	-383	-0-	34 1	1861 3	N		-0-			213
						2 4							
10	1922 N	1662	-0-	-260	-0-	36 1	1624 3	N		-0-			213
						2 4							
11	2010 N	1311	-0-	-699	-0-	29 1	1280 3	N		-0-			213
						2 4							
12	1953 N	1090	-0-	-863	-0-	21 1	1067 3	N		-0-			213
						2 4							
*01	1674 N	1467	-0-	-207	-0-	26 1	1439 3	N		-0-			213
						2 4							
*02	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	26 1	1375 3	N		-0-			213
						2 4							

FLOWERS TRUST "B" WELL #: 503 RRCID -> 171131 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10049 - 10538													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
VOLLMERT, J.C.		WELL #:		502	RRCID ->	171855	COMPL. DATE	12/21/1998	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10710 - 10735	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		941 N	941	-0-	-0-	23	1	902	3	N	13		45
						2	4	14	9				
10		930 N	901	-0-	-29	17	1	876	3	N	5		50
						2	4	6	9				
11		930 N	895	-0-	-35	16	1	864	3	N	12		62
						2	4	13	9				
12		961 N	800	-0-	-161	15	1	779	3	N	4		66
						2	4	4	9				
*01		899 N	749	-0-	-150	12	1	728	3	N	6		72
						2	4	7	9				
02		870 N	711	-0-	-159	12	1	684	3	N	12		84
						2	4	13	9				

EARP		WELL #:		1059	RRCID ->	172099	COMPL. DATE	12/12/1998	TOTAL DEPTH	15334	PERF.	10464 - 10584	
09		870 N	814	-0-	-56	801	3	13	9	N	12		69
10		1240 N	475	-0-	-765	469	3	6	9	N	5		74
11		994 N	994	-0-	-0-	985	3	9	9	N	8		82
12		1556 N	1556	-0-	-0-	1556	3			N	-0-		82
01		1769 N	1769	-0-	-0-	1769	3			N	-0-		82
*02		2331 N	2331	-0-	-0-	2316	3	15	9	N	14		96

MOORE, W.H.		WELL #:		7064	RRCID ->	172185	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10270 - 10530	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		602	RRCID ->	172703	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	10560 - 10580	
09		240 N	113	-0-	-127	2	1	109	3	N	-0-		86
						2	4						
10		279 N	146	-0-	-133	4	1	140	3	N	-0-		86
						2	4						
11		150 N	93	-0-	-57	2	1	89	3	N	-0-		86
						2	4						
12		124 N	99	-0-	-25	3	1	94	3	N	-0-		86
						2	4						
*01		155 N	107	-0-	-48	3	1	102	3	N	-0-		86
						2	4						
*02		92 N	92	-0-	-0-	3	1	87	3	N	-0-		86
						2	4						

VOLLMERT, J.C.		WELL #:		702	RRCID ->	173515	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	10766	PERF.	10452 - 10605	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS TRUST "B" WELL #: 703 RRCID -> 174566 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10480 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	12 1	706 3	N	-0-			37
						2 4						
10	752 N	752	-0-	-0-	-0-	14 1	736 3	N	-0-			37
						2 4						
11	677 N	677	-0-	-0-	-0-	12 1	633 3	N	27			64
						2 4	30 9					
12	744 N	521	-0-	-223	-0-	9 1	502 3	N	7			71
						2 4	8 9					
*01	744 N	613	-0-	-131	-0-	9 1	602 3	N	-0-			71
						2 4						
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	10 1	718 3	N	-0-			71
						2 4						

WEBB, LOIS WELL #: 9083 RRCID -> 174993 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9835 - 10634

09	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	35 1	2001 3	N	10			74
						2 4	11 9					
10	2604 N	2061	-0-	-543	-0-	37 1	2022 3	N	-0-			74
						2 4						
11	2070 N	2003	-0-	-67	-0-	33 1	1944 3	N	22			96
						2 4	24 9					
12	2108 N	1701	-0-	-407	-0-	27 1	1604 3	N	62			158
						2 4	68 9					
*01	2046 N	1892	-0-	-154	-0-	30 1	1860 3	N	-0-			158
						2 4						
02	1943 N	1757	-0-	-186	-0-	28 1	1708 3	N	17			175
						2 4	19 9					

EARP "A" WELL #: 1058 RRCID -> 176455 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 11340 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS TRUST WELL #: 508 RRCID -> 191543 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9845 - 11058

09	1260 N	1168	-0-	-92	-0-	23 1	1135 3	N	7			81
						2 4	8 9					
10	1209 N	1094	-0-	-115	-0-	25 1	1049 3	N	16			97
						2 4	18 9					
11	1110 N	130	-0-	-980	-0-	2 4	128 9	N	116	99 1		114
12	1209 N	2	-0-	-1207	-0-	2 4		N	-0-			114
*01	1085 N	2	-0-	-1083	-0-	2 4		N	-0-			114
02	29 N	2	-0-	-27	-0-	2 4		N	-0-			114

MENDOTA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 209053 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10410 - 10670

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS 1 WELL #: 5 RRCID -> 215748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF.10002 - 10509														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2890	3	28	9	N	25		47
10		2972 N	2972	-0-	-0-	-0-	2972	3			N	-0-		47
11		2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	2785	3	67	9	N	61		108
12		2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2584	3	44	9	N	40		148
01		2604 X	2521	-0-	-83	-0-	2465	3	56	9	N	51	187 1	12
*02		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2447	3	39	9	N	35		47

WATERFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 217346 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 9495 - 10474														
09		330 N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-		215
10		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3			N	-0-		215
11		349 N	349	-0-	-0-	-0-	319	3	30	9	N	27		242
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	345	3	9	9	N	8		250
*01		651 N	340	-0-	-311	-0-	327	3	13	9	N	12	186 1	76
02		348 N	273	-0-	-75	-0-	273	3			N	-0-		76

FLOWERS TRUST "A" WELL #: 10 RRCID -> 218936 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9558 - 10666														
09		1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	25	1	1910	3	N	21		428
							2	4	23	9				
10		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	26	1	1965	3	N	24		452
							2	4	26	9				
11		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	27	1	1945	3	N	22		474
							2	4	24	9				
12		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	27	1	2015	3	N	-0-		474
							2	4						
*01		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	24	1	2139	3	N	5		479
							2	4	6	9				
02		1943 N	1889	-0-	-54	-0-	24	1	1846	3	N	15	182 1	312
							2	4	17	9				

WIGGINS 54 WELL #: 4054 RRCID -> 219140 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9622 - 10718														
09		1590 N	1537	-0-	-53	-0-	1526	2	11	9	N	10		128
10		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1539	2			N	-0-		128
11		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1484	2	64	9	N	58		186
12		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	1496	2	37	9	N	34		220
*01		1550 N	1534	-0-	-16	-0-	1478	2	56	9	N	51	173 1	98
02		1508 N	1452	-0-	-56	-0-	1452	2			N	-0-	6 5	92

WEBB WELL #: 4194 RRCID -> 220227 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9555 - 10035														
09		878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3			N	-0-		141
10		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	3			N	-0-		141
11		780 N	676	-0-	-104	-0-	676	3			N	-0-		141
12		899 N	817	-0-	-82	-0-	817	3			N	-0-		141
01		1674 N	662	-0-	-1012	-0-	662	3			N	-0-		141
02		667 N	633	-0-	-34	-0-	633	3			N	-0-		141

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 802 RRCID -> 220571 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 10295 - 10649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	46	1	2554	3	N	60			262
						2	4	66	9					
10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	49	1	2828	3	N	-0-			262
						2	4							
11	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	48	1	2806	3	N	67			329
						2	4	74	9					
12	2759 N	2725	-0-	-34	-0-	42	1	2681	3	N	-0-			329
						2	4							
01	2852 N	2383	-0-	-469	-0-	35	1	2302	3	N	40	189	1	180
						2	4	44	9					
02	2668 N	2079	-0-	-589	-0-	33	1	1997	3	N	43			223
						2	4	47	9					
FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 6062 RRCID -> 222917 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9646 - 10716														
09	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5208	3	289	9	N	263	368	1	103
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	5322	3	29	9	N	26			129
11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	3015	3	98	9	N	89			218
12	2635 X	1783	-0-	-852	-0-	1783	3			N	-0-			218
*01	2635 X	364	-0-	-2271	-0-	364	3			N	-0-			218
02	2465 X	282	-0-	-2183	-0-	282	3			N	-0-			218
FLOWERS TRUST WELL #: 708 RRCID -> 223677 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9890 - 10593														
09	2220 N	2087	-0-	-133	-0-	2052	3	35	9	N	32			161
10	2201 N	2042	-0-	-159	-0-	2039	3	3	9	N	3			164
11	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1984	3	89	9	N	81	81	1	164
12	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1877	3	52	9	N	47			211
*01	2046 N	1879	-0-	-167	-0-	1850	3	29	9	N	26			237
02	1914 N	1897	-0-	-17	-0-	1871	3	26	9	N	24			261
MENDOTA RANCH 63 WELL #: 6063 RRCID -> 224403 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9922 - 10765														
09	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	3			N	-0-	174	1	21
10	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2271	3	15	9	N	14			35
11	2280 N	2127	-0-	-153	-0-	2099	3	28	9	N	25			60
12	2294 N	1787	-0-	-507	-0-	1700	3	87	9	N	79			139
*01	2449 X	1973	-0-	-476	-0-	1960	3	13	9	N	12			151
02	2059 N	1864	-0-	-195	-0-	1864	3			N	-0-			151

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798									
WEBB, LESLIE ET AL			WELL #:	1897H	RRCID ->	266479	COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9985	PERF.10690	- 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		11819 X	11819	-0-	-0-	713 1	10921 3	10921 3	N	166	188 1		134
						2 4	183 9	183 9					
10		11818 X	11818	-0-	-0-	725 1	10856 3	10856 3	N	214	186 1		162
						2 4	235 9	235 9					
11		11400 X	10798	-0-	-602	672 1	9917 3	9917 3	N	188	183 1		167
						2 4	207 9	207 9					
12		12214 X	9944	-0-	-2270	648 1	9087 3	9087 3	N	188	183 1		172
						2 4	207 9	207 9					
01		12214 X	7578	-0-	-4636	465 1	6907 3	6907 3	N	185	183 1		174
						2 4	204 9	204 9					
02		11426 X	8771	-0-	-2655	546 1	8051 3	8051 3	N	156	177 1		153
						2 4	172 9	172 9					

VOLLMERT, J. C.			WELL #:	13H	RRCID ->	267241	COMPL. DATE	12/13/2011	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10200	- 12681	
09		1110 X	759	-0-	-351	149 1	547 3	547 3	N	55			185
						2 4	61 9	61 9					
10		4062 X	4062	-0-	-0-	138 1	3517 3	3517 3	N	368	360 1		193
						2 4	405 9	405 9					
11		3031 X	3031	-0-	-0-	305 1	2582 3	2582 3	N	130			323
						1 4	143 9	143 9					
12		6268 X	6268	-0-	-0-	692 1	5357 3	5357 3	N	197	185 1	129 5	206
						2 4	217 9	217 9					
01		7584 X	7584	-0-	-0-	777 1	6451 3	6451 3	N	322	368 1	49 5	111
						2 4	354 9	354 9					
*02		7684 X	7684	-0-	-0-	806 1	6616 3	6616 3	N	236	192 1		155
						2 4	260 9	260 9					

ISAACS 195			WELL #:	5H	RRCID ->	267464	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	10148	PERF.10587	- 11526	
*06		3918 X	3918	-0-	-0-	2 1	3916 3	3916 3	N	-0-			18
*07		4888 X	4888	-0-	-0-	2 1	4773 3	4773 3	N	103			121
						113 9							
*08		3100 N	4933	-0-	1833	1833	4839 3	4839 3	N	84	181 1		24
						92 9							
*09		5536 X	3703	-0-	-1833	-0-	3570 3	3570 3	N	119			143
						2 1							
*10		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4460 3	4460 3	N	64	188 1		19
						70 9							
*11		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4280 3	4280 3	N	87			106
						96 9							
*12		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4636 3	4636 3	N	40			146
						44 9							
01		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3619 3	3619 3	N	-0-			146
*02		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3435 3	3435 3	N	136	184 1		98
						150 9							

MENDOTA RANCH			WELL #:	595H	RRCID ->	267726	COMPL. DATE	05/10/2012	TOTAL DEPTH	10478	PERF. N/A		
09		9750 X	8889	-0-	-861	-0-	8667 3	222 9	N	202	186 1		255
10		9641 X	8595	-0-	-1046	-0-	8554 3	41 9	N	37	111 5		181
11		9210 X	8701	-0-	-509	-0-	8497 3	204 9	N	185			366
12		9424 X	8340	-0-	-1084	-0-	8284 3	56 9	N	51			417
*01		9424 X	8325	-0-	-1099	-0-	8174 3	151 9	N	137			554
02		8584 X	7939	-0-	-645	-0-	7800 3	139 9	N	126	374 1		306

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MENDOTA RANCH WELL #: 594H RRCID -> 267815 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11066 - 15135														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		11460 X	9838	-0-	-1622	-0-	9838	3		N	-0-			479
10		11842 X	9885	-0-	-1957	-0-	9885	3		N	-0-			479
11		10710 X	3675	-0-	-7035	-0-	3605	3	70	9	N	64		543
12		10540 X	4370	-0-	-6170	-0-	4370	3		N	-0-			543
01		10540 X	1547	-0-	-8993	-0-	1547	3		N	-0-			543
02		9512 X	939	-0-	-8573	-0-	705	3	234	9	N	213	368 1	388

ISAACS 195 WELL #: 6H RRCID -> 268175 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10173 PERF.10467 - 11779														
09		8613 X	8613	-0-	-0-	-0-	8411	3	2	4	N	182		326
							200	9						
10		7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	7784	3	2	4	N	134		460
							147	9						
11		7015 X	7015	-0-	-0-	-0-	6918	3	2	4	N	86		546
							95	9						
12		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7435	3	2	4	N	250	374 1	422
							275	9						
*01		7192 X	6501	-0-	-691	-0-	6320	3	2	4	N	163	192 1	393
							179	9						
02		6728 X	5947	-0-	-781	-0-	5732	3	2	4	N	194	191 1	396
							213	9						

EARP 58 WELL #: 7H RRCID -> 268400 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11147 - 14890														
09		15990 X	10072	-0-	-5918	-0-	852	1	9075	3	N	130	178 1 22 5	189
							2	4						
10		16523 X	10628	-0-	-5895	-0-	882	1	9744	3	N	-0-		189
							2	4						
11		15990 X	6478	-0-	-9512	-0-	852	1	5610	3	N	13		202
							2	4						
12		14768 X	14768	-0-	-0-	-0-	880	1	13681	3	N	186	185 1	203
							2	4						
*01		13696 X	13696	-0-	-0-	-0-	880	1	12625	3	N	172	178 1	197
							2	4						
02		9947 X	8278	-0-	-1669	-0-	823	1	7446	3	N	6		203
							2	4						

WIGGINS 54 WELL #: 8H RRCID -> 268672 COMPL. DATE 05/13/2013 TOTAL DEPTH 10706 PERF.11212 - 12627														
09		8100 X	5190	-0-	-2910	-0-	5071	3	119	9	N	108	178 1	185
10		7347 X	4933	-0-	-2414	-0-	4933	3			N	-0-		185
11		6780 X	6674	-0-	-106	-0-	6632	3	42	9	N	38		223
12		6572 X	4649	-0-	-1923	-0-	4615	3	34	9	N	31		254
01		7656 X	7656	-0-	-0-	-0-	7492	3	164	9	N	149	183 1	220
*02		6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	6386	3			N	-0-	7 5	213

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				//CONT.//	040798										
ISAACS 'C' 196				WELL #:	6H	RRCID -> 268834	COMPL. DATE 11/30/2012	TOTAL DEPTH 9986	PERF.10389 - 12275						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*03	15345	X	10451	-0-	-4894	-0-	10299	3	152	9	N	138	359	1	76
*04	14850	X	6805	-0-	-8045	-0-	6576	3	229	9	N	208	171	1	113
*05	15345	X	150	-0-	-15195	-0-	108	3	42	9	N	38			151
*06	10770	X	-0-	-0-	-10770	-0-					N	-0-			151
*07	11005	X	-0-	-0-	-11005	-0-					N	-0-			151
*08	10447	X	2323	-0-	-8124	-0-	115	1	2208	3	N	-0-			151
*09	13782	X	13782	-0-	-0-	-0-	857	1	12794	3	N	117	182	1	86
							2	4	129	9					
*10	14150	X	14150	-0-	-0-	-0-	880	1	12808	3	N	418	361	1	143
							2	4	460	9					
*11	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	851	1	7068	3	N	261	183	1	221
							2	4	287	9					
*12	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	874	1	7559	3	N	391	197	1	415
							2	4	430	9					
*01	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	880	1	9531	3	N	22	189	1	248
							2	4	24	9					
*02	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	823	1	8324	3	N	409	388	1	269
							2	4	450	9					

ISAACS 'C' 196 SL				WELL #:	7H	RRCID -> 268842	COMPL. DATE 12/18/2012	TOTAL DEPTH 10100	PERF.10417 - 12437						
09	6150	X	5551	-0-	-599	-0-	334	1	5126	3	N	81			101
							2	4	89	9					
10	6355	X	5522	-0-	-833	-0-	321	1	5081	3	N	107	185	1	23
							2	4	118	9					
11	6210	X	4803	-0-	-1407	-0-	324	1	4453	3	N	22			45
							2	4	24	9					
12	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	300	1	4862	3	N	185	178	1	52
							2	4	204	9					
*01	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	343	1	4746	3	N	156			208
							2	4	172	9					
*02	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	314	1	4576	3	N	19	172	1	55
							2	4	21	9					

WIGGINS 54				WELL #:	7H	RRCID -> 268934	COMPL. DATE 05/07/2013	TOTAL DEPTH 10815	PERF.11204 - 14468						
09	14340	X	12923	-0-	-1417	-0-	2	1	12921	3	N	-0-			123
10	14694	X	12592	-0-	-2102	-0-	2	1	12590	3	N	-0-			123
11	13620	X	12125	-0-	-1495	-0-	2	1	12123	3	N	-0-			123
12	13671	X	11373	-0-	-2298	-0-	3	1	11370	3	N	-0-			123
01	13640	X	12636	-0-	-1004	-0-	2	1	12634	3	N	-0-			123
02	12499	X	10996	-0-	-1503	-0-	2	1	10994	3	N	-0-			123

CHAMBERS, F.M.				WELL #:	2HR	RRCID -> 271834	COMPL. DATE 10/02/2013	TOTAL DEPTH 10369	PERF.10914 - 15116						
09	38280	X	31134	-0-	-7146	-0-	30755	2	2	4	N	343	378	1	309
							377	9							
10	38471	X	30455	-0-	-8016	-0-	30053	2	3	4	N	363	366	1	306
							399	9							
11	36600	X	28155	-0-	-8445	-0-	27721	2	2	4	N	393	360	1	339
							432	9							
12	34069	X	28271	-0-	-5798	-0-	27808	2	2	4	N	419	381	1	377
							461	9							
*01	34069	X	27251	-0-	-6818	-0-	26690	2	2	4	N	508	550	1	335
							559	9							
02	30102	X	23652	-0-	-6450	-0-	23273	2	2	4	N	343	365	1	313
							377	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WATERFIELD 'A' WELL #: 9H RRCID -> 272239 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 9993 PERF.10345 - 15020													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		16260 X	13187	-0-	-3073	-0-	12825 360	2 9	2 4	N	327	363 1	208
10		16802 X	13863	-0-	-2939	-0-	13626 235	2 9	2 4	N	214	194 1	228
11		16260 X	13228	-0-	-3032	-0-	12851 374	2 9	3 4	N	340	181 1	387
12		14446 X	13117	-0-	-1329	-0-	12715 400	2 9	2 4	N	364	357 1	394
*01		13857 X	12641	-0-	-1216	-0-	12475 163	2 9	3 4	N	148	184 1	358
02		12963 X	11633	-0-	-1330	-0-	11321 310	2 9	2 4	N	282	185 1 121 5	334
CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 9 RRCID -> 275631 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10131													
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		121
CHAMBERS,FRANK M ETAL 'A' WELL #: 1228H RRCID -> 276573 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9977 PERF.10344 - 14473													
09		76710 X	64227	-0-	-12483	-0-	60692 3533	3 9	2 4	N	3212	3127 1	319
10		79267 X	60718	-0-	-18549	-0-	58052 2664	3 9	2 4	N	2422	2571 1	170
11		76710 X	54613	-0-	-22097	-0-	51473 3138	3 9	2 4	N	2853	2418 1	605
12		65720 X	53139	-0-	-12581	-0-	49710 3427	3 9	2 4	N	3115	3452 1	268
*01		65720 X	49474	-0-	-16246	-0-	46751 2721	3 9	2 4	N	2474	2272 1	470
02		61480 X	44092	-0-	-17388	-0-	41308 2782	3 9	2 4	N	2529	2603 1	396
MAHLER 106 WELL #: 7H RRCID -> 276591 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9932 - 15220													
09		0 W	23876	-0-	23876	591379	21932	2	1944 9	N	1767	1625 1 121 5	267
10		0 W	22632	-0-	22632	614011	21117	2	1515 9	N	1377	1530 1	114
11		0 W	20829	-0-	20829	634840	19452	2	1377 9	N	1252	1158 1	208
12		0 W	20679	-0-	20679	655519	19127	2	1552 9	N	1411	1504 1	115
01		676796 X	21277	-0-	-655519	-0-	19444	2	1833 9	N	1666	1679 1	102
02		16646 X	8561	-0-	-8085	-0-	6797	2	1764 9	N	1604	1485 1	221
MCMORDIE 87 WELL #: 9H RRCID -> 277862 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 9810 PERF.10315 - 14500													
09		0 W	89998	-0-	89998	623274	86656	3	2 4	N	3036	2967 1	297
10		0 W	82030	-0-	82030	705304	78733	3	2 4	N	2995	2827 1	465
11		0 W	70385	-0-	70385	775689	67772	3	2 4	N	2374	2307 1	532
12		843472 X	67783	-0-	-775689	-0-	2611 64827	9 3	2 4	N	2685	2894 1	323
*01		84258 X	62290	-0-	-21968	-0-	2954 59482	9 3	2 4	N	2551	2583 1	291
02		78822 X	54465	-0-	-24357	-0-	2806 51821	9 3	2 4	N	2402	2218 1	475

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		2	RRCID ->	278062	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	7314	-	10713
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		6H	RRCID ->	278454	COMPL. DATE	01/21/2015	TOTAL DEPTH	9587	PERF.	10060	-	13055	
09	0	Z	15750	-0-	15750	301655	15496	2	2	4	N	229	186	1	185
							252	9							
10	0	Z	16723	-0-	16723	318378	16093	2	3	4	N	570	574	1	181
							627	9							
11	0	Z	15709	-0-	15709	334087	15115	2	2	4	N	538	553	1	166
							592	9							
12	0	Z	15380	-0-	15380	349467	14797	2	3	4	N	527	563	1	130
							580	9							
01	0	Z	15115	-0-	15115	364582	14700	2	2	4	N	375	387	1	118
							413	9							
02	0	Z	4395	-0-	4395	368977	4170	2	2	4	N	203	195	1	126
							223	9							

BARBOUR ENERGY CORPORATION		WELL #:		049155	RRCID ->	254218	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	9980	-	11026	
CAMPBELL, J. W.				2056											
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-			24
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			24
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-			24
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-			24
*01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			24
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		WELL #:		109333	RRCID ->	233408	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	10376	-	10982	
CAMPBELL				3											
09	2940	X	2840	-0-	-100	-0-	2765	2	75	9	N	68	193	1	53
10	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	2845	2	189	9	N	172	196	1	29
11	2820	X	2638	-0-	-182	-0-	45	1	2593	2	N	-0-			29
12	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	47	1	2818	2	N	198	200	1	27
							218	9							
01	3038	N	2632	-0-	-406	-0-	47	1	2585	2	N	-0-			27
*02	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	44	1	2459	2	N	95			122
							105	9							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		147699	RRCID ->	198659	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10700	-	11240	
ABRAHAM				333											
09	1530	N	1521	-0-	-9	-0-	1518	2	3	9	N	3			145
10	1581	N	1527	-0-	-54	-0-	1526	2	1	9	N	1	1	8	145
11	1500	N	1447	-0-	-53	-0-	1447	2			N	-0-			145
12	1581	N	1492	-0-	-89	-0-	1492	2			N	-0-			145
01	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			145
02	1392	N	1099	-0-	-293	-0-	1099	2			N	-0-			145

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ABRAHAM		WELL #:		1015	RRCID ->	199279	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11395	PERF.10200	- 11273
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1290 N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2		N	-0-		17
10	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2		N	-0-		17
11	1380 N	1291	-0-	-89	-0-	1291	2		N	-0-		17
12	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2		N	-0-		17
01	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1329	2	7	9	N	6	23
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	1206	2	7	9	N	6	23

ABRAHAM		WELL #:		2015	RRCID ->	199318	COMPL. DATE	06/29/2007	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10180	- 11290
09	2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	2793	2	9	9	N	8	106
10	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3104	2	39	9	N	35	141
11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	2991	2	15	9	N	14	66
12	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3126	2	18	9	N	16	82
01	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-	82
*02	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			N	-0-	82

ABRAHAM		WELL #:		3015	RRCID ->	200313	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10122	- 11283
09	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1872	2	51	9	N	46	70
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1899	2	44	9	N	40	107
11	1740 N	1711	-0-	-29	-0-	1669	2	42	9	N	38	55
12	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	1786	2	50	9	N	45	100
01	1953 N	1829	-0-	-124	-0-	1778	2	51	9	N	46	23
*02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1706	2	46	9	N	42	65

ABRAHAM		WELL #:		4015	RRCID ->	202423	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	11430	PERF.10081	- 11281
09	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1994	2	22	9	N	20	53
10	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2568	2	29	9	N	26	78
11	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2134	2	26	9	N	24	37
12	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42	9	N	38	75
01	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905	2	2	9	N	2	77
*02	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	2655	2			N	-0-	77

ABRAHAM		WELL #:		5015	RRCID ->	216381	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 9966	- 11740
09	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3279	2	59	9	N	54	129
10	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3135	2	42	9	N	38	70
11	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3208	2	26	9	N	24	94
12	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3867	2	50	9	N	45	137
01	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3812	2	50	9	N	45	30
*02	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3177	2	44	9	N	40	70

ISAACS, JOHN C.		WELL #:		1197	RRCID ->	223455	COMPL. DATE	06/25/2006	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10010	- 10905
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18

ISAACS		WELL #:		1	RRCID ->	232204	COMPL. DATE	02/12/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.10028	- 10532
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
MENDOTA 33 NW		WELL #:		1	RRCID ->	233431	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	10318 - 11454
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3033	2	31 9	N	28		102
10	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2964	2	37 9	N	34	70 1	65
11	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3263	2	25 9	N	23		88
12	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2964	2	34 9	N	31		119
01	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2421	2	77 9	N	70	82 1	107
*02	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3692	2	3 9	N	3		110

MENDOTA 14 SE		WELL #:		4	RRCID ->	233980	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10035 - 11236
09	2730 X	2670	-0-	-60	-0-	2670	2		N	-0-		145
10	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	2		N	-0-		145
11	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3573	2		N	-0-		145
12	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	4449	2		N	-0-		145
01	3100 N	4606	-0-	1506	1506	4606	2		N	-0-		145
*02	3853 X	2347	-0-	-1506	-0-	2347	2		N	-0-		145

MENDOTA 15-NE		WELL #:		9	RRCID ->	234002	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	11660	PERF.	10310 - 11557
09	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	2110	2	48 9	N	44		117
10	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	1958	2	24 9	N	22	70 1	69
11	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2111	2	33 9	N	30		99
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2392	2	23 9	N	21		120
01	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2336	2	47 9	N	43	107 1	55
*02	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2336	2	131 9	N	119	1 8	174

MENDOTA 15-NE		WELL #:		7	RRCID ->	234003	COMPL. DATE	11/09/2007	TOTAL DEPTH	11432	PERF.	10176 - 11314
09	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2131	2	41 9	N	37	100 1	32
10	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2566	2	58 9	N	53	1 8	84
11	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2312	2	35 9	N	32	79 1	37
12	2232 N	1967	-0-	-265	-0-	1912	2	55 9	N	50		87
01	2232 N	1991	-0-	-241	-0-	1928	2	63 9	N	57	69 1	75
02	2088 N	1935	-0-	-153	-0-	1888	2	47 9	N	43	3 8	115

ISAACS		WELL #:		2002	RRCID ->	234004	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10432 - 10453
09	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1306	2	7 9	N	6	6 1	7
10	1333 N	1160	-0-	-173	-0-	1153	2	7 9	N	6	5 1	8
11	1110 N	844	-0-	-266	-0-	837	2	7 9	N	6	5 1	9
12	1364 N	963	-0-	-401	-0-	956	2	7 9	N	6	4 1	11
01	1147 N	993	-0-	-154	-0-	990	2	3 9	N	3	4 1	10
*02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	952	2	6 9	N	5	6 1	9

MENDOTA 15-NW		WELL #:		6	RRCID ->	234014	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	11450	PERF.	10103 - 11328
09	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1729	2	15 9	N	14	82 1	102
10	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2886	2	9 9	N	8	1 8	109
11	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2043	2	15 9	N	14	78 1	45
12	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1973	2	13 9	N	12	2 8	55
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1973	2	43 9	N	39		94
*02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2010	2	36 9	N	33		127

MENDOTA 15-NW		WELL #:		8	RRCID ->	234024	COMPL. DATE	11/19/2007	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10052 - 11254
09	3000 N	3558	-0-	558	558	3335	2	223 9	N	203	247 1	73
10	4038 X	3480	-0-	-558	-0-	3372	2	108 9	N	98	1 8	170
11	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3299	2	128 9	N	116	221 1	65
12	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3362	2	74 9	N	67		132
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3338	2	121 9	N	110	188 1	54
*02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	3162	2	91 9	N	83	5 8	132

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699														
ISAACS		WELL #: 2003		RRCID -> 234832	COMPL. DATE 12/21/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10434	- 10540								
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-				

ABRAHAM SW		WELL #: 1403		RRCID -> 235831	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 11391	PERF. 9876	- 11210								
09	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2541	2	42	9	N	38	74	1	130		
10	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2557	2	47	9	N	43	1	8	172		
11	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2531	2	40	9	N	36	86	1	122		
12	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2696	2	40	9	N	36			158		
01	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2684	2	61	9	N	55			213		
*02	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2627	2	57	9	N	52	90	1	1	8	174

ISAACS		WELL #: 2005		RRCID -> 235972	COMPL. DATE 03/14/2008	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10050	- 10708								
09	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2604	2	10	9	N	9	9	1	11		
10	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1937	2	17	9	N	15	12	1	14		
11	2040 N	1862	-0-	-178	-0-	1855	2	7	9	N	6	7	1	13		
12	2263 N	1788	-0-	-475	-0-	1775	2	13	9	N	12	6	1	19		
01	1953 N	1414	-0-	-539	-0-	1407	2	7	9	N	6	6	1	19		
02	1798 N	1557	-0-	-241	-0-	1540	2	17	9	N	15	16	1	18		

MENDOTA 14 SE		WELL #: 5		RRCID -> 236217	COMPL. DATE 02/23/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9996	- 11256								
09	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3189	2	32	9	N	29			109		
10	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3380	2	46	9	N	42	117	1	34		
11	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3625	2	48	9	N	44			78		
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4027	2	64	9	N	58	1	8	135		
01	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2785	2	59	9	N	54	163	1	26		
*02	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	2240	2	31	9	N	28	4	8	50		

FIELD STATE 108		WELL #: 1		RRCID -> 237087	COMPL. DATE 08/17/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9586	- 9974								
09	2160 N	2003	-0-	-157	-0-	1944	2	59	9	N	54	177	1	35		
10	2666 N	2170	-0-	-496	-0-	2056	2	114	9	N	104	2	8	137		
11	2430 N	1776	-0-	-654	-0-	1776	2			N	-0-			137		
12	2077 N	1899	-0-	-178	-0-	1833	2	66	9	N	60			197		
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2080	2	118	9	N	107	197	1	107		
*02	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1802	2	88	9	N	80			187		

FIELD STATE 108		WELL #: 2		RRCID -> 238561	COMPL. DATE 05/09/2008	TOTAL DEPTH 10130	PERF. 9570	- 9986								
09	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1611	2	212	9	N	193	185	1	255		
10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1732	2	174	9	N	158	185	1	227		
11	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1471	2	68	9	N	62	190	1	99		
12	1891 N	1125	-0-	-766	-0-	1064	2	61	9	N	55			154		
01	1891 N	1583	-0-	-308	-0-	1486	2	97	9	N	88			242		
*02	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1379	2	149	9	N	135	188	1	189		

MENDOTA 15 SW		WELL #: 10		RRCID -> 239449	COMPL. DATE 05/16/2008	TOTAL DEPTH 11320	PERF. 9921	- 11204								
09	1290 N	696	-0-	-594	-0-	696	2			N	-0-			63		
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-			63		
11	1380 N	1340	-0-	-40	-0-	1340	2			N	-0-			63		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			63		
01	1581 N	1404	-0-	-177	-0-	1404	2			N	-0-			63		
02	1305 N	1167	-0-	-138	-0-	1167	2			N	-0-			63		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
ABRAHAM NW		WELL #:		1402	RRCID ->	239478	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	9906 - 11130
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		220
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	36 1	185
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		185

MENDOTA 33 NW		WELL #:		2	RRCID ->	241490	COMPL. DATE	08/03/2008	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10314 - 11558
09	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2670	2	45 9	N	41	53 1	90
10	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2779	2	94 9	N	85	119 1	55
11	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2490	2	41 9	N	37		92
12	2821 N	2730	-0-	-91	-0-	2693	2	37 9	N	34	1 8	125
01	2883 N	2708	-0-	-175	-0-	2666	2	42 9	N	38	105 1	58
*02	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2718	2	48 9	N	44	2 8	100

FIELD STATE 108		WELL #:		3	RRCID ->	242903	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10093	PERF.	9552 - 9962
09	1380 N	874	-0-	-506	-0-	842	2	32 9	N	29		94
10	3100 N	3531	-0-	431	-0-	3056	2	475 9	N	432	192 1	334
11	3000 N	3052	-0-	52	-0-	2804	2	248 9	N	225	199 1	360
12	3088 N	2605	-0-	-483	-0-	2460	2	145 9	N	132	195 1	297
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2849	2	161 9	N	146	191 1	252
*02	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	2438	2	109 9	N	99	189 1	162

MENDOTA 14 SE		WELL #:		7	RRCID ->	243896	COMPL. DATE	09/12/2008	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	9884 - 11221
09	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3205	2	37 9	N	34	105 1	47
10	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3219	2	46 9	N	42	4 8	85
11	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3112	2	31 9	N	28	51 1	62
12	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3696	2	39 9	N	35	2 8	95
01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3483	2	43 9	N	39	88 1	45
*02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3155	2	50 9	N	45	3 8	87

ABRAHAM NW		WELL #:		1406	RRCID ->	243897	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9904 - 11180
09	3780 X	3725	-0-	-55	-0-	3642	2	83 9	N	75	86 1	135
10	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4153	2	48 9	N	44	102 1	75
11	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	3747	2	43 9	N	39		114
12	3968 X	3648	-0-	-320	-0-	3582	2	66 9	N	60		174
01	4216 X	3475	-0-	-741	-0-	3414	2	61 9	N	55	174 1	55
02	3944 X	3282	-0-	-662	-0-	3217	2	65 9	N	59	2 8	112

MENDOTA 40 SW		WELL #:		3	RRCID ->	244473	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10372 - 11540
09	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	1929	2	22 9	N	20	30 1	70
10	2046 N	1853	-0-	-193	-0-	1800	2	53 9	N	48	3 8	115
11	1950 N	1737	-0-	-213	-0-	1701	2	36 9	N	33	70 1	78
12	2015 N	1722	-0-	-293	-0-	1687	2	35 9	N	32		110
01	1860 N	1529	-0-	-331	-0-	1501	2	28 9	N	25	31 1	102
02	1682 N	1543	-0-	-139	-0-	1469	2	74 9	N	67	77 1	90

ISAACS		WELL #:		2006H	RRCID ->	248211	COMPL. DATE	11/08/2008	TOTAL DEPTH	10438	PERF.	10720 - 13202
09	5527 X	5527	-0-	-0-	-0-	5480	2	47 9	N	43	42 1	8
10	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5158	2	46 9	N	42	37 1	12
11	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4649	2	42 9	N	38	34 1	16
12	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4575	2	26 9	N	24	17 1	23
01	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3870	2	20 9	N	18	19 1	22
*02	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4877	2	40 9	N	36	40 1	18

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ISAACS WELL #: 4201H RRCID -> 253295 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.10414 - 12567

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14549 X	14549	-0-	-0-	-0-	14190	2	359	9	N	326	319	1	1	8	59
10		15720 X	15720	-0-	-0-	-0-	15366	2	354	9	N	322	280	1	3	8	98
11		14229 X	14229	-0-	-0-	-0-	13892	2	337	9	N	306	267	1			137
12		13051 X	10816	-0-	-2235	-0-	10526	2	290	9	N	264	164	1	3	8	234
01		13051 X	6921	-0-	-6130	-0-	6768	2	153	9	N	139	165	1	2	8	206
02		12209 X	11190	-0-	-1019	-0-	10892	2	298	9	N	271	323	1			154

CHAMBERS 107 WELL #: 2H RRCID -> 263448 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10000 - 11763

09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1			5
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

FIELD STATE 108 WELL #: 4H RRCID -> 269653 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9780 - 13938

09		27900 X	21522	-0-	-6378	-0-	20316	2	1206	9	N	1096	973	1	2	8	606
10		28830 X	21706	-0-	-7124	-0-	20572	2	1134	9	N	1031	1154	1	4	8	479
11		23370 X	20329	-0-	-3041	-0-	19240	2	1089	9	N	990	773	1			696
12		24149 X	19049	-0-	-5100	-0-	18151	2	898	9	N	816	1171	1			341
01		22909 X	19328	-0-	-3581	-0-	18460	2	868	9	N	789	788	1	2	8	340
02		20793 X	17464	-0-	-3329	-0-	16649	2	815	9	N	741	955	1	2	8	124

CHAMBERS 107 WELL #: 1H RRCID -> 274798 COMPL. DATE 09/03/2011 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9850 - 13059

09		29400 X	29364	-0-	-36	-0-	28207	2	1157	9	N	1052	767	1			581
10		32093 X	32093	-0-	-0-	-0-	30908	2	1185	9	N	1077	1151	1	2	8	505
11		30156 X	30156	-0-	-0-	-0-	29171	2	985	9	N	895	975	1			425
12		31000 X	29404	-0-	-1596	-0-	28489	2	915	9	N	832	570	1			687
01		32085 X	29783	-0-	-2302	-0-	28739	2	1044	9	N	949	1170	1			466
02		30015 X	27947	-0-	-2068	-0-	27026	2	921	9	N	837	931	1	2	8	370

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429
 FLOWERS, MYRTLE WELL #: 2 RRCID -> 074868 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10372 - 10620

09		600 N	493	-0-	-107	-0-	460	1	33	9	N	30					186
10		635 N	635	-0-	-0-	-0-	568	1	67	9	N	61	184	1	7	8	56
11		600 N	554	-0-	-46	-0-	510	1	44	9	N	40					96
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	471	1	39	9	N	35					131
01		620 N	493	-0-	-127	-0-	463	1	30	9	N	27	9	8			149
02		522 N	494	-0-	-28	-0-	474	1	20	9	N	18	6	8			161

FLOWERS 84 WELL #: 7 RRCID -> 161396 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF.10005 - 10050

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
ISAACS 1		WELL #:		2	RRCID ->	161400	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10012	- 10540
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2460	N	2071	-0-	-389	-0-	2051	3	20	9	N	18
10	2418	N	2245	-0-	-173	-0-	2219	3	26	9	N	24
11	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	2157	3	39	9	N	35
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2146	3	33	9	N	30
01	2232	N	1980	-0-	-252	-0-	1923	3	57	9	N	52
*02	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2159	3	22	9	N	20

ISAACS 1		WELL #:		3	RRCID ->	163288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10004	- 10127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS 1		WELL #:		4	RRCID ->	165635	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9963	- 10142
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

ISAACS 1		WELL #:		1R	RRCID ->	166720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10548	PERF. 9958	- 10086
09	570	N	498	-0-	-72	-0-	498	3			N	-0-
10	496	N	488	-0-	-8	-0-	488	3			N	-0-
11	510	N	469	-0-	-41	-0-	469	3			N	-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	449	3			N	-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	3			N	-0-
02	464	N	420	-0-	-44	-0-	420	3			N	-0-

FLOWERS 61		WELL #:		8	RRCID ->	211034	COMPL. DATE	05/31/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9719	- 10782
09	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2026	3	19	9	N	17
10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2067	3	19	9	N	17
11	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2000	3	19	9	N	17
12	2108	N	1997	-0-	-111	-0-	1983	3	14	9	N	13
01	2077	N	1878	-0-	-199	-0-	1848	3	30	9	N	27
02	1943	N	1755	-0-	-188	-0-	1737	3	18	9	N	16

FLOWERS 61		WELL #:		10	RRCID ->	212751	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9640	- 10689
09	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	2506	3	31	9	N	28
10	2666	N	2573	-0-	-93	-0-	2544	3	29	9	N	26
11	2490	N	2479	-0-	-11	-0-	2449	3	30	9	N	27
12	2635	N	2573	-0-	-62	-0-	2539	3	34	9	N	31
01	2573	N	2381	-0-	-192	-0-	2339	3	42	9	N	38
02	2407	N	2345	-0-	-62	-0-	2316	3	29	9	N	26

FLOWERS 61		WELL #:		9	RRCID ->	214521	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	10878	PERF. 9692	- 10724
09	1290	N	1254	-0-	-36	-0-	1230	3	24	9	N	22
10	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1238	3	19	9	N	17
11	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1238	3	25	9	N	23
12	1302	N	1275	-0-	-27	-0-	1257	3	18	9	N	16
01	1271	N	1232	-0-	-39	-0-	1207	3	25	9	N	23
02	1218	N	1203	-0-	-15	-0-	1181	3	22	9	N	20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
FLOWERS 61 WELL #: 11 RRCID -> 214523 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9650 - 10715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		2520 X	2454	-0-	-66	-0-	2424	3	30	9	N	158
10		2635 X	2419	-0-	-216	-0-	2396	3	23	9	N	179
11		2550 X	2525	-0-	-25	-0-	2488	3	37	9	N	33
12		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2544	3	35	9	N	64
01		2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2188	3	39	9	N	99
02		2436 N	2409	-0-	-27	-0-	2375	3	34	9	N	129

EARP "60" WELL #: 2 RRCID -> 215722 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10538 - 10820												
09		1410 N	1225	-0-	-185	-0-	1225	3			N	29
10		1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			N	29
11		1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1385	3	17	9	N	44
12		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1531	3	67	9	N	105
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1635	3	42	9	N	141
*02		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1483	3	10	9	N	150

FLOWERS 84 WELL #: 8 RRCID -> 217246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9626 - 10602												
09		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1610	3	23	9	N	186
10		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1632	3	20	9	N	204
11		1620 N	1596	-0-	-24	-0-	1573	3	23	9	N	42
12		1674 N	1492	-0-	-182	-0-	1474	3	18	9	N	57
01		1643 N	1485	-0-	-158	-0-	1427	3	58	9	N	110
*02		1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1544	3	30	9	N	137

FLOWERS 61 WELL #: 12 RRCID -> 217247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9595 - 10818												
09		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	660	1	2906	3	N	185
							50	9				
10		3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	680	1	3015	3	N	47
							61	9				
11		3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	647	1	2971	3	N	92
							50	9				
12		3755 X	3755	-0-	-0-	-0-	631	1	3071	3	N	140
							53	9				
01		3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	682	1	2975	3	N	182
							58	9				
*02		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	638	1	2730	3	N	222
							47	9				

CAMPBELL 53 WELL #: 5 RRCID -> 217357 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10002 - 10509												
09		2940 X	2828	-0-	-112	-0-	2802	3	26	9	N	149
10		3007 X	2777	-0-	-230	-0-	2764	3	13	9	N	161
11		2910 X	2762	-0-	-148	-0-	2723	3	39	9	N	196
12		2945 X	2717	-0-	-228	-0-	2709	3	8	9	N	203
01		2914 X	2573	-0-	-341	-0-	2538	3	35	9	N	235
02		2726 X	2542	-0-	-184	-0-	2503	3	39	9	N	270

ISAACS 207 WELL #: 7 RRCID -> 218930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9963 - 10793												
09		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	169
10		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	3	1	9	N	170
11		1650 N	1460	-0-	-190	-0-	1460	3			N	170
12		1736 N	1176	-0-	-560	-0-	1176	3			N	170
01		1643 N	1183	-0-	-460	-0-	1183	3			N	170
02		1421 N	1093	-0-	-328	-0-	1093	3			N	170

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP "60"		WELL #:		3	RRCID ->	222938	COMPL. DATE	09/19/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9751 - 10886		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2220	N	2149	-0-	-71	-0-	2098 3	51 9	N	46	1 8			157
10	2294	N	2143	-0-	-151	-0-	2099 3	44 9	N	40	1 8			196
11	2130	N	1111	-0-	-1019	-0-	1099 3	12 9	N	11	1 8			206
12	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2338 3	74 9	N	67	182 1	1 8		90
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	2180 3	52 9	N	47				137
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1909 3	37 9	N	34	1 8			170

FLOWERS 61		WELL #:		13	RRCID ->	223678	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9616 - 10757		
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	3270 3	33 9	N	30	191 1	1 8		15
10	3534	X	3268	-0-	-266	-0-	3238 3	30 9	N	27	2 8			40
11	3420	X	3031	-0-	-389	-0-	3000 3	31 9	N	28				68
12	3410	X	3184	-0-	-226	-0-	3144 3	40 9	N	36				104
01	3410	X	3088	-0-	-322	-0-	3032 3	56 9	N	51	3 8			152
02	3190	X	2738	-0-	-452	-0-	2699 3	39 9	N	35	2 8			185

CAMPBELL 53		WELL #:		6	RRCID ->	223694	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9670 - 10676		
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1580 3	42 9	N	38	187 1			121
10	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1518 3	21 9	N	19				140
11	1650	N	1459	-0-	-191	-0-	1452 3	7 9	N	6				146
12	1674	N	1440	-0-	-234	-0-	1429 3	11 9	N	10				156
01	1550	N	1254	-0-	-296	-0-	1248 3	6 9	N	5				161
*02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1489 3	15 9	N	14				175

FLOWERS 84		WELL #:		10	RRCID ->	224296	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9631 - 10793		
09	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	2594 3	9 9	N	8	1 8			144
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	2708 3	11 9	N	10	4 8			150
11	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	2591 3	13 9	N	12				162
12	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	2687 3	13 9	N	12	2 8			172
01	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2494 3	25 9	N	23	5 8			190
*02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2351 3	29 9	N	26	178 1	3 8		35

FLOWERS 84		WELL #:		9	RRCID ->	227942	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9900 - 10765		
09	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	645 1	2359 3	N	43				73
10	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	680 1	2388 3	N	25	13 8			85
11	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	608 1	2091 3	N	40				125
12	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	644 1	2038 3	N	62				187
01	2858	X	2858	-0-	-0-	-0-	681 1	2109 3	N	62	185 1	29 8		35
*02	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	638 1	2026 3	N	62	13 8			84

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS																	
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																	
CAMPBELL, 53 WELL #: 1 RRCID -> 228551 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10404 - 10660																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					129
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3			N	-0-					129
11		761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					129
12		779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	3			N	-0-					129
01		775 N	702	-0-	-73	-0-	702	3			N	-0-					129
*02		729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					129

EARP 60 WELL #: 7 RRCID -> 229417 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10155 - 10798																	
09		90 N	63	-0-	-27	-0-	2	1	42	3	N	17					89
							19	9									
10		62 N	44	-0-	-18	-0-	2	1	28	3	N	13					102
							14	9									
11		60 N	47	-0-	-13	-0-	2	1	32	3	N	12					114
							13	9									
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					114
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					114
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	15					129

EARP 60 WELL #: 5 RRCID -> 230440 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10820																	
09		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	477	1	809	3	N	10					63
							11	9									
10		1550 N	1037	-0-	-513	-0-	425	1	601	3	N	10	1	8			72
							11	9									
11		1500 N	992	-0-	-508	-0-	408	1	584	3	N	-0-					72
12		1333 N	961	-0-	-372	-0-	402	1	553	3	N	5					77
							6	9									
01		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	431	1	583	3	N	12	2	8			87
							13	9									
*02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	451	1	655	3	N	6	1	8			92
							7	9									

EARP 60 WELL #: 9 RRCID -> 233123 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10382 - 11144																	
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	469	1	1132	3	N	33					157
							36	9									
10		1550 N	1385	-0-	-165	-0-	429	1	927	3	N	26	3	8			180
							29	9									
11		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	606	1	1196	3	N	32	185	1			27
							35	9									
12		1705 N	1672	-0-	-33	-0-	560	1	1094	3	N	16					43
							18	9									
01		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	523	1	941	3	N	31	12	8			62
							34	9									
02		1769 N	1557	-0-	-212	-0-	535	1	1004	3	N	16	3	8			75
							18	9									

FLOWERS 61 WELL #: 16 RRCID -> 233477 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9865 - 10650																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			37
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429											
EARP 60		WELL #:		4	RRCID ->	233990	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	10509	-	10866	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	810 N	762	-0-	-48	-0-	214	1	517	3	N	28	187	1	1 8	40
						31	9								
10	868 N	633	-0-	-235	-0-	194	1	421	3	N	16	8	8		48
						18	9								
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-				48
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-				48
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-				48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48

EARP 60		WELL #:		6	RRCID ->	233991	COMPL. DATE	12/28/2007	TOTAL DEPTH	10977	PERF.	10072	-	11211	
09	2850 X	2604	-0-	-246	-0-	752	1	1816	3	N	33				215
						36	9								
10	2945 X	2657	-0-	-288	-0-	827	1	1789	3	N	37	184	1	5 8	63
						41	9								
11	2850 X	2398	-0-	-452	-0-	795	1	1571	3	N	29				92
						32	9								
12	2759 X	2756	-0-	-3	-0-	912	1	1783	3	N	55				147
						61	9								
01	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	938	1	1689	3	N	96	19	8		224
						106	9								
*02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	930	1	1748	3	N	82	184	1	7 8	115
						90	9								

FLOWERS 61		WELL #:		17	RRCID ->	233998	COMPL. DATE	11/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9750	-	10858	
09	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	645	1	1758	3	N	31	188	1		58
						34	9								
10	2480 N	2457	-0-	-23	-0-	662	1	1739	3	N	51	5	8		104
						56	9								
11	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	644	1	1794	3	N	34				138
						37	9								
12	2480 N	2423	-0-	-57	-0-	620	1	1767	3	N	33				171
						36	9								
01	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	644	1	1946	3	N	55	11	8		215
						61	9								
02	2320 N	2315	-0-	-5	-0-	628	1	1650	3	N	34	187	1	5 8	57
						37	9								

FLOWERS, R. A.		WELL #:		1	RRCID ->	235089	COMPL. DATE	10/29/2007	TOTAL DEPTH	13110	PERF.	10051	-	10878	
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	129	3			N	-0-				72
10	186 N	76	-0-	-110	-0-	76	3			N	-0-				72
11	150 N	39	-0-	-111	-0-	39	3			N	-0-				72
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				72
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				72
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				72

FLOWERS 61		WELL #:		22	RRCID ->	235350	COMPL. DATE	02/29/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9699	-	10768	
09	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1705	3	23	9	N	21				87
10	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8		109
11	1740 N	1675	-0-	-65	-0-	1655	3	20	9	N	18				127
12	1798 N	1666	-0-	-132	-0-	1647	3	19	9	N	17				144
01	1767 N	1646	-0-	-121	-0-	1620	3	26	9	N	24	2	8		166
02	1624 N	1537	-0-	-87	-0-	1518	3	19	9	N	17	1	8		182

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
EARP 60 WELL #: 8 RRCID -> 235866 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11256 PERF. 9908 - 11038												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	666	1	1609	3	N	24	1 8 122
						26	9					
10	2511 N	2213	-0-	-298	-0-	688	1	1488	3	N	34	2 8 154
						37	9					
11	2190 N	2038	-0-	-152	-0-	675	1	1334	3	N	26	180
						29	9					
12	2387 N	1812	-0-	-575	-0-	602	1	1178	3	N	29	209
						32	9					
01	2201 N	1940	-0-	-261	-0-	681	1	1225	3	N	31	185 1 3 8 52
						34	9					
02	1972 N	1734	-0-	-238	-0-	594	1	1116	3	N	22	1 8 73
						24	9					

FLOWERS 61 WELL #: 1 RRCID -> 236304 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 11273 PERF.10103 - 10724												
09	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	613	1	1765	3	N	22	65
						24	9					
10	2542 N	2490	-0-	-52	-0-	459	1	1999	3	N	29	7 8 87
						32	9					
11	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	570	1	2146	3	N	26	113
						29	9					
12	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	649	1	2173	3	N	22	135
						24	9					
01	2480 N	663	-0-	-1817	-0-	611	1	52	9	N	47	19 8 163
02	2639 N	2329	-0-	-310	-0-	586	1	1713	3	N	27	10 8 180
						30	9					

ISAACS 1 WELL #: 7H RRCID -> 237514 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10527 - 12190												
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3347	3	117	9	N	106	183 1 107
10	3875 X	2074	-0-	-1801	-0-	2033	3	41	9	N	37	144
11	3750 X	3170	-0-	-580	-0-	3083	3	87	9	N	79	223
12	3844 X	2538	-0-	-1306	-0-	2486	3	52	9	N	47	187 1 83
01	3596 X	2493	-0-	-1103	-0-	2441	3	52	9	N	47	130
*02	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3265	3	109	9	N	99	229

CAMPBELL 53 WELL #: 8H RRCID -> 237521 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11284 - 12888												
09	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	593	1	5903	3	N	61	1 8 232
						67	9					
10	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	604	1	5913	3	N	67	191 1 8 8 100
						74	9					
11	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	658	1	5864	3	N	60	160
						66	9					
12	6789 X	6414	-0-	-375	-0-	632	1	5728	3	N	49	209
						54	9					
01	6789 X	6617	-0-	-172	-0-	652	1	5867	3	N	89	190 1 14 8 94
						98	9					
02	6380 X	5602	-0-	-778	-0-	567	1	4945	3	N	82	6 8 170
						90	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
EARP 60		WELL #:		10H	RRCID ->	237525	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	11377	-	13620
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5714 X	5714	-0-	-0-	672 1	4963 3		N	72				194
10		6758 X	4651	-0-	-2107	79 9	604 1	3949 3	N	89	187 1	6 8		90
11		6540 X	4311	-0-	-2229	98 9	574 1	3650 3	N	79				169
12		7378 X	4396	-0-	-2982	87 9	568 1	3748 3	N	73				242
01		6758 X	4444	-0-	-2314	80 9	608 1	3707 3	N	117	192 1	14 8		153
02		5510 X	4454	-0-	-1056	129 9	628 1	3741 3	N	77	7 8			223
						85 9								

FLOWERS 61		WELL #:		21	RRCID ->	241292	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9660	-	10726
09		2220 N	2127	-0-	-93	-0-	2090 3	37 9	N	34				251
10		2263 N	2160	-0-	-103	-0-	2124 3	36 9	N	33	189 1	3 8		92
11		2130 N	2048	-0-	-82	-0-	2015 3	33 9	N	30				122
12		2201 N	2094	-0-	-107	-0-	2058 3	36 9	N	33	1 8			154
01		2170 N	2017	-0-	-153	-0-	1971 3	46 9	N	42	2 8			194
02		1972 N	1944	-0-	-28	-0-	1908 3	36 9	N	33	1 8			226

FLOWERS 61		WELL #:		18H	RRCID ->	242616	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	10587	PERF.	10880	-	12512
09		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6007 3	44 9	N	40				137
10		6234 X	6234	-0-	-0-	-0-	6177 3	57 9	N	52	2 8			187
11		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5943 3	57 9	N	52				239
12		6154 X	6154	-0-	-0-	-0-	6096 3	58 9	N	53	188 1			104
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	5990 3	69 9	N	63	5 8			162
*02		5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	5597 3	56 9	N	51	3 8			210

CAMPBELL, J. C.		WELL #:		373H	RRCID ->	242683	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10753	PERF.	11125	-	12772
09		3540 X	3368	-0-	-172	-0-	3323 3	45 9	N	41	191 1			66
10		3596 X	3399	-0-	-197	-0-	3334 3	65 9	N	59	4 8			121
11		3480 X	3240	-0-	-240	-0-	3205 3	35 9	N	32				153
12		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	3290 3	72 9	N	65				218
01		3503 X	3292	-0-	-211	-0-	3239 3	53 9	N	48	186 1	12 8		68
02		3248 X	3076	-0-	-172	-0-	3017 3	59 9	N	54	5 8			117

EARP 60		WELL #:		13	RRCID ->	244613	COMPL. DATE	11/04/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9506	-	10712
09		10320 X	9139	-0-	-1181	-0-	8961 3	178 9	N	162	192 1			219
10		10106 X	9400	-0-	-706	-0-	9227 3	173 9	N	157	192 1	4 8		180
11		9510 X	8554	-0-	-956	-0-	8408 3	146 9	N	133	192 1			121
12		9455 X	8158	-0-	-1297	-0-	7976 3	182 9	N	165	191 1			95
01		9455 X	8179	-0-	-1276	-0-	8012 3	167 9	N	152	5 8			242
02		8845 X	7540	-0-	-1305	-0-	7435 3	105 9	N	95	192 1	3 8		142

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
CAMPBELL 53		WELL #:		9H	RRCID ->	245254	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	10732	PERF.	10900 - 12954
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		7620 X	5949	-0-	-1671	-0-	535 1	5328 3	N	78	185 1	76
							86 9					
10		7440 X	6379	-0-	-1061	-0-	582 1	5699 3	N	89	6 8	159
							98 9					
11		7200 X	5828	-0-	-1372	-0-	578 1	5150 3	N	91		250
							100 9					
12		7223 X	5907	-0-	-1316	-0-	576 1	5226 3	N	95	180 1	165
							105 9					
01		7223 X	5662	-0-	-1561	-0-	555 1	4989 3	N	107	189 1	12 8 71
							118 9					
02		5974 X	5430	-0-	-544	-0-	548 1	4779 3	N	94	6 8	159
							103 9					

CAMPBELL 56		WELL #:		6H	RRCID ->	245257	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10107	PERF.	10698 - 12446
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ISAACS		WELL #:		2207	RRCID ->	245268	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	9956 - 10260
09		232 N	232	-0-	-0-	-0-	229 3	3 9	N	3		99
10		248 N	229	-0-	-19	-0-	221 3	8 9	N	7		106
11		240 N	155	-0-	-85	-0-	155 3		N	-0-		106
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		106
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		106
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-			N	-0-		106

FLOWERS 61		WELL #:		23	RRCID ->	251371	COMPL. DATE	12/29/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	9655 - 10852
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FLOWERS 84		WELL #:		11H	RRCID ->	251724	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10190 - 14008
09		14190 X	13150	-0-	-1040	-0-	475 1	12432 3	N	221	369 1	4 8 112
							243 9					
10		14384 X	12714	-0-	-1670	-0-	492 1	11907 3	N	286	182 1	9 8 207
							315 9					
11		13920 X	12282	-0-	-1638	-0-	431 1	11614 3	N	215	181 1	2 8 239
							237 9					
12		14136 X	11547	-0-	-2589	-0-	441 1	10864 3	N	220	181 1	1 8 277
							242 9					
01		14136 X	11797	-0-	-2339	-0-	469 1	11109 3	N	199	363 1	19 8 94
							219 9					
02		12702 X	10053	-0-	-2649	-0-	431 1	9354 3	N	244	181 1	3 8 154
							268 9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
FLOWERS 61 WELL #: 19H RRCID -> 252711 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF.10708 - 12846														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		3120 X	2939	-0-	-181	-0-	2903 3	36 9	N	33	1 8	169		
10		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2961 3	22 9	N	20	2 8	187		
11		3030 X	2868	-0-	-162	-0-	2839 3	29 9	N	26	1 8	212		
12		3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2853 3	44 9	N	40	169 1	83		
01		3069 X	2900	-0-	-169	-0-	2846 3	54 9	N	49	3 8	129		
02		2842 X	2825	-0-	-17	-0-	2764 3	61 9	N	55	1 8	183		

EARP 60 WELL #: 11H RRCID -> 252714 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.11151 - 13478														
09		3600 X	3100	-0-	-500	-0-	669 1	2364 3	N	61	184 1	1 8	121	
10		4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	838 1	3930 3	N	73	6 8	188		
11		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	816 1	3660 3	N	78		266		
12		4573 X	4573	-0-	-0-	-0-	796 1	3689 3	N	80	184 1	162		
01		4836 X	4596	-0-	-240	-0-	853 1	3622 3	N	110	14 8	258		
02		4524 X	3153	-0-	-1371	-0-	690 1	2387 3	N	69	188 1	5 8	134	

WIGGINS 54 WELL #: 5H RRCID -> 255342 COMPL. DATE 10/11/2009 TOTAL DEPTH 10805 PERF.11070 - 14745														
09		14550 X	13787	-0-	-763	-0-	13649 3	138 9	N	125	186 1	210		
10		15190 X	13073	-0-	-2117	-0-	12967 3	106 9	N	96	1 8	305		
11		14700 X	13396	-0-	-1304	-0-	13275 3	121 9	N	110	191 1	224		
12		15190 X	12685	-0-	-2505	-0-	12521 3	164 9	N	149	190 1	183		
01		14570 X	13664	-0-	-906	-0-	13508 3	156 9	N	142	187 1	138		
02		13340 X	12262	-0-	-1078	-0-	12123 3	139 9	N	126	2 8	262		

FLOWERS 84 WELL #: 14H RRCID -> 256632 COMPL. DATE 12/26/2009 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10220 - 13800														
09		8760 X	8532	-0-	-228	-0-	1217 1	7039 3	N	251	186 1	234		
10		9052 X	8506	-0-	-546	-0-	1360 1	6820 3	N	296	185 1	21 8	324	
11		8730 X	8226	-0-	-504	-0-	1320 1	6645 3	N	237	366 1	1 8	194	
12		8835 X	8421	-0-	-414	-0-	1219 1	6912 3	N	264	182 1	276		
01		8804 X	8534	-0-	-270	-0-	1272 1	6924 3	N	307	371 1	44 8	168	
02		8236 X	7771	-0-	-465	-0-	1074 1	6421 3	N	251	184 1	21 8	214	

CAMPBELL, J.C. 37 WELL #: 4H RRCID -> 278337 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10610 - 15247														
09		54270 X	36157	-0-	-18113	-0-	35629 3	528 9	N	480	552 1	309		
10		56079 X	33172	-0-	-22907	-0-	32669 3	503 9	N	457	376 1	390		
11		54270 X	31923	-0-	-22347	-0-	31439 3	484 9	N	440	376 1	454		
12		56079 X	31006	-0-	-25073	-0-	30435 3	571 9	N	519	561 1	412		
01		39308 X	28480	-0-	-10828	-0-	28044 3	436 9	N	396	189 1	619		
02		34945 X	26360	-0-	-8585	-0-	91 1	25854 3	N	377	736 1	260		

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.				153438								
EARP "58"				WELL #: 2	RRCID -> 219106	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 9603	- 10760	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	3030 X	2924	-0-	-106	-0-	919 1	1982 3	N	21			145
10	3131 X	2256	-0-	-875	-0-	23 9 850 1	1384 3	N	20	3 8		162
11	2490 X	2383	-0-	-107	-0-	22 9 857 1	1513 3	N	12			174
12	3007 X	2383	-0-	-624	-0-	13 9 871 1	1459 3	N	48	1 8		221
01	3007 X	2078	-0-	-929	-0-	53 9 876 1	1163 3	N	35	5 8		251
02	2813 X	2395	-0-	-418	-0-	39 9 880 1	1487 3	N	25	181 1	3 8	92
						28 9						

EARP "59"				WELL #: 3	RRCID -> 220052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10218	- 10795	
09	150 N	135	-0-	-15	-0-	135 2		N	-0-			177
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	162 2	19 9	N	17			194
11	180 N	163	-0-	-17	-0-	146 2	17 9	N	15			209
12	180 N	180	-0-	-0-	-0-	154 2	26 9	N	24	179 1		54
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	147 2	22 9	N	20			74
*02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	127 2	20 9	N	18			92

DILLMAN				WELL #: 6055	RRCID -> 220063	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9808	- 10878	
09	1020 N	979	-0-	-41	-0-	955 3	24 9	N	22			197
10	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1114 3	24 9	N	22			219
11	1020 N	1012	-0-	-8	-0-	990 3	22 9	N	20			239
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1006 3	19 9	N	17			256
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	1088 3	22 9	N	20			276
*02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1015 3	14 9	N	13			289

EARP "58"				WELL #: 3	RRCID -> 220604	COMPL. DATE	10/11/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 9634	- 10790	
09	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	731 1	897 3	N	38	1 8		224
10	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	42 9 790 1	1628 3	N	48	184 1	8 8	80
11	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	53 9 783 1	1624 3	N	50			130
12	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	55 9 801 1	1634 3	N	54			184
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	59 9 788 1	1424 3	N	50	186 1	11 8	37
*02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	55 9 715 1	1046 3	N	35	7 8		65
						39 9						

WEBB 194				WELL #: 5	RRCID -> 222939	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10056	- 10594	
09	1260 X	421	-0-	-839	-0-	401 2	20 9	N	18			133
10	1302 X	1185	-0-	-117	-0-	1174 2	11 9	N	10			143
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1557 2	18 9	N	16			159
12	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1494 2	20 9	N	18			177
01	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1403 2	24 9	N	22			199
02	1537 N	1364	-0-	-173	-0-	1345 2	19 9	N	17			216

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438															
EARP "59"		WELL #: 4		RRCID -> 224303		COMPL. DATE 12/24/2007				TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9661 - 10803							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2436	2	50	9	N	45	181	1	1	8	127
10		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	2	8			182
11		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2085	2	54	9	N	49	1	8			230
12		2139 N	2034	-0-	-105	-0-	1987	2	47	9	N	43	182	1	2	8	89
01		2139 N	1772	-0-	-367	-0-	1741	2	31	9	N	28	3	8			114
02		2001 N	1616	-0-	-385	-0-	1598	2	18	9	N	16	1	8			129

EARP 59		WELL #: 5		RRCID -> 227016		COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9955 - 10665							
09		3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	1643	1	2228	2	N	86	178	1			132
							95	9									
10		4030 X	3999	-0-	-31	-0-	1691	1	2192	2	N	105	10	8			227
							116	9									
11		3990 X	3747	-0-	-243	-0-	1645	1	1996	2	N	96	179	1	1	8	143
							106	9									
12		4123 X	3370	-0-	-753	-0-	1705	1	1591	2	N	67					210
							74	9									
01		4123 X	3058	-0-	-1065	-0-	1400	1	1561	2	N	88	180	1	18	8	100
							97	9									
02		3828 X	3116	-0-	-712	-0-	1432	1	1639	2	N	41	9	8			132
							45	9									

EARP 58		WELL #: 4		RRCID -> 227945		COMPL. DATE 03/18/2007				TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9594 - 10784							
09		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	1650	1	2372	2	N	48					135
							53	9									
10		4247 X	4057	-0-	-190	-0-	1705	1	2297	2	N	50	11	8			174
							55	9									
11		4170 X	4089	-0-	-81	-0-	1595	1	2455	2	N	35					209
							39	9									
12		4309 X	3995	-0-	-314	-0-	1687	1	2272	2	N	33	1	8			241
							36	9									
01		4309 X	3637	-0-	-672	-0-	1574	1	2000	2	N	57	185	1	13	8	100
							63	9									
02		3944 X	3939	-0-	-5	-0-	1515	1	2369	2	N	50	11	8			139
							55	9									

MENDOTA RANCH 63		WELL #: 7		RRCID -> 231005		COMPL. DATE 08/21/2007				TOTAL DEPTH 11470 PERF.10109 - 10866							
09		1470 N	1443	-0-	-27	-0-	1425	3	18	9	N	16	3	8			162
10		1519 N	1473	-0-	-46	-0-	1445	3	28	9	N	25	3	8			184
11		1410 N	1160	-0-	-250	-0-	1148	3	12	9	N	11	1	8			194
12		1488 N	1460	-0-	-28	-0-	1450	3	10	9	N	9	1	8			202
01		1488 N	1264	-0-	-224	-0-	1234	3	30	9	N	27	7	8			222
*02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1259	3	4	9	N	4	1	8			225

KAUFMAN 81		WELL #: 9		RRCID -> 232593		COMPL. DATE 08/08/2007				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10016 - 10671							
09		148 N	148	-0-	-0-	-0-	146	2	2	9	N	2	127	1			20
10		217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					20
11		150 N	102	-0-	-48	-0-	102	2			N	-0-					20
12		155 N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					20
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					20
*02		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 8062 RRCID -> 232635 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10008 - 10878

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* STATUS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	870 X	653	-0-	-217	-0-	632	2	21	9	N	19	1	8		65
10	909 X	909	-0-	-0-	-0-	411	2	455	3	N	39	4	8		100
						43	9								
11	870 X	494	-0-	-376	-0-	482	2	12	9	N	11	1	8		110
12	682 X	645	-0-	-37	-0-	60	2	557	3	N	25	1	8		134
						28	9								
01	899 X	58	-0-	-841	-0-	58	2			N	-0-				134
*02	1182 X	1182	-0-	-0-	-0-	650	2	482	3	N	45	2	8		177
						50	9								

FLOWERS-LISTON 62 WELL #: 9 RRCID -> 233465 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10138 - 10770

09	4290 X	3038	-0-	-1252	-0-	611	1	2387	3	N	36	4	8		200
						40	9								
10	4433 X	3112	-0-	-1321	-0-	635	1	2449	3	N	25	5	8		220
						28	9								
11	4140 X	2735	-0-	-1405	-0-	630	1	2084	3	N	19	188	1	8	50
						21	9								
12	3286 X	3069	-0-	-217	-0-	651	1	2404	3	N	13	2	8		61
						14	9								
01	3131 X	2578	-0-	-553	-0-	651	1	1910	3	N	15	10	8		66
						17	9								
02	2929 X	2446	-0-	-483	-0-	597	1	1820	3	N	26	2	8		90
						29	9								

EARP 58 WELL #: 5H RRCID -> 234545 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10632 PERF.11194 - 12602

09	4890 X	4000	-0-	-890	-0-	1632	1	2329	3	N	35				187
						39	9								
10	4743 X	4322	-0-	-421	-0-	1694	1	2576	3	N	47	11	8		223
						52	9								
11	4020 X	3349	-0-	-671	-0-	1345	1	1965	3	N	35				258
						39	9								
12	4123 X	4091	-0-	-32	-0-	1513	1	2549	3	N	26	189	1		95
						29	9								
01	4309 X	3610	-0-	-699	-0-	1600	1	1921	3	N	81	22	8		154
						89	9								
*02	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	1556	1	2458	3	N	48	12	8		190
						53	9								

MOORE, W. H. WELL #: 8 RRCID -> 234841 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9530 - 10698

09	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	1650	1	2834	2	N	111	3	8		192
						1732	3	122	9						
10	5259 X	5259	-0-	-0-	-0-	1604	1	1320	2	N	113	184	1	8	117
						2211	3	124	9						
11	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	1542	1	1316	2	N	99	2	8		214
						2628	3	109	9						
12	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	1540	1	1265	2	N	92	180	1	8	124
						1332	3	101	9						
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	1609	1	1139	2	N	99	6	8		217
						876	3	109	9						
*02	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	1375	1	1149	2	N	59	179	1	8	94
						796	3	65	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.// 153438												
JAMESON 57		WELL #: 2		RRCID -> 241466		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 11505		PERF. 9503 - 10642				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2610 N	1551	-0-	-1059	-0-	476	1	1042	3	N	30	184	1	80
10	1333 N	858	-0-	-475	-0-	118	1	719	3	N	19	2	8	97
11	1530 N	867	-0-	-663	-0-	847	3	20	9	N	18			115
12	1612 N	609	-0-	-1003	-0-	588	3	21	9	N	19			134
01	868 N	819	-0-	-49	-0-	798	3	21	9	N	19	1	8	152
02	841 N	670	-0-	-171	-0-	659	3	11	9	N	10			162
JAMESON 57		WELL #: 4H		RRCID -> 251480		COMPL. DATE 12/09/2008		TOTAL DEPTH 10538		PERF. N/A				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLOWERS 84		WELL #: 12H		RRCID -> 252764		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10709		PERF.10970 - 13399				
09	10650 X	9764	-0-	-886	-0-	225	2	9445	3	N	85	184	1	75
10	11005 X	10480	-0-	-525	-0-	43	2	10305	3	N	120			195
11	10530 X	9938	-0-	-592	-0-	9804	3	134	9	N	122	186	1	130
12	10571 X	8962	-0-	-1609	-0-	8835	3	127	9	N	115		1 8	245
01	10478 X	9250	-0-	-1228	-0-	353	2	8775	3	N	111	190	1	163
02	9802 X	9468	-0-	-334	-0-	122	9	9241	3	N	116	188	1	90
FLOWERS TRUST 'A'		WELL #: 12H		RRCID -> 252891		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10146		PERF. 9948 - 9990				
09	4560 X	4027	-0-	-533	-0-	1494	1	2221	2	N	38	58	1	142
10	5146 X	4883	-0-	-263	-0-	270	3	1832	2	N	50	17	8	175
11	4980 X	4026	-0-	-954	-0-	1309	3	55	9		43	8	8	210
12	5146 X	3921	-0-	-1225	-0-	1439	1	2540	2	N	30	8	8	232
01	5297 X	5297	-0-	-0-	-0-	47	9	1529	1	N	77	189	1	84
*02	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	33	9	1467	1	N	34	9	8	109
ISAACS 207		WELL #: 8H		RRCID -> 265416		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 9979		PERF.10099 - 14920				
09	21090 X	19606	-0-	-1484	-0-	19131	3	475	9	N	432	368	1	294
10	21607 X	18962	-0-	-2645	-0-	18563	3	399	9	N	363	371	1	286
11	20490 X	18711	-0-	-1779	-0-	18341	3	370	9	N	336	189	1	433
12	20739 X	18837	-0-	-1902	-0-	18494	3	343	9	N	312	186	1	559
01	20274 X	18163	-0-	-2111	-0-	17781	3	382	9	N	347	552	1	354
02	18966 X	16818	-0-	-2148	-0-	16465	3	353	9	N	321	372	1	303

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO.		//CONT.//		153438									
DILLMAN 55		WELL #:		1H	RRCID ->	267150	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	10963	PERF.11238	- 13409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		9210 X	8429	-0-	-781	-0-	8357 3	72 9	N	65	181 1		175
10		9517 X	8655	-0-	-862	-0-	8585 3	70 9	N	64			239
11		9060 X	6863	-0-	-2197	-0-	6823 3	40 9	N	36			275
12		9083 X	7790	-0-	-1293	-0-	7720 3	70 9	N	64			339
01		8897 X	7629	-0-	-1268	-0-	7493 3	136 9	N	124			463
02		8149 X	7352	-0-	-797	-0-	7285 3	67 9	N	61	186 1		338

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MENDOTA RANCH 30		WELL #:		3	RRCID ->	229595	COMPL. DATE	04/05/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10452	- 11100	
09		300 N	101	-0-	-199	-0-	101 3		Y	-0-			25
10		310 N	80	-0-	-230	-0-	80 3		Y	-0-			25
11		120 N	95	-0-	-25	-0-	51 3	44 9	Y	40			65
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	64 3	6 9	Y	5			70
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	112 3	14 9	Y	13			83
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	152 3	19 9	Y	17			100

FIELDS-MAHLER 98		WELL #:		14H	RRCID ->	268644	COMPL. DATE	04/06/2012	TOTAL DEPTH	9319	PERF. 9370	- 14093	
09		6990 X	5168	-0-	-1822	-0-	5082 3	86 9	Y	78			140
10		7223 X	4039	-0-	-3184	-0-	3996 3	43 9	Y	39			179
11		6990 X	3151	-0-	-3839	-0-	3059 3	92 9	Y	84	178 1		85
12		6665 X	4577	-0-	-2088	-0-	4481 3	96 9	Y	87			172
01		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5425 3	110 9	Y	100	180 1		92
*02		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5152 3	108 9	Y	98			190

FLOWERS B 5		WELL #:		18H	RRCID ->	271112	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9716	PERF. 9780	- 13082	
09		11040 X	9827	-0-	-1213	-0-	9597 3	230 9	Y	209	354 1		55
10		11036 X	10040	-0-	-996	-0-	9858 3	182 9	Y	165			220
11		10680 X	9800	-0-	-880	-0-	9518 3	282 9	Y	256	359 1		117
12		10974 X	9352	-0-	-1622	-0-	9136 3	216 9	Y	196	238 1		75
01		10726 X	9183	-0-	-1543	-0-	8972 3	211 9	Y	192	192 1		75
*02		9694 X	9694	-0-	-0-	-0-	9423 3	271 9	Y	246	142 1		179

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
COFFEE 1		WELL #:		5	RRCID ->	229570	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 9632	- 10864	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			77
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
12		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
01		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77
02		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			77

COFFEE 1		WELL #:		2	RRCID ->	230977	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11725	PERF.10442	- 11170	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131										
COFFEE 12		WELL #:		4		RRCID -> 233456		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9518 - 11218				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1740 N	1658	-0-	-82	-0-	1634	2	24	9	N	22			164
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			164
11	1770 N	NO RPT	-0-	-1770	-0-					N	NO RPT			164
12	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			164
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			164

COFFEE 1		WELL #:		7		RRCID -> 234217		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9832 - 11206				
09	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			38

JONES ENERGY, LLC		441132		WELL #:		230H		RRCID -> 242356		COMPL. DATE 05/28/2008		TOTAL DEPTH 10702 PERF.11233 - 13699		
09	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-			182
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			182
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

VOLLMERT TRUST		WELL #:		3031H		RRCID -> 246765		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 10600 PERF.11007 - 13945				
09	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			N	-0-			592
10	1054 X	838	-0-	-216	-0-	838	2			N	-0-			592
11	1578 X	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			N	-0-			592
12	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2465	2	118	9	N	107			699
01	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	1430	2	22	9	N	20			719
02	986 X	NO RPT	-0-	-986	-0-					N	NO RPT			719

VOLLMERT TRUST SL		WELL #:		4031H		RRCID -> 246766		COMPL. DATE 01/08/2009		TOTAL DEPTH 10710 PERF.11160 - 15088				
09	8550 X	4756	-0-	-3794	-0-	237	1	4519	2	N	-0-			596
10	8835 X	4118	-0-	-4717	-0-	200	1	3795	2	N	112			708
11	8550 X	3369	-0-	-5181	-0-	123	9			N				
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	164	1	3119	2	N	78	191	1	595
01	5921 X	4120	-0-	-1801	-0-	86	9			N				
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-	219	1	4172	2	N	-0-			595
						200	1	3800	2	N	109			704
						120	9			N				
										N	NO RPT			704

MENDOTA RANCH		WELL #:		3030H		RRCID -> 247862		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 10709 PERF.10953 - 13391				
09	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	5753	2	39	9	N	35			1337
10	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	5582	2	98	9	N	89			1426
11	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	5459	2	52	9	N	47	185	1	1288
12	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	5149	2	72	9	N	65			1353
01	5983 X	5034	-0-	-949	-0-	4960	2	74	9	N	67	189	1	1231
02	5597 X	NO RPT	-0-	-5597	-0-					N	NO RPT			1231

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
JONES ENERGY, LLC //CONT.// 441132												
VOLLMERT TRUST WELL #: 2031H RRCID -> 251461 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10709 PERF. 9600 - 13897												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25
01		5425 X	-0-	-0-	-5425	-0-	-0-					25
02		0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					25

MENDOTA RANCH SL WELL #: 430H RRCID -> 252376 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11147 - 13764												
09		2310 X	1123	-0-	-1187	-0-	-0-	56	1	1067	2	428
10		1984 X	1016	-0-	-968	-0-	-0-	50	1	966	2	428
11		1830 X	150	-0-	-1680	-0-	-0-	7	1	143	2	428
12		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1447	2	428
01		1023 N	147	-0-	-876	-0-	-0-	7	1	132	2	259
								8	9			
02		145 N NO RPT	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					259

MENDOTA RANCH 38 WELL #: 1H RRCID -> 265131 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10490 - 14764												
09		3000 N	5454	-0-	2454	7008	-0-	779	1	4360	2	795
								315	9			
10		16029 X	9021	-0-	-7008	-0-	-0-	8692	2	329	9	724
11		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	-0-	3014	2	319	9	830
12		2914 X	2420	-0-	-494	-0-	-0-	2178	2	242	9	867
01		2914 X	2825	-0-	-89	-0-	-0-	2537	2	288	9	945
02		2726 X NO RPT	-0-	-0-	-2726	-0-	-0-					945

VOLLMERT TRUST WELL #: 531H RRCID -> 266386 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 10557 PERF.10557 - 14900												
09		16650 X	14829	-0-	-1821	-0-	-0-	14486	2	343	9	1557
10		17205 X	14807	-0-	-2398	-0-	-0-	14598	2	209	9	1558
11		14880 X	11009	-0-	-3871	-0-	-0-	10840	2	169	9	1521
12		157 X	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			1521
01		15314 X	932	-0-	-14382	-0-	-0-	932	2			1521
02		14326 X NO RPT	-0-	-0-	-14326	-0-	-0-					1521

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 11H RRCID -> 268478 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 10620 PERF.11109 - 15089												
09		T. A.	10168	-0-	10168	20894	-0-	219	1	9828	2	596
								121	9			
10		T. A.	12792	-0-	12792	33686	-0-	12656	2	136	9	720
11		T. A.	11483	-0-	11483	45169	-0-	11369	2	114	9	635
12		T. A.	14294	-0-	14294	59463	-0-	14141	2	153	9	584
01		75229 X	15766	-0-	-59463	-0-	-0-	15496	2	270	9	645
02		11977 X NO RPT	-0-	-0-	-11977	-0-	-0-					645

MENDOTA RANCH 36 WELL #: 12H RRCID -> 268486 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 10651 PERF.10917 - 14588												
09		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					273
10		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	-0-					273
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					273
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					273
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					273
02		T. A. NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					273

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
LE NORMAN OPERATING LLC				491579											
HARDIN 77				WELL #:	2	RRCID ->	227388	COMPL. DATE	02/18/2008	TOTAL DEPTH	11614	PERF.10190 - 11466			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

HARDIN 77 SWD				WELL #:	1	RRCID ->	230515	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4465 - 4870
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HARDIN 77				WELL #:	4	RRCID ->	236323	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	12004	PERF.10078 - 11344			
09	780	N	664	-0-	-116	-0-	603	2	61	9	N	55			178
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	756	2	65	9	N	59			237
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	691	2	89	9	N	81	188	1	130
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	669	2	96	9	N	87			217
01	806	N	474	-0-	-332	-0-	383	2	91	9	N	83			300
02	754	N	308	-0-	-446	-0-	276	2	32	9	N	29	191	1	138

HARDIN 77				WELL #:	2H	RRCID ->	277949	COMPL. DATE	12/23/2014	TOTAL DEPTH	10748	PERF.10994 - 15283			
09	12990	X	8797	-0-	-4193	-0-	8689	2	108	9	N	98			299
10	21940	X	21940	-0-	-0-	-0-	21273	2	667	9	N	606	570	1	335
11	25767	X	25767	-0-	-0-	-0-	25221	2	546	9	N	496	382	1	449
12	22565	X	22565	-0-	-0-	-0-	22185	2	380	9	N	345	393	1	401
01	17678	X	17678	-0-	-0-	-0-	17212	2	466	9	N	424	585	1	240
*02	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	12970	2	306	9	N	278	189	1	329

HARDIN 77				WELL #:	1H	RRCID ->	278107	COMPL. DATE	12/24/2014	TOTAL DEPTH	11063	PERF.11408 - 15707			
09	6810	X	1835	-0-	-4975	-0-	1735	2	100	9	N	91	191	1	95
10	7037	X	4874	-0-	-2163	-0-	4740	2	134	9	N	122			217
11	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	6164	2	168	9	N	153			370
12	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	4801	2	200	9	N	182	196	1	356
01	4867	X	3716	-0-	-1151	-0-	3629	2	87	9	N	79	189	1	246
02	6119	X	3091	-0-	-3028	-0-	2951	2	140	9	N	127	193	1	180

MEWBOURNE OIL COMPANY				WELL #:	562560	RRCID ->	199329	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	11580	PERF.10791 - 11315			
ABRAHAM "40"				1											
09	930	N	909	-0-	-21	-0-	30	1	873	2	N	5			222
							6	9							
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	31	1	913	2	N	11			233
							12	9							
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	30	1	850	2	N	9			242
							10	9							
12	930	N	904	-0-	-26	-0-	28	1	865	2	N	10			252
							11	9							
01	961	N	921	-0-	-40	-0-	31	1	878	2	N	11			263
							12	9							
02	870	N	847	-0-	-23	-0-	29	1	803	2	N	14			277
							15	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MENDOTA "40"		WELL #:		1	RRCID ->	200405	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10315 - 11392
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1800 N	1210	-0-	-590	-0-	28	1	1156	2	N	24	247
10	1891 N	1109	-0-	-782	-0-	26	9	1060	2	N	19 191 1	75
11	1620 N	1156	-0-	-464	-0-	21	9	1103	2	N	23	98
12	1240 N	1097	-0-	-143	-0-	28	1	1043	2	N	25	123
01	1116 N	1114	-0-	-2	-0-	25	9	1062	2	N	27	150
02	1131 N	776	-0-	-355	-0-	22	1	728	2	N	23	173
						30	9					
						23	1					
						25	9					

MENDOTA "40"		WELL #:		2	RRCID ->	202315	COMPL. DATE	05/08/2004	TOTAL DEPTH	11574	PERF.	10914 - 11246
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		89
		PLUGGED AND ABANDONED 08/05/2013 - P&A 08/05/13										

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1921	RRCID ->	224696	COMPL. DATE	01/22/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9995 - 10558
09	2490 N	2396	-0-	-94	-0-	29	1	2333	2	N	31 193 1	53
10	2480 N	2257	-0-	-223	-0-	34	9	2203	2	N	23	76
11	2824 N	2824	-0-	-0-	-0-	29	1	2729	2	N	59	135
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	25	9	2672	2	N	50	185
01	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	30	1	2885	2	N	62	247
*02	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	65	9	2680	2	N	45	292
						31	1					
						68	9					
						29	1					
						50	9					

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1931	RRCID ->	225241	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10060 - 10522
09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	30	1	4084	2	N	49 196 1	145
10	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	54	9	4118	2	N	20	165
11	3930 X	3318	-0-	-612	-0-	31	1	3239	2	N	48	213
12	4309 X	4139	-0-	-170	-0-	22	9	4039	2	N	65	278
01	4309 X	3935	-0-	-374	-0-	26	1	3826	2	N	71 196 1	153
02	4031 X	3615	-0-	-416	-0-	53	9	3525	2	N	55	208
						28	1					
						72	9					
						31	1					
						78	9					
						29	1					
						61	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		31	RRCID ->	227885	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10392 - 10610	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1500 N	1422	-0-	-78	-0-	30	1	1386	2	N	5		243
						6	9						
10	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	31	1	1602	2	N	24		267
						26	9						
11	1650 N	1621	-0-	-29	-0-	30	1	1569	2	N	20		287
						22	9						
12	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	27	1	1444	2	N	31	195 1	123
						34	9						
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	29	1	1587	2	N	32		155
						35	9						
*02	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	29	1	1540	2	N	5		160
						6	9						

FLOWERS TRUST		WELL #:		81	RRCID ->	228145	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10314 - 10579	
09	4350 X	3745	-0-	-605	-0-	30	1	3715	2	N	-0-		252
						31	1	3776	2	N	31		283
						34	9						
11	4320 X	4062	-0-	-258	-0-	30	1	4006	2	N	24		307
						26	9						
12	4433 X	3835	-0-	-598	-0-	27	1	3744	2	N	58	188 1	177
						64	9						
01	4340 X	4255	-0-	-85	-0-	31	1	4152	2	N	65		242
						72	9						
02	3915 X	3775	-0-	-140	-0-	29	1	3740	2	N	5		247
						6	9						

WEBB, ARTHUR ET AL "S"		WELL #:		1932	RRCID ->	228441	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10490 - 10528	
09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	30	1	3782	2	N	66	183 1	186
						73	9						
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3758	2	N	64		250
						70	9						
11	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	28	1	3256	2	N	46		296
						51	9						
12	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	28	1	3604	2	N	52		348
						57	9						
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	31	1	3632	2	N	77	186 1	239
						85	9						
*02	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	29	1	3175	2	N	56	193 1	102
						62	9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1933	RRCID ->	228619	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.	10420 - 10598	
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	864	2	N	5		132
						6	9						
10	992 N	978	-0-	-14	-0-	31	1	922	2	N	23		155
						25	9						
11	900 N	788	-0-	-112	-0-	27	1	744	2	N	15		170
						17	9						
12	930 N	829	-0-	-101	-0-	28	1	787	2	N	13		183
						14	9						
01	992 N	868	-0-	-124	-0-	31	1	824	2	N	12		195
						13	9						
*02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	29	1	767	2	N	27		222
						30	9						

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB ET AL "P"		WELL #:		1901	RRCID ->	239450	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	10824	PERF.	9862 - 10620		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2880 N	2660	-0-	-220	-0-	30	1	2587	2	N	39			177
						43	9							
10	2821 N	2682	-0-	-139	-0-	31	1	2601	2	N	45			222
						50	9							
11	2730 N	2541	-0-	-189	-0-	30	1	2466	2	N	41			263
						45	9							
12	2759 N	2405	-0-	-354	-0-	28	1	2338	2	N	35			298
						39	9							
01	2697 N	2605	-0-	-92	-0-	31	1	2515	2	N	54	197	1	155
						59	9							
02	2465 N	2304	-0-	-161	-0-	29	1	2234	2	N	37			192
						41	9							

WEBB, LESLIE ET AL "R"		WELL #:		1925	RRCID ->	240873	COMPL. DATE	05/22/2008	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	10514 - 10930		
09	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	30	1	5446	2	N	68			278
						75	9							
10	5487 X	5127	-0-	-360	-0-	31	1	5013	2	N	75	188	1	165
						83	9							
11	5310 X	4889	-0-	-421	-0-	30	1	4768	2	N	83			248
						91	9							
12	5332 X	4614	-0-	-718	-0-	28	1	4495	2	N	83	183	1	148
						91	9							
01	5332 X	5033	-0-	-299	-0-	31	1	4912	2	N	82			230
						90	9							
02	4988 X	4374	-0-	-614	-0-	29	1	4276	2	N	63			293
						69	9							

WEBB, LESLIE ET AL		WELL #:		1891	RRCID ->	241156	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	10190 - 10440		
09	3600 X	3287	-0-	-313	-0-	30	1	3194	2	N	57			185
						63	9							
10	3720 X	3315	-0-	-405	-0-	31	1	3223	2	N	55			240
						61	9							
11	3600 X	3083	-0-	-517	-0-	30	1	2992	2	N	55			295
						61	9							
12	3410 X	2863	-0-	-547	-0-	28	1	2774	2	N	55	199	1	151
						61	9							
01	3410 X	3220	-0-	-190	-0-	31	1	3121	2	N	62			213
						68	9							
02	3190 X	2882	-0-	-308	-0-	29	1	2787	2	N	60			273
						66	9							

ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1935H	RRCID ->	242166	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	10474 - 11854		
09	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	30	1	4864	2	N	42	192	1	141
						46	9							
10	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	31	1	5385	2	N	60			201
						66	9							
11	6671 X	6671	-0-	-0-	-0-	30	1	6520	2	N	110			311
						121	9							
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	28	1	5669	2	N	73			384
						80	9							
01	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	31	1	6007	2	N	113	196	1	301
						124	9							
*02	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	29	1	5291	2	N	83	189	1	195
						91	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WEBB ET AL "P"		WELL #: 1902			RRCID -> 243506	COMPL. DATE	09/30/2008	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	9856	- 10646
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1500 N	1455	-0-	-45	-0-	30 1	1383 2	N	38			198
						42 9						
10	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	31 1	1430 2	N	35			233
						39 9						
11	1470 N	1338	-0-	-132	-0-	29 1	1259 2	N	45			278
						50 9						
12	1519 N	1199	-0-	-320	-0-	28 1	1158 2	N	12			290
						13 9						
01	1488 N	1345	-0-	-143	-0-	28 1	1286 2	N	28	186 1		132
						31 9						
02	1305 N	1191	-0-	-114	-0-	29 1	1131 2	N	28			160
						31 9						

LESLIE WEBB ET AL		WELL #: 1892			RRCID -> 244274	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10246	- 10603
09	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	30 1	2636 2	N	52			228
						57 9						
10	2821 N	2683	-0-	-138	-0-	31 1	2599 2	N	48			276
						53 9						
11	2730 N	2408	-0-	-322	-0-	30 1	2328 2	N	45			321
						50 9						
12	2821 N	2361	-0-	-460	-0-	28 1	2288 2	N	41			362
						45 9						
01	2697 N	2631	-0-	-66	-0-	31 1	2544 2	N	51	193 1		220
						56 9						
02	2320 N	2281	-0-	-39	-0-	29 1	2208 2	N	40			260
						44 9						

FLOWERS TRUST		WELL #: 83			RRCID -> 244495	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.	10028	- 10687
09	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	30 1	1804 2	N	29			272
						32 9						
10	1984 N	1977	-0-	-7	-0-	31 1	1899 2	N	43			315
						47 9						
11	1920 N	1895	-0-	-25	-0-	30 1	1826 2	N	35			350
						39 9						
12	1922 N	1669	-0-	-253	-0-	27 1	1603 2	N	35			385
						39 9						
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	31 1	1966 2	N	33			418
						36 9						
02	1827 N	1768	-0-	-59	-0-	29 1	1720 2	N	17			435
						19 9						

FLOWERS TRUST		WELL #: 82			RRCID -> 247017	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	10838	PERF.	9838	- 10662
09	3480 X	2030	-0-	-1450	-0-	30 1	1960 2	N	36			223
						40 9						
10	3596 X	1830	-0-	-1766	-0-	31 1	1745 2	N	49			272
						54 9						
11	3420 X	1657	-0-	-1763	-0-	30 1	1583 2	N	40			312
						44 9						
12	3472 X	2548	-0-	-924	-0-	28 1	2470 2	N	45	191 1		166
						50 9						
01	3410 X	3022	-0-	-388	-0-	31 1	2925 2	N	60			226
						66 9						
*02	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	29 1	2578 2	N	30			256
						33 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		84	RRCID ->	247756	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	10090 - 10683		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	3990 X	3819	-0-	-171	-0-	30	1	3728	2	N	55			558
10	4123 X	3900	-0-	-223	-0-	61	9	3841	2	N	25			583
11	3930 X	3704	-0-	-226	-0-	28	9	3674	2	N	-0-			583
12	3937 X	3029	-0-	-908	-0-	30	1	3002	2	N	-0-			583
01	3937 X	3625	-0-	-312	-0-	27	1	3520	2	N	67	197	1	453
02	3683 X	3393	-0-	-290	-0-	74	9	3318	2	N	42			495
						46	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		32	RRCID ->	247757	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10568 - 10732		
09	6030 X	5696	-0-	-334	-0-	30	1	5623	2	N	39			222
10	6231 X	5795	-0-	-436	-0-	43	9	5665	2	N	90			312
11	6030 X	5472	-0-	-558	-0-	31	1	5373	2	N	63			375
12	5983 X	5336	-0-	-647	-0-	99	9	5187	2	N	110			485
01	5921 X	5620	-0-	-301	-0-	30	1	5489	2	N	91	394	1	182
02	5510 X	5146	-0-	-364	-0-	69	9	5009	2	N	98			280
						28	1							
						121	9							
						31	1							
						100	9							
						29	1							
						108	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1893	RRCID ->	248764	COMPL. DATE	02/12/2009	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10303 - 10660		
09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	30	1	1642	2	N	29			327
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	32	9	1784	2	N	35	180	1	182
11	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	31	1	1685	2	N	40			222
12	1767 N	1620	-0-	-147	-0-	39	9	1552	2	N	36			258
01	1860 N	1810	-0-	-50	-0-	44	9	1738	2	N	37			295
*02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	28	1	1704	2	N	37			332
						40	9							
						31	1							
						41	9							
						29	1							
						41	9							
ARTHUR WEBB ET AL "S"		WELL #:		1936H	RRCID ->	249699	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	10394 - 11800		
09	2730 N	2600	-0-	-130	-0-	30	1	2537	2	N	30			430
10	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	33	9	2591	2	N	17			447
11	2580 N	2238	-0-	-342	-0-	31	1	2208	2	N	1	186	1	262
12	2697 N	2493	-0-	-204	-0-	19	9	2443	2	N	20			282
01	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	29	1	2523	2	N	30			312
*02	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	1	9	2392	2	N	28			340
						28	1							
						31	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		821	RRCID ->	250135	COMPL. DATE	05/27/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10415 - 10812
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3480 X	2897	-0-	-583	-0-	30	1	2815	2	N	47	542
10	3503 X	3477	-0-	-26	-0-	52	9	3361	2	N	77	194 1 425
11	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	85	9	3264	2	N	96	383 1 138
12	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	106	9	3185	2	N	85	223
01	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	28	1	3455	2	N	70	293
*02	3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	94	9	3099	2	N	64	357
						31	1					
						77	9					
						29	1					
						70	9					

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		33	RRCID ->	250154	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10551 - 10802
09	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	30	1	4105	2	N	62	277
10	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	68	9	4348	2	N	46	323
11	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	31	1	4161	2	N	67	390
12	4340 X	4105	-0-	-235	-0-	51	9	4009	2	N	62	452
01	4433 X	4321	-0-	-112	-0-	30	1	4172	2	N	107	393 1 166
02	4147 X	3720	-0-	-427	-0-	74	9	3581	2	N	100	266
						28	1					
						68	9					
						31	1					
						118	9					
						29	1					
						110	9					

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1941H	RRCID ->	250877	COMPL. DATE	03/18/2009	TOTAL DEPTH	10038	PERF.	10688 - 12150
09	3623 X	3623	-0-	-0-	-0-	30	1	3499	2	N	85	563
10	3720 X	3684	-0-	-36	-0-	94	9	3554	2	N	90	189 1 464
11	3960 X	3368	-0-	-592	-0-	31	1	3258	2	N	74	538
12	4092 X	3342	-0-	-750	-0-	29	1	3228	2	N	78	189 1 427
01	4092 X	3483	-0-	-609	-0-	81	9	3355	2	N	89	187 1 329
02	3509 X	3100	-0-	-409	-0-	28	1	2993	2	N	71	184 1 216
						86	9					
						30	1					
						98	9					
						29	1					
						78	9					

LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1894	RRCID ->	252964	COMPL. DATE	07/16/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9816 - 10588
09	2520 N	2287	-0-	-233	-0-	30	1	2204	2	N	48	288
10	2666 N	2521	-0-	-145	-0-	53	9	2455	2	N	32	320
11	2430 N	1978	-0-	-452	-0-	31	1	1890	2	N	53	190 1 183
12	2356 N	2153	-0-	-203	-0-	35	9	2055	2	N	64	247
01	2511 N	2332	-0-	-179	-0-	30	1	2246	2	N	50	297
*02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	58	9	2076	2	N	57	195 1 159
						28	1					
						70	9					
						31	1					
						55	9					
						29	1					
						63	9					

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560										
FLOWERS TRUST "B"			WELL #:	34	RRCID -> 253016	COMPL. DATE	06/09/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10549	-	10636
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	30 1	3425 2	N	37	389 1	180		
						41 9							
10	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	31 1	3474 2	N	50		230		
						55 9							
11	3450 X	3348	-0-	-102	-0-	30 1	3274 2	N	40		270		
						44 9							
12	3627 X	3264	-0-	-363	-0-	28 1	3179 2	N	52		322		
						57 9							
01	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	31 1	3615 2	N	46		368		
						51 9							
02	3393 X	3020	-0-	-373	-0-	29 1	2936 2	N	50		418		
						55 9							
FLOWERS TRUST "A"			WELL #:	822	RRCID -> 253239	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10314	-	10657
09	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	30 1	2814 2	N	33		515		
						36 9							
10	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	31 1	2910 2	N	47		562		
						52 9							
11	2940 N	2891	-0-	-49	-0-	30 1	2804 2	N	52	196 1	418		
						57 9							
12	2976 N	2731	-0-	-245	-0-	28 1	2655 2	N	44		462		
						48 9							
01	3007 N	2797	-0-	-210	-0-	31 1	2722 2	N	40		502		
						44 9							
02	2784 N	2470	-0-	-314	-0-	29 1	2399 2	N	38		540		
						42 9							
KAUFMAN 81			WELL #:	10	RRCID -> 253240	COMPL. DATE	08/07/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10446	-	10712
09	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	30 1	2479 2	N	73		318		
						80 9							
10	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	31 1	2541 2	N	102	195 1	225		
						112 9							
11	2820 N	2530	-0-	-290	-0-	30 1	2403 2	N	88	195 1	118		
						97 9							
12	2666 N	2440	-0-	-226	-0-	28 1	2314 2	N	89		207		
						98 9							
01	2697 N	2659	-0-	-38	-0-	31 1	2518 2	N	100	197 1	110		
						110 9							
02	2436 N	2420	-0-	-16	-0-	29 1	2300 2	N	83		193		
						91 9							
MOORE, W. H.			WELL #:	641	RRCID -> 253354	COMPL. DATE	09/23/2009	TOTAL DEPTH	10890	PERF.	10450	-	10847
09	5100 X	5028	-0-	-72	-0-	30 1	4838 2	N	145		453		
						160 9							
10	5270 X	4962	-0-	-308	-0-	31 1	4790 2	N	128	191 1	390		
						141 9							
11	5100 X	4605	-0-	-495	-0-	29 1	4427 2	N	135		525		
						149 9							
12	5332 X	4951	-0-	-381	-0-	28 1	4760 2	N	148	195 1	478		
						163 9							
01	5270 X	5009	-0-	-261	-0-	31 1	4771 2	N	188	194 1	472		
						207 9							
02	4872 X	4443	-0-	-429	-0-	29 1	4270 2	N	131		603		
						144 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST		WELL #:		85	RRCID ->	254259	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	10228 - 10660		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3210 X	2929	-0-	-281	-0-	30	1	2860	2	N	35			507
10	3317 X	3076	-0-	-241	-0-	39	9	3042	2	N	3			510
11	3090 X	2958	-0-	-132	-0-	3	9	2919	2	N	8			518
12	3038 X	2782	-0-	-256	-0-	30	1	2700	2	N	49	195	1	372
01	3069 X	2976	-0-	-93	-0-	54	9	2939	2	N	5			377
02	2871 X	2864	-0-	-7	-0-	31	1	2828	2	N	6			383
						6	9							
						29	1							
						7	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1221	RRCID ->	254261	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10000 - 10401		
09	6420 X	5845	-0-	-575	-0-	30	1	5659	2	N	142	181	1	305
10	6634 X	5825	-0-	-809	-0-	156	9	5639	2	N	141	184	1	262
11	6390 X	5108	-0-	-1282	-0-	31	1	4940	2	N	127			389
12	6262 X	5739	-0-	-523	-0-	155	9	5556	2	N	138			527
01	6169 X	5373	-0-	-796	-0-	28	1	5207	2	N	123	190	1	460
02	5655 X	4964	-0-	-691	-0-	140	9	4797	2	N	125	185	1	400
						31	1							
						152	9							
						135	9							
						29	1							
						138	9							

FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		35	RRCID ->	254268	COMPL. DATE	10/30/2009	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10614 - 10670		
09	4860 X	4408	-0-	-452	-0-	30	1	4345	2	N	30			195
10	4743 X	4407	-0-	-336	-0-	33	9	4334	2	N	38			233
11	4590 X	4010	-0-	-580	-0-	31	1	3944	2	N	34			267
12	4712 X	3822	-0-	-890	-0-	42	9	3742	2	N	48			315
01	4681 X	4106	-0-	-575	-0-	29	1	4041	2	N	33			348
02	4263 X	3674	-0-	-589	-0-	37	9	3601	2	N	40			388
						27	1							
						53	9							
						29	1							
						36	9							
						29	1							
						44	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		823	RRCID ->	254317	COMPL. DATE	11/25/2009	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10550 - 10646		
09	3180 X	3071	-0-	-109	-0-	30	1	2968	2	N	66			468
10	3286 X	3043	-0-	-243	-0-	73	9	2980	2	N	29			497
11	3180 X	2937	-0-	-243	-0-	31	1	2823	2	N	76	390	1	183
12	3162 X	2284	-0-	-878	-0-	32	9	2228	2	N	25			208
01	3162 X	3146	-0-	-16	-0-	30	1	3010	2	N	95			303
02	2958 X	2573	-0-	-385	-0-	84	9	2509	2	N	32			335
						28	1							
						28	9							
						31	1							
						105	9							
						29	1							
						35	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		824	RRCID ->	254685	COMPL. DATE	01/23/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10462 - 10728		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2850 X	2754	-0-	-96	-0-	30	1	2636	2	N	80			277
						88	9							
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	31	1	2658	2	N	73	198	1	152
						80	9							
11	2850 X	2718	-0-	-132	-0-	29	1	2627	2	N	56			208
						62	9							
12	2852 N	2595	-0-	-257	-0-	28	1	2477	2	N	82			290
						90	9							
01	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	31	1	2555	2	N	104	194	1	200
						114	9							
02	2639 N	2401	-0-	-238	-0-	29	1	2300	2	N	65			265
						72	9							
FLOWERS TRUST		WELL #:		86	RRCID ->	255022	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9830 - 10660		
09	2850 N	2720	-0-	-130	-0-	30	1	2659	2	N	28			240
						31	9							
10	2852 N	2829	-0-	-23	-0-	31	1	2754	2	N	40			280
						44	9							
11	2760 N	2668	-0-	-92	-0-	30	1	2603	2	N	32			312
						35	9							
12	2821 N	2466	-0-	-355	-0-	28	1	2414	2	N	22			334
						24	9							
01	2821 N	2635	-0-	-186	-0-	31	1	2576	2	N	25			359
						28	9							
02	2581 N	2485	-0-	-96	-0-	29	1	2447	2	N	8			367
						9	9							
FLOWERS TRUST "B"		WELL #:		36H	RRCID ->	255332	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	10844 - 13333		
09	16935 X	16935	-0-	-0-	-0-	30	1	16775	2	N	118	188	1	252
						130	9							
10	17349 X	17349	-0-	-0-	-0-	31	1	17224	2	N	85			337
						94	9							
11	16873 X	16873	-0-	-0-	-0-	30	1	16665	2	N	162	189	1	310
						178	9							
12	17515 X	15909	-0-	-1606	-0-	28	1	15670	2	N	192			502
						211	9							
01	17523 X	17523	-0-	-0-	-0-	31	1	17260	2	N	211	356	1	357
						232	9							
02	16385 X	16268	-0-	-117	-0-	29	1	16042	2	N	179	184	1	352
						197	9							
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1896H	RRCID ->	255696	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	9839	PERF.	10348 - 12424		
09	3000 N	24695	-0-	21695	21695	30	1	24256	2	N	372			700
						409	9							
10	3100 N	31649	-0-	28549	50244	31	1	31230	2	N	353	376	1	677
						388	9							
11	3000 N	28163	-0-	25163	75407	30	1	27684	2	N	408	570	1	515
						449	9							
12	85418 X	10011	-0-	-75407	-0-	24	1	9790	2	N	179	184	1	510
						197	9							
01	23406 X	23406	-0-	-0-	-0-	31	1	22970	2	N	368	383	1	495
						405	9							
02	20880 X	11834	-0-	-9046	-0-	29	1	11673	2	N	120	368	1	247
						132	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
LESLIE WEBB ET AL		WELL #:		1895H	RRCID ->	255788	COMPL. DATE	02/06/2010	TOTAL DEPTH	9824	PERF.10285	- 11769		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4110 X	441	-0-	-3669	-0-	21	1	416	2	N	4			292
10	4247 X	818	-0-	-3429	-0-	25	1	793	2	N	-0-			292
11	3750 X	1626	-0-	-2124	-0-	23	1	1564	2	N	35			327
12	2232 X	989	-0-	-1243	-0-	39	9							
01	2201 X	1009	-0-	-1192	-0-	28	1	958	2	N	3			330
02	1566 X	553	-0-	-1013	-0-	3	9							
						31	1	948	2	N	27			357
						30	9							
						29	1	518	2	N	5	185	1	177
						6	9							

MOORE, W. H.		WELL #:		642	RRCID ->	258049	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10290	- 10730		
09	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	30	1	2368	2	N	175	194	1	428
10	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	193	9							
11	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	31	1	2414	2	N	97	193	1	332
12	2666 N	1745	-0-	-921	-0-	107	9							
01	2542 N	1950	-0-	-592	-0-	30	1	2364	2	N	133			465
02	2465 N	2161	-0-	-304	-0-	146	9							
						22	1	1607	2	N	105	193	1	377
						116	9							
						30	1	1807	2	N	103			480
						113	9							
						29	1	2074	2	N	53			533
						58	9							

ARTHUR WEBB ET AL "T"		WELL #:		1942H	RRCID ->	258050	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL DEPTH	9992	PERF.10232	- 11662		
09	5070 X	4055	-0-	-1015	-0-	30	1	3964	2	N	55			563
10	5239 X	4202	-0-	-1037	-0-	61	9							
11	5070 X	4118	-0-	-952	-0-	31	1	4106	2	N	59			622
12	4185 X	3766	-0-	-419	-0-	65	9							
01	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	30	1	4015	2	N	66	387	1	301
*02	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	73	9							
						28	1	3677	2	N	55			356
						61	9							
						31	1	4150	2	N	82			438
						90	9							
						28	1	3917	2	N	69	181	1	326
						76	9							

FLOWERS TRUST "A"		WELL #:		825	RRCID ->	258245	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	11300	PERF. 9962	- 10746		
09	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	30	1	3097	2	N	103			260
10	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	113	9							
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	31	1	3107	2	N	58			318
12	3348 X	2892	-0-	-456	-0-	64	9							
01	3348 X	2945	-0-	-403	-0-	30	1	2982	2	N	94	181	1	231
02	3132 X	2687	-0-	-445	-0-	103	9							
						28	1	2789	2	N	68			299
						75	9							
						30	1	2834	2	N	74			373
						81	9							
						29	1	2568	2	N	82			455
						90	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS	
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560									
FLOWERS TRUST "B"			WELL #: 37H		RRCID -> 258647		COMPL. DATE 06/29/2010		TOTAL DEPTH 10660		PERF.11365 - 13980	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	38336 X	38336	-0-	-0-	-0-	30 1	37897 2	N	372	380 1	562	
						409 9						
10	37016 X	37016	-0-	-0-	-0-	31 1	36466 2	N	472	771 1	263	
						519 9						
11	32281 X	32281	-0-	-0-	-0-	30 1	31906 2	N	314	191 1	386	
						345 9						
12	35340 X	25054	-0-	-10286	-0-	28 1	24754 2	N	247		633	
						272 9						
01	35340 X	322	-0-	-35018	-0-	2 1	283 2	N	34	390 1	277	
						37 9						
02	33060 X	3	-0-	-33057	-0-	3 1		N	-0-		277	

FLOWERS TRUST			WELL #: 87H		RRCID -> 258731		COMPL. DATE 07/09/2010		TOTAL DEPTH 9907		PERF.10458 - 13610	
09	4650 X	4059	-0-	-591	-0-	30 1	3974 2	N	50		517	
						55 9						
10	4929 X	4046	-0-	-883	-0-	30 1	3948 2	N	62	194 1	385	
						68 9						
11	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	30 1	5210 2	N	129	191 1	323	
						142 9						
12	4929 X	3430	-0-	-1499	-0-	25 1	3340 2	N	59		382	
						65 9						
01	4185 X	3446	-0-	-739	-0-	31 1	3351 2	N	58		440	
						64 9						
02	5191 X	3476	-0-	-1715	-0-	29 1	3392 2	N	50		490	
						55 9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1937H		RRCID -> 260345		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 10086		PERF.10585 - 12080	
09	5130 X	4520	-0-	-610	-0-	27 1	4358 2	N	123	374 1	332	
						135 9						
10	5301 X	5300	-0-	-1	-0-	31 1	5112 2	N	143		475	
						157 9						
11	5130 X	4814	-0-	-316	-0-	30 1	4622 2	N	147	185 1	437	
						162 9						
12	5301 X	4218	-0-	-1083	-0-	28 1	4089 2	N	92		529	
						101 9						
01	5301 X	4587	-0-	-714	-0-	31 1	4406 2	N	136	384 1	281	
						150 9						
02	4959 X	3716	-0-	-1243	-0-	29 1	3608 2	N	72		353	
						79 9						

ARTHUR WEBB ET AL "S"			WELL #: 1938H		RRCID -> 260347		COMPL. DATE 10/08/2010		TOTAL DEPTH 10093		PERF.10461 - 12053	
09	4410 X	1008	-0-	-3402	-0-	30 1	872 2	N	96	183 1	643	
						106 9						
10	4681 X	2951	-0-	-1730	-0-	31 1	2817 2	N	94	355 1	382	
						103 9						
11	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	30 1	4249 2	N	106		488	
						117 9						
12	4867 X	3931	-0-	-936	-0-	28 1	3808 2	N	86	187 1	387	
						95 9						
01	4588 X	4118	-0-	-470	-0-	31 1	3970 2	N	106	193 1	300	
						117 9						
02	4263 X	3603	-0-	-660	-0-	29 1	3486 2	N	80		380	
						88 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MENDOTA RANCH		WELL #:		591H	RRCID ->	260362	COMPL. DATE	10/21/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.11093	- 14776	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9600 X	9448	-0-	-152	-0-	1050	1	8312	2	N	78		593
						86	9						
10	9920 X	8784	-0-	-1136	-0-	1084	1	7620	2	N	73		666
						80	9						
11	11536 X	11536	-0-	-0-	-0-	990	1	10434	2	N	102	183 1	585
						112	9						
12	9765 X	7670	-0-	-2095	-0-	586	1	7017	2	N	61		646
						67	9						
01	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	770	1	9658	2	N	187	384 1	449
						206	9						
*02	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	1001	1	11062	2	N	147	185 1	411
						162	9						

MOORE, W. H.		WELL #:		643H	RRCID ->	262022	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	10687	PERF.10935	- 12400	
09	7920 X	7645	-0-	-275	-0-	30	1	7487	2	N	116	194 1	217
						128	9						
10	8184 X	8082	-0-	-102	-0-	31	1	7960	2	N	83		300
						91	9						
11	7770 X	7730	-0-	-40	-0-	30	1	7548	2	N	138		438
						152	9						
12	7905 X	3544	-0-	-4361	-0-	15	1	3459	2	N	64		502
						70	9						
01	8091 X	113	-0-	-7978	-0-	14	2	99	9	N	90	389 1	203
02	7569 X	1742	-0-	-5827	-0-	12	1	1654	2	N	69		272
						76	9						

MENDOTA RANCH		WELL #:		592H	RRCID ->	262217	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10725	PERF.11035	- 13232	
09	7740 X	7476	-0-	-264	-0-	30	1	7446	2	N	-0-		456
10	7998 X	7918	-0-	-80	-0-	31	1	7822	2	N	59		515
						65	9						
11	8070 X	8070	-0-	-0-	-0-	30	1	8033	2	N	6		521
						7	9						
12	7719 X	7332	-0-	-387	-0-	24	1	7234	2	N	67		588
						74	9						
01	7905 X	7596	-0-	-309	-0-	29	1	7482	2	N	77	200 1	465
						85	9						
02	7540 X	6417	-0-	-1123	-0-	26	1	6293	2	N	89	193 1	361
						98	9						

FAIRFAX		WELL #:		3H	RRCID ->	262493	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9987	PERF.10379	- 13407	
09	9990 X	9595	-0-	-395	-0-	30	1	9324	2	N	219	182 1	521
						241	9						
10	10323 X	9765	-0-	-558	-0-	31	1	9479	2	N	232	184 1	569
						255	9						
11	9660 X	9615	-0-	-45	-0-	30	1	9321	2	N	240	369 1	440
						264	9						
12	9920 X	8500	-0-	-1420	-0-	27	1	8298	2	N	159		599
						175	9						
01	10001 X	10001	-0-	-0-	-0-	31	1	9677	2	N	266	361 1	504
						293	9						
02	9309 X	8396	-0-	-913	-0-	29	1	8158	2	N	190	360 1	334
						209	9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MENDOTA RANCH		WELL #:		593H	RRCID ->	264040	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10823	- 13686		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5460 X	5179	-0-	-281	-0-	24	1	5089	2	N	60			453
10	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	66	9	5610	2	N	66	184	1	335
11	4560 X	4182	-0-	-378	-0-	73	9	4094	2	N	54			389
12	5363 X	4698	-0-	-665	-0-	29	1	4620	2	N	47			436
01	5704 X	5215	-0-	-489	-0-	59	9	5114	2	N	70			506
02	5336 X	3797	-0-	-1539	-0-	26	1	3757	2	N	15	191	1	330
						52	9							
						24	1							
						77	9							
						23	1							
						17	9							

FAIRFAX		WELL #:		4H	RRCID ->	264991	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.10058	- 13557		
09	7410 X	6315	-0-	-1095	-0-	30	1	6265	2	N	18			520
10	7378 X	6626	-0-	-752	-0-	20	9	6401	2	N	176			696
11	7050 X	6589	-0-	-461	-0-	31	1	6340	2	N	199	362	1	533
12	6944 X	5895	-0-	-1049	-0-	194	9	5759	2	N	99			632
01	6634 X	6131	-0-	-503	-0-	219	9	6014	2	N	78	362	1	348
02	6380 X	5332	-0-	-1048	-0-	27	1	5273	2	N	27			375
						109	9							
						31	1							
						86	9							
						29	1							
						30	9							

ARTHUR WEBB -B-		WELL #:		1H	RRCID ->	265033	COMPL. DATE	11/25/2011	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 9960	- 13890		
09	8610 X	8022	-0-	-588	-0-	30	1	7653	2	N	308			573
10	8897 X	8068	-0-	-829	-0-	339	9	7697	2	N	309	365	1	517
11	8610 X	7623	-0-	-987	-0-	31	1	7256	2	N	306	368	1	455
12	8773 X	7407	-0-	-1366	-0-	340	9	7057	2	N	293	185	1	563
01	8525 X	7898	-0-	-627	-0-	30	1	7545	2	N	293	370	1	486
02	7743 X	6991	-0-	-752	-0-	337	9	6758	2	N	185	184	1	487
						28	1							
						322	9							
						31	1							
						322	9							
						29	1							
						204	9							

FRANK M. CHAMBERS ET AL "A"		WELL #:		1222H	RRCID ->	266619	COMPL. DATE	12/09/2011	TOTAL DEPTH	9724	PERF.10017	- 11795		
09	3150 X	2157	-0-	-993	-0-	30	1	2059	2	N	62			397
10	3162 X	2513	-0-	-649	-0-	68	9	2409	2	N	66			463
11	2970 X	2716	-0-	-254	-0-	31	1	2675	2	N	10			473
12	3069 X	2936	-0-	-133	-0-	73	9	2874	2	N	32			505
01	3069 X	2543	-0-	-526	-0-	30	1	2396	2	N	106	193	1	418
02	2639 X	2461	-0-	-178	-0-	11	9	2341	2	N	83	184	1	317
						30	1							
						29	1							
						91	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1882H	RRCID ->	266621	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9626	PERF.10478	- 13230		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6390 X	5713	-0-	-677	-0-	313	1	5291	2	N	99	182	1	235
10	6541 X	5192	-0-	-1349	-0-	109	9	4928	2	N	102			337
11	6090 X	5262	-0-	-828	-0-	112	9	5124	2	N	98			435
12	6200 X	5383	-0-	-817	-0-	30	1	5233	2	N	111	361	1	185
01	6200 X	4645	-0-	-1555	-0-	108	9	4279	2	N	113			298
02	5510 X	5492	-0-	-18	-0-	28	1	5144	2	N	84			382
						122	9							
						242	1							
						124	9							
						256	1							
						92	9							

JOHN ISAACS ET AL "G"		WELL #:		22H	RRCID ->	267160	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	9922	PERF.10179	- 13949		
09	7800 X	4058	-0-	-3742	-0-	30	1	3986	2	N	38			685
10	8060 X	7244	-0-	-816	-0-	42	9	6975	2	N	216	571	1	330
11	6720 X	6427	-0-	-293	-0-	31	1	6199	2	N	181	201	1	310
12	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	238	9	5380	2	N	127			437
01	7254 X	7179	-0-	-75	-0-	29	1	6882	2	N	242	381	1	298
*02	7034 X	7034	-0-	-0-	-0-	199	9	6856	2	N	135			433
						28	1							
						140	9							
						31	1							
						266	9							
						29	1							
						149	9							

FAIRFAX		WELL #:		5H	RRCID ->	267219	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	9830	PERF.10024	- 13324		
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	30	1	3588	2	N	179	181	1	477
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	197	9	3630	2	N	176	355	1	298
11	3660 X	3583	-0-	-77	-0-	31	1	3360	2	N	175			473
12	3937 X	3404	-0-	-533	-0-	194	9	3205	2	N	155	184	1	444
01	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	30	1	3535	2	N	153	177	1	420
02	3683 X	3517	-0-	-166	-0-	171	9	3300	2	N	171	351	1	240
						28	1							
						168	9							
						29	1							
						188	9							

ISAACS '212'		WELL #:		1H	RRCID ->	267228	COMPL. DATE	03/29/2012	TOTAL DEPTH	10049	PERF.10489	- 13153		
09	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	30	1	4745	2	N	75			280
10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	83	9	8809	2	N	222	197	1	305
11	8573 X	8573	-0-	-0-	-0-	29	1	8314	2	N	208	196	1	317
12	7667 X	7667	-0-	-0-	-0-	244	9	7423	2	N	195			512
01	9350 X	9350	-0-	-0-	-0-	30	1	9002	2	N	289	394	1	407
*02	6020 X	6020	-0-	-0-	-0-	229	9	5845	2	N	134	203	1	338
						29	1							
						215	9							
						30	1							
						318	9							
						28	1							
						147	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WEBB -A-		WELL #:		1883H	RRCID ->	267304	COMPL. DATE	04/27/2012	TOTAL DEPTH	9674	PERF.10160	- 13102		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	30	1	4293	2	N	173	530	1	453
						190	9							
10	5084 X	4412	-0-	-672	-0-	31	1	4098	2	N	257	181	1	529
						283	9							
11	4920 X	4354	-0-	-566	-0-	30	1	4102	2	N	202			731
						222	9							
12	4867 X	3634	-0-	-1233	-0-	27	1	3402	2	N	186	370	1	547
						205	9							
01	4774 X	4551	-0-	-223	-0-	231	1	4019	2	N	274	180	1	641
						301	9							
02	4350 X	4006	-0-	-344	-0-	184	1	3603	2	N	199	556	1	284
						219	9							
JOHN ISAACS ET AL 'G'		WELL #:		23H	RRCID ->	267517	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10509	- 14157		
09	7740 X	6716	-0-	-1024	-0-	30	1	6599	2	N	79	181	1	228
						87	9							
10	7347 X	5708	-0-	-1639	-0-	27	1	5589	2	N	84			312
						92	9							
11	7110 X	4298	-0-	-2812	-0-	20	1	4063	2	N	195			507
						215	9							
12	7161 X	4035	-0-	-3126	-0-	13	1	3938	2	N	76	382	1	201
						84	9							
01	7161 X	2169	-0-	-4992	-0-	7	1	2070	2	N	84	180	1	105
						92	9							
02	6496 X	2	-0-	-6494	-0-	2	1			N	-0-			105
FLOWERS TRUST		WELL #:		88H	RRCID ->	267522	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	10061	PERF.10345	- 13120		
09	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	30	1	6241	2	N	117			248
						129	9							
10	6330 X	6330	-0-	-0-	-0-	31	1	6214	2	N	77	189	1	136
						85	9							
11	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	30	1	5744	2	N	153			289
						168	9							
12	6603 X	4704	-0-	-1899	-0-	28	1	4644	2	N	29			318
						32	9							
01	6603 X	6004	-0-	-599	-0-	30	1	5813	2	N	146	184	1	280
						161	9							
02	6177 X	5419	-0-	-758	-0-	29	1	5294	2	N	87			367
						96	9							
FRANK M. CHAMBERS ET AL 'A'		WELL #:		1223H	RRCID ->	267876	COMPL. DATE	06/29/2012	TOTAL DEPTH	10182	PERF.10561	- 14500		
09	9750 X	5313	-0-	-4437	-0-	788	1	4481	2	N	40			228
						44	9							
10	10075 X	5405	-0-	-4670	-0-	762	1	4621	2	N	20			248
						22	9							
11	9750 X	6269	-0-	-3481	-0-	677	1	5546	2	N	42			290
						46	9							
12	12648 X	6505	-0-	-6143	-0-	652	1	5787	2	N	60	187	1	163
						66	9							
01	12493 X	12004	-0-	-489	-0-	946	1	10972	2	N	78			241
						86	9							
*02	18078 X	18078	-0-	-0-	-0-	1015	1	16933	2	N	118	188	1	171
						130	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
FLOWERS TRUST 'B' WELL #: 38H RRCID -> 268115 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10579 PERF.10867 - 14951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09	26610 X	19671	-0-	-6939	-0-	30	1	19541	2	N	91			618
						100	9							
10	27497 X	20117	-0-	-7380	-0-	31	1	19882	2	N	185	193	1	610
						204	9							
11	18704 X	18704	-0-	-0-	-0-	30	1	18430	2	N	222	387	1	445
						244	9							
12	20336 X	19800	-0-	-536	-0-	28	1	19642	2	N	118			563
						130	9							
01	21796 X	21796	-0-	-0-	-0-	31	1	21446	2	N	290	190	1	663
						319	9							
*02	19926 X	19926	-0-	-0-	-0-	29	1	19425	2	N	429	395	1	697
						472	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C" WELL #: 2H RRCID -> 268670 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9592 - 12980														
09	15450 X	9373	-0-	-6077	-0-	215	1	9101	2	N	52			517
						57	9							
10	14477 X	9178	-0-	-5299	-0-	228	1	8859	2	N	83	182	1	418
						91	9							
11	10620 X	9351	-0-	-1269	-0-	259	1	8971	2	N	110	182	1	346
						121	9							
12	9982 X	8625	-0-	-1357	-0-	94	1	8390	2	N	128			474
						141	9							
01	9672 X	9504	-0-	-168	-0-	24	1	9298	2	N	165	359	1	280
						182	9							
02	9048 X	8411	-0-	-637	-0-	23	1	8269	2	N	108			388
						119	9							

B. JARVIS & SONS WELL #: 2151H RRCID -> 268810 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 10296 PERF.10600 - 14427														
09	13535 X	13535	-0-	-0-	-0-	30	1	13189	2	N	287	179	1	390
						316	9							
10	9707 X	9707	-0-	-0-	-0-	26	1	9444	2	N	215	367	1	238
						237	9							
11	10106 X	10106	-0-	-0-	-0-	29	1	9849	2	N	207			445
						228	9							
12	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	25	1	6885	2	N	201	181	1	465
						221	9							
01	9173 X	9173	-0-	-0-	-0-	28	1	8884	2	N	237	367	1	335
						261	9							
*02	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	20	1	6363	2	N	182	180	1	337
						200	9							

BRAINARD WELL #: 3H RRCID -> 269093 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 10045 PERF.10415 - 14107														
09	13530 X	13378	-0-	-152	-0-	30	1	12953	2	N	359	184	1	727
						395	9							
10	13981 X	12919	-0-	-1062	-0-	31	1	12539	2	N	317	376	1	668
						349	9							
11	13530 X	12107	-0-	-1423	-0-	30	1	11745	2	N	302	198	1	772
						332	9							
12	13826 X	11702	-0-	-2124	-0-	29	1	11345	2	N	298	370	1	700
						328	9							
01	13826 X	12478	-0-	-1348	-0-	31	1	12103	2	N	313	188	1	825
						344	9							
02	12934 X	10924	-0-	-2010	-0-	29	1	10592	2	N	275	373	1	727
						303	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
BRAINARD, E.S.F. ET UX -FF-		WELL #:		1H	RRCID -> 269094	COMPL. DATE	08/31/2012	TOTAL DEPTH	9957	PERF.10314	- 14286		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09		9720 X	8965	-0-	-755	-0-	30 1	8386 2	N	499	392 1	585	
							549 9						
10		9951 X	9306	-0-	-645	-0-	31 1	8655 2	N	564	371 1	778	
							620 9						
11		9630 X	8997	-0-	-633	-0-	30 1	8396 2	N	519	577 1	720	
							571 9						
12		9579 X	8644	-0-	-935	-0-	29 1	8122 2	N	448	395 1	773	
							493 9						
01		9517 X	9228	-0-	-289	-0-	31 1	8613 2	N	531	579 1	725	
							584 9						
02		8700 X	7905	-0-	-795	-0-	29 1	7434 2	N	402	380 1	747	
							442 9						

ISAACS '212'		WELL #:		2H	RRCID -> 269432	COMPL. DATE	01/04/2013	TOTAL DEPTH	10067	PERF.10501	- 15381		
09		19680 X	17149	-0-	-2531	-0-	30 1	16517 2	N	547	541 1	345	
							602 9						
10		20088 X	16698	-0-	-3390	-0-	29 1	16025 2	N	585	545 1	385	
							644 9						
11		19440 X	16828	-0-	-2612	-0-	30 1	16153 2	N	586	539 1	432	
							645 9						
12		20088 X	16577	-0-	-3511	-0-	30 1	15844 2	N	639	544 1	527	
							703 9						
01		19189 X	17209	-0-	-1980	-0-	31 1	16485 2	N	630	739 1	418	
							693 9						
02		16588 X	15825	-0-	-763	-0-	28 1	15118 2	N	617	728 1	307	
							679 9						

WEBB, LESLIE ET AL 'R'		WELL #:		1926H	RRCID -> 269525	COMPL. DATE	04/22/2013	TOTAL DEPTH	10075	PERF.10356	- 13506		
09		14760 X	13479	-0-	-1281	-0-	30 1	13091 2	N	325	569 1	412	
							358 9						
10		15252 X	13536	-0-	-1716	-0-	31 1	13136 2	N	335	367 1	380	
							369 9						
11		14520 X	12923	-0-	-1597	-0-	30 1	12508 2	N	350	200 1	530	
							385 9						
12		14353 X	11820	-0-	-2533	-0-	28 1	11452 2	N	309	377 1	462	
							340 9						
01		14074 X	12254	-0-	-1820	-0-	31 1	11862 2	N	328	370 1	420	
							361 9						
02		13021 X	10529	-0-	-2492	-0-	29 1	10197 2	N	275	378 1	317	
							303 9						

BILLIE JARVIS '220'		WELL #:		1H	RRCID -> 269708	COMPL. DATE	05/06/2013	TOTAL DEPTH	10256	PERF.10616	- 13397		
09		15600 X	13524	-0-	-2076	-0-	30 1	13018 2	N	433	181 1	842	
							476 9						
10		15717 X	13193	-0-	-2524	-0-	26 1	12741 2	N	387	542 1	687	
							426 9						
11		14880 X	13022	-0-	-1858	-0-	30 1	12520 2	N	429	364 1	752	
							472 9						
12		14880 X	12510	-0-	-2370	-0-	30 1	11986 2	N	449	369 1	832	
							494 9						
01		14756 X	12898	-0-	-1858	-0-	30 1	12372 2	N	451	545 1	738	
							496 9						
02		13079 X	11835	-0-	-1244	-0-	28 1	11392 2	N	377	357 1	758	
							415 9						

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560											
JARVIS '217'		WELL #:		1H	RRCID ->	269834	COMPL. DATE	06/24/2013	TOTAL DEPTH	10123	PERF.10608	-	13850		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE				
09		9120 X	8177	-0-	-943	-0-	30	1	7847	2	N	273	383	1	742
							300	9							
10		9114 X	8186	-0-	-928	-0-	26	1	7927	2	N	212	386	1	568
							233	9							
11		8460 X	7821	-0-	-639	-0-	29	1	7437	2	N	323	194	1	697
							355	9							
12		8463 X	8064	-0-	-399	-0-	29	1	7685	2	N	318	392	1	623
							350	9							
01		8463 X	8088	-0-	-375	-0-	30	1	7867	2	N	174			797
							191	9							
02		7917 X	7079	-0-	-838	-0-	28	1	7006	2	N	41			838
							45	9							

CHAMBERS, FRANK M. ETAL "C"		WELL #:		1H	RRCID ->	270439	COMPL. DATE	01/31/2013	TOTAL DEPTH	9746	PERF.10111	-	13501		
09		22410 X	21350	-0-	-1060	-0-	443	1	20119	2	N	716	716	1	693
							788	9							
10		23157 X	19676	-0-	-3481	-0-	451	1	18662	2	N	512	533	1	672
							563	9							
11		22440 X	13264	-0-	-9176	-0-	343	1	12485	2	N	396	546	1	522
							436	9							
12		23188 X	18486	-0-	-4702	-0-	166	1	17636	2	N	622	329	1	815
							684	9							
01		23416 X	23416	-0-	-0-	-0-	31	1	22518	2	N	788	846	1	757
							867	9							
02		20648 X	20227	-0-	-421	-0-	29	1	19482	2	N	651	705	1	703
							716	9							

B. JARVIS & SONS		WELL #:		2152H	RRCID ->	271483	COMPL. DATE	10/10/2013	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11000	-	14966		
09		5790 X	4864	-0-	-926	-0-	30	1	4503	2	N	301	367	1	498
							331	9							
10		5890 X	4330	-0-	-1560	-0-	26	1	4020	2	N	258	180	1	576
							284	9							
11		5610 X	4508	-0-	-1102	-0-	30	1	4178	2	N	273	183	1	666
							300	9							
12		5301 X	4265	-0-	-1036	-0-	29	1	3943	2	N	266	369	1	563
							293	9							
01		5146 X	4335	-0-	-811	-0-	30	1	4022	2	N	257	181	1	639
							283	9							
02		4698 X	3998	-0-	-700	-0-	28	1	3740	2	N	209	180	1	668
							230	9							

KAUFMAN 81		WELL #:		11H	RRCID ->	271957	COMPL. DATE	09/13/2013	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11116	-	15100		
09		15090 X	13184	-0-	-1906	-0-	30	1	12949	2	N	186	188	1	349
							205	9							
10		15593 X	13100	-0-	-2493	-0-	31	1	12857	2	N	193	184	1	358
							212	9							
11		15090 X	11132	-0-	-3958	-0-	26	1	10957	2	N	135	191	1	302
							149	9							
12		14694 X	9011	-0-	-5683	-0-	19	1	8906	2	N	78			380
							86	9							
01		13888 X	12680	-0-	-1208	-0-	27	1	12347	2	N	278	381	1	277
							306	9							
02		12731 X	11469	-0-	-1262	-0-	29	1	11275	2	N	150			427
							165	9							

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)				//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY				//CONT.//	562560										
ISAACS '205'				WELL #:	1H	RRCID ->	272159	COMPL. DATE	12/17/2013	TOTAL DEPTH	10002	PERF.10573	- 15834		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		35280 X	28179	-0-	-7101	-0-	30	1	27499	2	N	591	579	1	563
							650	9							
10		34193 X	27893	-0-	-6300	-0-	31	1	27258	2	N	549	779	1	333
							604	9							
11		31170 X	25741	-0-	-5429	-0-	30	1	25038	2	N	612	391	1	554
							673	9							
12		28520 X	25227	-0-	-3293	-0-	30	1	24480	2	N	652	586	1	620
							717	9							
01		28520 X	25579	-0-	-2941	-0-	31	1	24829	2	N	654	784	1	490
							719	9							
02		26680 X	22202	-0-	-4478	-0-	29	1	21479	2	N	631	781	1	340
							694	9							
ARTHUR WEBB -B-				WELL #:	2H	RRCID ->	272249	COMPL. DATE	05/20/2013	TOTAL DEPTH	9687	PERF.10066	- 14380		
09		7410 X	5776	-0-	-1634	-0-	30	1	5497	2	N	226	368	1	388
							249	9							
10		7626 X	5948	-0-	-1678	-0-	31	1	5654	2	N	239	180	1	447
							263	9							
11		7290 X	5592	-0-	-1698	-0-	30	1	5291	2	N	246	182	1	511
							271	9							
12		7099 X	6037	-0-	-1062	-0-	28	1	5775	2	N	213	188	1	536
							234	9							
01		7068 X	6038	-0-	-1030	-0-	31	1	5717	2	N	264	362	1	438
							290	9							
02		5597 X	5263	-0-	-334	-0-	29	1	5129	2	N	95	371	1	162
							105	9							
FLOWERS TRUST "A"				WELL #:	826H	RRCID ->	272832	COMPL. DATE	07/22/2013	TOTAL DEPTH	9634	PERF.10033	- 14687		
09		14730 X	12915	-0-	-1815	-0-	30	1	12397	2	N	444	553	1	327
							488	9							
10		15221 X	13091	-0-	-2130	-0-	31	1	12529	2	N	483	383	1	427
							531	9							
11		14730 X	11867	-0-	-2863	-0-	30	1	11423	2	N	376	568	1	235
							414	9							
12		14291 X	11149	-0-	-3142	-0-	28	1	10672	2	N	408	375	1	268
							449	9							
01		14229 X	10269	-0-	-3960	-0-	31	1	9795	2	N	403	376	1	295
							443	9							
02		12499 X	9153	-0-	-3346	-0-	29	1	8812	2	N	284	196	1	383
							312	9							
MOORE, W. H.				WELL #:	645HW	RRCID ->	275328	COMPL. DATE	07/25/2014	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 9830	- 12653		
09		13200 X	9332	-0-	-3868	-0-	27	1	8499	2	N	733	765	1	582
							806	9							
10		13144 X	8364	-0-	-4780	-0-	28	1	7530	2	N	733	575	1	740
							806	9							
11		12150 X	5974	-0-	-6176	-0-	30	1	5225	2	N	654	754	1	640
							719	9							
12		11594 X	6513	-0-	-5081	-0-	28	1	5843	2	N	584	392	1	832
							642	9							
01		11160 X	6470	-0-	-4690	-0-	30	1	5724	2	N	651	955	1	528
							716	9							
02		9019 X	4445	-0-	-4574	-0-	29	1	3712	2	N	640	770	1	398
							704	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.//	60462 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//	562560										
MENDOTA RANCH			WELL #:	596H	RRCID ->	275788	COMPL. DATE	01/10/2014	TOTAL DEPTH	9666	PERF.10120	- 12478		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	15840	X	9424	-0-	-6416	-0-	30 1	9091 2	N		275	186 1		419
							303 9							
10	16368	X	7343	-0-	-9025	-0-	28 1	7045 2	N		245	390 1		274
							270 9							
11	10260	X	6025	-0-	-4235	-0-	25 1	5778 2	N		202			476
							222 9							
12	9951	X	5573	-0-	-4378	-0-	23 1	5353 2	N		179			655
							197 9							
01	9951	X	4203	-0-	-5748	-0-	17 1	3922 2	N		240	390 1		505
							264 9							
02	9106	X	6059	-0-	-3047	-0-	25 1	5763 2	N		246	390 1		361
							271 9							
WATERFIELD, J.B.			WELL #:	1041H	RRCID ->	275868	COMPL. DATE	10/17/2013	TOTAL DEPTH	9844	PERF.10300	- 13950		
09	11370	X	10289	-0-	-1081	-0-	30 1	9205 2	N		958	1299 1		257
							1054 9							
10	11749	X	10390	-0-	-1359	-0-	31 1	9278 2	N		983	747 1		493
							1081 9							
11	11070	X	9923	-0-	-1147	-0-	30 1	8912 2	N		892	920 1		465
							981 9							
12	10850	X	9741	-0-	-1109	-0-	27 1	8798 2	N		833	773 1		525
							916 9							
01	10850	X	9880	-0-	-970	-0-	31 1	8907 2	N		856	779 1		602
							942 9							
02	9947	X	9234	-0-	-713	-0-	29 1	8427 2	N		707	711 1		598
							778 9							
JARVIS '213'			WELL #:	1H	RRCID ->	276131	COMPL. DATE	02/28/2014	TOTAL DEPTH	10162	PERF.10688	- 14854		
09	10770	X	8387	-0-	-2383	-0-	30 1	8141 2	N		196	375 1		122
							216 9							
10	9765	X	7277	-0-	-2488	-0-	25 1	7036 2	N		196			318
							216 9							
11	9120	X	7514	-0-	-1606	-0-	28 1	7268 2	N		198	186 1		330
							218 9							
12	9424	X	7375	-0-	-2049	-0-	27 1	7136 2	N		193	190 1		333
							212 9							
01	9424	X	7868	-0-	-1556	-0-	31 1	7577 2	N		236	371 1		198
							260 9							
02	8120	X	6457	-0-	-1663	-0-	29 1	6243 2	N		168	178 1		188
							185 9							
FLOWERS TRUST 'A'			WELL #:	827HW	RRCID ->	276176	COMPL. DATE	07/07/2014	TOTAL DEPTH	9598	PERF.10133	- 11220		
09	8520	X	6165	-0-	-2355	-0-	30 1	5832 2	N		275	380 1		519
							303 9							
10	8804	X	6042	-0-	-2762	-0-	31 1	5734 2	N		252	188 1		583
							277 9							
11	8340	X	5787	-0-	-2553	-0-	30 1	5520 2	N		215	193 1		605
							237 9							
12	8060	X	5962	-0-	-2098	-0-	28 1	5673 2	N		237	389 1		453
							261 9							
01	7595	X	5639	-0-	-1956	-0-	31 1	5368 2	N		218	378 1		293
							240 9							
02	5974	X	4821	-0-	-1153	-0-	29 1	4629 2	N		148	198 1		243
							163 9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560														
VOLLMERT, J. C. WELL #: 21HW RRCID -> 277962 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10916 - 15134														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	74400 X	68847	-0-	-5553	-0-	30 1	67619 2	N	1089	1234 1		445		
						1198 9								
10	76880 X	60286	-0-	-16594	-0-	31 1	59361 2	N	813	535 1		723		
						894 9								
11	74400 X	51849	-0-	-22551	-0-	30 1	50955 2	N	785	903 1		605		
						864 9								
12	76880 X	45509	-0-	-31371	-0-	28 1	44781 2	N	636	728 1		513		
						700 9								
01	71145 X	52727	-0-	-18418	-0-	31 1	52030 2	N	605	556 1		562		
						666 9								
02	66555 X	47988	-0-	-18567	-0-	29 1	47343 2	N	560	737 1		385		
						616 9								

ISAACS 210 WELL #: 1HW RRCID -> 278045 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10572 - 13263														
09	88530 X	37892	-0-	-50638	-0-	30 1	36859 2	N	912	1152 1		342		
						1003 9								
10	91481 X	35888	-0-	-55593	-0-	28 1	34860 2	N	909	766 1		485		
						1000 9								
11	51060 X	32282	-0-	-18778	-0-	30 1	31376 2	N	796	969 1		312		
						876 9								
12	46934 X	29599	-0-	-17335	-0-	30 1	28748 2	N	746	585 1		473		
						821 9								
01	42067 X	30434	-0-	-11633	-0-	30 1	29424 2	N	891	978 1		386		
						980 9								
02	36627 X	26912	-0-	-9715	-0-	28 1	26042 2	N	765	784 1		367		
						842 9								

ISAACS 208 WELL #: 1HW RRCID -> 278400 COMPL. DATE 07/22/2015 TOTAL DEPTH 10097 PERF.10434 - 13455														
09	104825 X	104825	-0-	-0-	-0-	30 1	102360 2	N	2214	2466 1		573		
						2435 9								
10	97547 X	97547	-0-	-0-	-0-	29 1	95521 2	N	1815	1745 1		643		
						1997 9								
11	87660 X	85098	-0-	-2562	-0-	30 1	83680 2	N	1262	1160 1		745		
						1388 9								
12	90582 X	74108	-0-	-16474	-0-	30 1	73010 2	N	971	1138 1		578		
						1068 9								
01	90582 X	73266	-0-	-17316	-0-	30 1	72270 2	N	878	791 1		665		
						966 9								
02	84738 X	64350	-0-	-20388	-0-	28 1	63380 2	N	856	983 1		538		
						942 9								

PABLO ENERGY II, LLC 631643 CAITLIN WELL #: 1 RRCID -> 151674 COMPL. DATE 06/18/1994 TOTAL DEPTH 12180 PERF.10650 - 11432														
09	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952 2		N	-0-			207		
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 2		N	-0-			207		
11	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 2		N	-0-			207		
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905 2		N	-0-			207		
01	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921 2		N	-0-			207		
*02	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 2		N	-0-			207		

PABLO WELL #: 2033 RRCID -> 160500 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10527 - 10976														
09	870 N	798	-0-	-72	-0-	798 2		N	-0-			174		
10	868 N	614	-0-	-254	-0-	614 2		N	-0-			174		
11	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 2		N	-0-			174		
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065 2		N	-0-			174		
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 2		N	-0-			174		
02	2001 N	1590	-0-	-411	-0-	1583 2	7 9	N	6			180		

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
PABLO ENERGY II, LLC //CONT.// 631643												
PABLO WELL #: 4034 RRCID -> 202435 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 11976 PERF.10084 - 10810												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 2				N	98
10		496 N	484	-0-	-12	-0-	484 2				N	98
11		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2				N	98
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	532 2	122 9			N	10
01		575 N	575	-0-	-0-	-0-	542 2	33 9			N	40
*02		489 N	489	-0-	-0-	-0-	483 2	6 9			N	45

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634												
CAMPBELL WELL #: 4 RRCID -> 131916 COMPL. DATE 07/01/1989 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11338 - 11505												
09		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 3				N	113
10		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3				N	113
11		568 N	568	-0-	-0-	-0-	568 3				N	113
12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	588 3	8 9			N	120
01		589 N	576	-0-	-13	-0-	576 3				N	120
02		551 N	520	-0-	-31	-0-	500 3	20 9			N	138

SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
CAMPBELL RANCH 35 WELL #: 1 RRCID -> 199995 COMPL. DATE 01/05/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10684 - 10922												
09		1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1723 2	17 9			N	104
10		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1808 2	8 9			N	104
11		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1747 2	9 9			N	104
12		1798 N	1527	-0-	-271	-0-	1520 2	7 9			N	106
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1911 2	6 9			N	111
*02		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1717 2	22 9			N	128

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 3 RRCID -> 201771 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9892 - 10740												
09		930 N	916	-0-	-14	-0-	876 2	40 9			Y	170
10		954 N	954	-0-	-0-	-0-	891 2	63 9			Y	205
11		767 N	767	-0-	-0-	-0-	716 2	51 9			Y	218
12		961 X	934	-0-	-27	-0-	911 2	23 9			Y	30
01		961 X	915	-0-	-46	-0-	886 2	29 9			Y	56
02		899 X	876	-0-	-23	-0-	841 2	35 9			Y	78

CAMPBELL RANCH 13 WELL #: 4 RRCID -> 202296 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9810 - 10978												
09		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1324 2	35 9			N	82
10		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1374 2	47 9			N	115
11		1290 N	1174	-0-	-116	-0-	1142 2	32 9			N	131
12		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1377 2	37 9			N	159
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1384 2	26 9			N	183
*02		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1125 2	17 9			N	24

CARLEIGH-COFFEE 12 WELL #: 1 RRCID -> 202325 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11215 PERF. 9858 - 11074												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 5		RRCID -> 203123		COMPL. DATE 07/05/2004			TOTAL DEPTH 11129 PERF. 9896 - 11010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2041 2	74 9	N	67	189 1	7 8	115
10	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1758 2	12 9	N	11	3 8		123
11	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1409 2	31 9	N	28	2 8		149
12	1798 N	1431	-0-	-367	-0-	1399 2	32 9	N	29	2 8		176
01	1767 N	1363	-0-	-404	-0-	1363 2		N	-0-			176
02	1392 N	1129	-0-	-263	-0-	1127 2	2 9	N	2			178

CAMPBELL RANCH 13		WELL #: 6		RRCID -> 203958		COMPL. DATE 08/13/2004			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10444 - 11002			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 1		RRCID -> 204340		COMPL. DATE 09/17/2004			TOTAL DEPTH 11382 PERF. 9892 - 11190			
09	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			63
10	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1908 2		N	-0-			63
11	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			63
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 2		N	-0-			63
01	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	2084 2		N	-0-			63
*02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772 2		N	-0-			63

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 1		RRCID -> 204341		COMPL. DATE 09/20/2004			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9808 - 11004			
09	1530 N	1520	-0-	-10	-0-	1498 2	22 9	N	20	179 1	2 8	59
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1716 2	46 9	N	42	10 8		91
11	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1643 2	30 9	N	27	10 8		108
12	1581 N	1529	-0-	-52	-0-	1500 2	29 9	N	26	6 8		128
01	1767 N	1683	-0-	-84	-0-	1664 2	19 9	N	17			145
02	1624 N	1608	-0-	-16	-0-	1579 2	29 9	N	26	5 8		166

VOLLMERT 1		WELL #: 1		RRCID -> 204804		COMPL. DATE 10/08/2004			TOTAL DEPTH 11751 PERF.10430 - 10992			
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			135
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2		N	-0-			135
11	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 2		N	-0-			135
12	1054 N	876	-0-	-178	-0-	876 2		N	-0-			135
01	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 2		N	-0-			135
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	911 2		N	-0-			135

CAITLIN-ABRAHAM 13		WELL #: 2		RRCID -> 205005		COMPL. DATE 10/30/2004			TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9816 - 11050			
09	1740 N	1694	-0-	-46	-0-	1647 2	47 9	N	43	12 8		178
10	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1607 2	57 9	N	52	180 1	17 8	33
11	1680 N	1615	-0-	-65	-0-	1568 2	47 9	N	43	20 8		56
12	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1700 2	47 9	N	43	14 8		85
01	1674 N	1651	-0-	-23	-0-	1625 2	26 9	N	24			109
*02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1586 2	39 9	N	35	7 8		137

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 2		RRCID -> 207130		COMPL. DATE 12/29/2004			TOTAL DEPTH 11615 PERF.10616 - 11430			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			43

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS	
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737							
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 3		RRCID -> 207556		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10612 - 11418	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			22
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			22
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			22
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			22
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			22

CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 4		RRCID -> 208634		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11268	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			23

MENDOTA RANCH 51CC		WELL #: 1		RRCID -> 208697		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10534 - 10982	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29
12	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29
01	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29
02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-			29

CAMPBELL		WELL #: 0316		RRCID -> 209739		COMPL. DATE 05/01/2005		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10634 - 11660	
09	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4550	2	18 9 N	16
10	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4532	2	33 9 N	30
11	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3744	2	10 9 N	9
12	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4319	2	12 9 N	11
01	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4446	2	13 9 N	12
*02	4235 X	4235	-0-	-0-	-0-	4218	2	17 9 N	15

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 1		RRCID -> 209741		COMPL. DATE 05/08/2005		TOTAL DEPTH 11972 PERF.10060 - 11322	
09	DLQ	G-10	2905	-0-	2905	12565	2	Y	-0-
10	15282 X	2717	-0-	-12565	-0-	2717	2	Y	-0-
11	3270 X	2802	-0-	-468	-0-	2802	2	Y	-0-
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2	Y	-0-
01	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	2	Y	-0-
02	2813 X	2806	-0-	-7	-0-	2804	2	2 9 Y	2

MENDOTA RANCH 51B		WELL #: 2		RRCID -> 211039		COMPL. DATE 03/21/2005		TOTAL DEPTH 11860 PERF.10640 - 10850	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 2		RRCID -> 211041		COMPL. DATE 07/08/2007		TOTAL DEPTH 11625 PERF.10316 - 11550	
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2	N
10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2	N
11	1650	N	1499	-0-	-151	-0-	1499	2	N
12	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	2	N
01	1767	N	1606	-0-	-161	-0-	1606	2	N
02	1450	N	1442	-0-	-8	-0-	1439	2	3 9 N

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 3		RRCID -> 211045		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10130 - 11400				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35

CAMPBELL RANCH 10		WELL #: 4		RRCID -> 211046		COMPL. DATE 07/02/2007		TOTAL DEPTH 11850		PERF.10312 - 11664				
09	DLQ	G-10	2410	-0-	2410	9778	2410	2		Y	-0-			26
10	3000	N	2569	-0-	-431	9347	2569	2		Y	-0-			26
11	3000	N	2426	-0-	-574	8773	2424	2	2	9	Y	2		28
12	11223	X	2450	-0-	-8773	-0-	2450	2		Y	-0-			28
01	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-			28
02	2407	X	2342	-0-	-65	-0-	2330	2	12	9	Y	11		39

ABRAHAM DISPOSAL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211127		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 4392 - 4850				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 2		RRCID -> 211652		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10392 - 10980				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			105
11	T. A.		4592	-0-	4592	4592	4569	2	23	9	Y	21	3 8	123
12	3100	N	2434	-0-	-666	3926	2401	2	33	9	Y	30	5 8	148
01	3100	N	2070	-0-	-1030	2896	2070	2			Y	-0-		148
*02	4650	X	1754	-0-	-2896	-0-	1723	2	31	9	Y	28	160 1 3 8	13

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 3		RRCID -> 212667		COMPL. DATE 10/04/2005		TOTAL DEPTH 11470		PERF.10392 - 10900				
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			67

CAMPBELL RANCH 36		WELL #: 4		RRCID -> 213023		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 11483		PERF.10416 - 10646				
09	DLQ	G-10	586	-0-	586	10341	586	2		Y	-0-			127
10	T. A.		391	-0-	391	10732	389	2	2	9	Y	2	2 8	127
11	T. A.		442	-0-	442	11174	440	2	2	9	Y	2	2 8	127
12	11863	X	689	-0-	-11174	-0-	688	2	1	9	Y	1	1 8	127
01	919	X	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-		127
*02	691	X	691	-0-	-0-	-0-	690	2	1	9	Y	1	1 8	127

WIGGINS 9		WELL #: 1		RRCID -> 214424		COMPL. DATE 01/30/2006		TOTAL DEPTH 12165		PERF.10914 - 11688				
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-		30
10	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	1840	2	2	9	N	2		32
11	1740	N	1374	-0-	-366	-0-	1374	2			N	-0-		32
12	1953	N	1836	-0-	-117	-0-	1836	2			N	-0-		32
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			N	-0-		32
*02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1662	2			N	-0-		32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 0216		RRCID -> 214535	COMPL. DATE 12/25/2005	TOTAL DEPTH 11850	PERF.10418	- 11682				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2984	2	10	9	N	9			200
10	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3021	2	11	9	N	10	190	1	20
11	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2857	2	6	9	N	5			25
12	2883 X	2773	-0-	-110	-0-	2766	2	7	9	N	6			31
01	2883 X	2840	-0-	-43	-0-	2834	2	6	9	N	5			36
*02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2731	2	26	9	N	24			60

CAMPBELL		WELL #: 9016		RRCID -> 215205		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10410		- 11679		
09	3000 X	2711	-0-	-289	-0-	2686	2	25	9	N	23			109
10	3069 X	2786	-0-	-283	-0-	2767	2	19	9	N	17			126
11	2910 X	2472	-0-	-438	-0-	2464	2	8	9	N	7			133
12	2790 X	2662	-0-	-128	-0-	2645	2	17	9	N	15			148
01	2790 N	2603	-0-	-187	-0-	2584	2	19	9	N	17			165
*02	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	2417	2	39	9	N	35	183	1	17

WIGGINS 9		WELL #: 2		RRCID -> 215908		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 12075		PERF.10892		- 11630		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

WIGGINS 9		WELL #: 3		RRCID -> 216829		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10292		- 11690		
09	DLQ G-10	3443	-0-	3443	14129	3434	2	9	9	Y	8			130
10	17798 X	3669	-0-	-14129	-0-	3593	2	76	9	Y	69			199
11	3480 X	3218	-0-	-262	-0-	3194	2	24	9	Y	22			221
12	3689 X	3514	-0-	-175	-0-	3505	2	9	9	Y	8	145	1	84
01	3689 X	3160	-0-	-529	-0-	3130	2	30	9	Y	27			111
02	3422 X	3145	-0-	-277	-0-	3044	2	101	9	Y	92			203

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 7		RRCID -> 218480		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 11419		PERF. 9666		- 11070		
09	DLQ G-10	477	-0-	477	5118	477	2			Y	-0-			40
10	5447 X	329	-0-	-5118	-0-	329	2			Y	-0-			40
11	480 X	425	-0-	-55	-0-	425	2			Y	-0-			40
12	930 X	415	-0-	-515	-0-	414	2	1	9	Y	1	1	8	40
01	496 X	309	-0-	-187	-0-	309	2			Y	-0-			40
02	464 X	-0-	-0-	-464	-0-					Y	-0-			40

MENDOTA RANCH 36		WELL #: 8		RRCID -> 218713		COMPL. DATE 07/11/2006		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9980		- 10928		
09	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 9		RRCID -> 218717		COMPL. DATE 06/22/2006		TOTAL DEPTH 11466		PERF. 9670		- 10916		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 3		RRCID -> 221230		COMPL. DATE 08/07/2006			TOTAL DEPTH 11418 PERF.10110 - 11142						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				24

POUNDS		WELL #: 2017		RRCID -> 222892		COMPL. DATE 10/29/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.10478 - 11952						
09	3630	X	3264	-0-	-366	-0-	3258	2	6	9	N	5			40
10	3751	X	3582	-0-	-169	-0-	3565	2	17	9	N	15			55
11	3630	X	3299	-0-	-331	-0-	3252	2	47	9	N	43			98
12	3596	X	2952	-0-	-644	-0-	2950	2	2	9	N	2			100
01	3596	X	2601	-0-	-995	-0-	2565	2	36	9	N	33			133
02	3364	X	2531	-0-	-833	-0-	2516	2	15	9	N	14			147

CAMPBELL		WELL #: 6016		RRCID -> 223335		COMPL. DATE 10/08/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10346 - 11688						
09	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1454	2	29	9	N	26			195
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	1455	2	44	9	N	40	193	1	42
11	1470	N	1434	-0-	-36	-0-	1410	2	24	9	N	22			64
12	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1276	2	18	9	N	16			80
01	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	2			N	-0-			80
02	1392	N	1302	-0-	-90	-0-	1296	2	6	9	N	5			85

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 8		RRCID -> 223669		COMPL. DATE 09/22/2006			TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9739 - 11034						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				40

PABLO		WELL #: 2032		RRCID -> 223976		COMPL. DATE 11/03/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10636 - 11762						
09	3570	X	3323	-0-	-247	-0-	3281	2	42	9	N	38			145
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3764	2	73	9	N	66	178	1	33
11	3570	X	3265	-0-	-305	-0-	3179	2	86	9	N	78			111
12	3689	X	3472	-0-	-217	-0-	3425	2	47	9	N	43			154
01	3844	X	3550	-0-	-294	-0-	3483	2	67	9	N	61	170	1	45
02	3596	X	3371	-0-	-225	-0-	3297	2	74	9	N	67			112

MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 5		RRCID -> 224229		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 11318 PERF.10135 - 11096						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-

CAMPBELL		WELL #: 1516		RRCID -> 224284		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10424 - 11676						
09	1860	N	1729	-0-	-131	-0-	1712	2	17	9	N	15			76
10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1749	2	34	9	N	31			107
11	1740	N	1623	-0-	-117	-0-	1604	2	19	9	N	17			124
12	1798	N	1719	-0-	-79	-0-	1719	2			N	-0-			124
01	1798	N	1731	-0-	-67	-0-	1729	2	2	9	N	2			126
*02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1644	2	1	9	N	1			127

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
PABLO		WELL #: 3032		RRCID -> 224673		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10618		- 11720		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2940 X	2788	-0-	-152	-0-	2714	2	74	9	N	67			175
10	3038 X	2882	-0-	-156	-0-	2872	2	10	9	N	9	161	1	23
11	2910 X	2635	-0-	-275	-0-	2592	2	43	9	N	39			62
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	2852	2	11	9	N	10			72
01	2883 X	2656	-0-	-227	-0-	2656	2			N	-0-			72
02	2697 X	2479	-0-	-218	-0-	2479	2			N	-0-			72

MENDOTA RANCH 51D		WELL #: 8		RRCID -> 224880		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 11402		PERF.10203		- 11096		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 7R		RRCID -> 224882		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 11405		PERF.10116		- 11172		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 1		RRCID -> 225065		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 11150		PERF. 9992		- 10868		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 7		RRCID -> 225067		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 11770		PERF.10146		- 11623		
09	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			23
10	2077 N	1502	-0-	-575	-0-	1502	2			N	-0-			23
11	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			N	-0-			23
12	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-			23
01	1488 N	302	-0-	-1186	-0-	302	2			N	-0-			23
02	1769 N	-0-	-0-	-1769	-0-					N	-0-			23

POUNDS		WELL #: 3017		RRCID -> 225163		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10392		- 11684		
09	2875 X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5			23
10	3100 X	2877	-0-	-223	-0-	2842	2	35	9	N	32			55
11	3000 X	2323	-0-	-677	-0-	2210	2	113	9	N	103			158
12	3100 X	1788	-0-	-1312	-0-	1751	2	37	9	N	34	177	1	15
01	2976 X	1826	-0-	-1150	-0-	1826	2			N	-0-			15
02	2784 X	2034	-0-	-750	-0-	2015	2	19	9	N	17			32

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CAMPBELL RANCH 11		WELL #: 5011		RRCID -> 225183		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10598 - 11200			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	144	1	1092	2	N	26	163
						29	9					
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	149	1	1119	2	N	24	187
						26	9					
11	1380 N	1066	-0-	-314	-0-	144	1	879	2	N	39	198 1 28
						43	9					
12	1302 N	1173	-0-	-129	-0-	149	1	1024	2	N	-0-	28
01	1302 N	902	-0-	-400	-0-	149	1	753	2	N	-0-	28
02	1044 N	984	-0-	-60	-0-	139	1	766	2	N	72	100
						79	9					

MENDOTA RANCH 52C		WELL #: 4		RRCID -> 225431		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9956 - 10900			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14

MENDOTA RANCH 11		WELL #: 6		RRCID -> 225436		COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH 12276 PERF.10071 - 11203			
09	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			Y	-0-	12
10	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-	12
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-	12
12	1054 N	821	-0-	-233	-0-	821	2			Y	-0-	12
01	1581 N	921	-0-	-660	-0-	921	2			Y	-0-	12
02	986 N	699	-0-	-287	-0-	699	2			Y	-0-	12

WIGGINS 9		WELL #: 4		RRCID -> 225437		COMPL. DATE 01/07/2007			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10354 - 11734			
09	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3094	2	17	9	Y	15	68
10	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3305	2	6	9	Y	5	73
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			Y	-0-	73
12	3224 X	3094	-0-	-130	-0-	3094	2			Y	-0-	73
01	3317 X	2862	-0-	-455	-0-	2856	2	6	9	Y	5	78
02	3103 X	2845	-0-	-258	-0-	2777	2	68	9	Y	62	140

CAMPBELL		WELL #: 1816		RRCID -> 225509		COMPL. DATE 02/03/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10470 - 11710			
09	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	3595	2	59	9	N	54	196 1 77
10	3689 X	3550	-0-	-139	-0-	3511	2	39	9	N	35	112
11	3600 X	3082	-0-	-518	-0-	3054	2	28	9	N	25	137
12	3782 X	2928	-0-	-854	-0-	2916	2	12	9	N	11	148
01	3782 X	3376	-0-	-406	-0-	3339	2	37	9	N	34	182
02	3538 X	2488	-0-	-1050	-0-	2437	2	51	9	N	46	196 1 32

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 18		RRCID -> 227113		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10194 - 11408			
09	5244 X	4047	-0-	-1197	-0-	4025	2	22	9	N	20	188
10	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4155	2	56	9	N	51	184 1 55
11	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3725	2	48	9	N	44	99
12	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	4216	2	21	9	N	19	118
01	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3632	2	46	9	N	42	160
*02	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3825	2	64	9	N	58	218

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
COFFEE 12		WELL #: 1		RRCID -> 227197		COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3000 X	1790	-0-	-1210	-0-	1790	2	Y	-0-		137
10	2511 X	1738	-0-	-773	-0-	1738	2	Y	-0-		137
11	1920 X	1608	-0-	-312	-0-	1608	2	Y	-0-		137
12	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	1449	2	Y	-0-		137
01	1736 N	1507	-0-	-229	-0-	1507	2	Y	-0-		137
02	1566 N	1340	-0-	-226	-0-	1340	2	Y	-0-		137

MENDOTA RANCH 10B		WELL #: 7		RRCID -> 227984		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10168 - 11696		
09	2010 N	1961	-0-	-49	-0-	1946	2	15 9 Y	14		127
10	2170 N	2004	-0-	-166	-0-	2001	2	3 9 Y	3		130
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2019	2	6 9 Y	5		135
12	2015 N	1855	-0-	-160	-0-	1855	2		-0-		135
01	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1896	2	46 9 Y	42		177
*02	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1959	2	47 9 Y	43	197 1	23

COFFEE 12		WELL #: 2		RRCID -> 228077		COMPL. DATE 02/14/2007			TOTAL DEPTH 11404 PERF. 9514 - 11192		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11

POUNDS		WELL #: 4017		RRCID -> 228180		COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10468 - 11772		
09	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2730	2	7 9 N	6	169 1	17
10	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2		-0-		17
11	2730 X	2588	-0-	-142	-0-	2533	2	55 9 N	50		67
12	3100 N	3467	-0-	367	367	3455	2	12 9 N	11		78
01	3100 N	3332	-0-	232	599	3328	2	4 9 N	4		82
*02	2900 N	3325	-0-	425	1024	3253	2	72 9 N	65		147

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 1		RRCID -> 228323		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9831 - 11388		
09	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3493	2	13 9 N	12		89
10	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3610	2	18 9 N	16		105
11	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4602	2	15 9 N	14		119
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5474	2	17 9 N	15		134
01	5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5502	2	51 9 N	46		180
*02	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3066	2	42 9 N	38	184 1	34

CAMPBELL		WELL #: 1716		RRCID -> 228346		COMPL. DATE 04/17/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10344 - 11698		
09	2580 N	2443	-0-	-137	-0-	2439	2	4 9 N	4		37
10	2573 N	2471	-0-	-102	-0-	2470	2	1 9 N	1		38
11	2430 N	2219	-0-	-211	-0-	2215	2	4 9 N	4		42
12	2511 N	2343	-0-	-168	-0-	2334	2	9 9 N	8		50
01	2480 N	2446	-0-	-34	-0-	2446	2		-0-		50
*02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2 9 N	2		52

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 6		RRCID -> 228381		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 11760 PERF.10136 - 11464		
09	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2		-0-		35
10	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2		-0-		35
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519	2		-0-		35
12	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	2		-0-		35
01	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3879	2		-0-		35
*02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2		-0-		35

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 15		RRCID -> 228406		COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10132 - 11308						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2		N	-0-			54	
10	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2322	2	6	9	N	5		59	
11	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2129	2	6	9	N	5		64	
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	2230	2	9	9	N	8		72	
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2224	2	14	9	N	13		85	
*02	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2036	2	15	9	N	14		99	

CAMPBELL		WELL #: 1616		RRCID -> 228787		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10334 - 11744						
09	2460	N	2325	-0-	-135	-0-	2307	2	18	9	N	16		73	
10	2387	N	2351	-0-	-36	-0-	2325	2	26	9	N	24		97	
11	2280	N	2114	-0-	-166	-0-	2072	2	42	9	N	38		135	
12	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	2265	2	41	9	N	37		172	
01	2356	N	2205	-0-	-151	-0-	2162	2	43	9	N	39		211	
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2052	2	28	9	N	25	184	1	52

CAMPBELL		WELL #: 1916		RRCID -> 229598		COMPL. DATE 06/09/2007			TOTAL DEPTH 11905 PERF.10376 - 11668						
09	3367	X	3367	-0-	-0-	-0-	3343	2	24	9	N	22		90	
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3387	2	55	9	N	50		140	
11	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2883	2	36	9	N	33		173	
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3132	2	33	9	N	30		203	
01	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2783	2	35	9	N	32	195	1	40
*02	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-			40

PABLO		WELL #: 9032		RRCID -> 230219		COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 11818						
09	2280	N	2176	-0-	-104	-0-	2145	2	31	9	N	28		98	
10	2325	N	2262	-0-	-63	-0-	2229	2	33	9	N	30		128	
11	2190	N	2092	-0-	-98	-0-	2070	2	22	9	N	20		148	
12	2263	N	2014	-0-	-249	-0-	1999	2	15	9	N	14		162	
01	2263	N	1780	-0-	-483	-0-	1739	2	41	9	N	37	180	1	19
02	2030	N	1708	-0-	-322	-0-	1700	2	8	9	N	7			26

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 2		RRCID -> 230250		COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 11962 PERF.10310 - 11656						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 12		RRCID -> 230334		COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 11411 PERF.10088 - 11226						
09	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			48
10	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-			48
11	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3093	2	6	9	N	5			53
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3057	2	14	9	N	13			66
01	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3087	2	12	9	N	11			77
*02	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2827	2	23	9	N	21			98

PABLO		WELL #: 5032		RRCID -> 231007		COMPL. DATE 09/10/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10378 - 11744						
09	3630	X	3332	-0-	-298	-0-	3274	2	58	9	N	53			180
10	3751	X	3440	-0-	-311	-0-	3375	2	65	9	N	59			239
11	3480	X	2728	-0-	-752	-0-	2686	2	42	9	N	38			277
12	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3669	2	40	9	N	36	186	1	127
01	3503	X	3170	-0-	-333	-0-	3136	2	34	9	N	31			158
*02	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3249	2	119	9	N	108	174	1	92

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 2		RRCID -> 231677		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 11656 PERF.10080 - 11324					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	2561	N	2561	-0-	-0-	2546	2	15	9	N	14			109
10	2628	N	2628	-0-	-0-	2607	2	21	9	N	19			128
11	2458	N	2458	-0-	-0-	2458	2			N	-0-			128
12	2629	N	2629	-0-	-0-	2629	2			N	-0-			128
01	2557	N	2557	-0-	-0-	2540	2	17	9	N	15			143
*02	2476	N	2476	-0-	-0-	2439	2	37	9	N	34			177

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 3		RRCID -> 232607		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9878 - 11114					
09	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-				N	-0-			108
10	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-				N	-0-			108
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-				N	-0-			108
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	81	1	42
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			42

POUNDS 18		WELL #: 2		RRCID -> 232638		COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.10710 - 11886					
09	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2		N	-0-			21
10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2		N	-0-			21
11	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	2651	2		N	-0-			21
12	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2		N	-0-			21
01	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	2862	2	25	9	N	23		44
*02	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2788	2	32	9	N	29		73

POUNDS		WELL #: 5017		RRCID -> 232743		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10466 - 11858					
09	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-				N	-0-			53
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-				N	-0-			53
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-				N	-0-			53
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-				N	-0-			53
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			53

CAMPBELL		WELL #: B 1		RRCID -> 232885		COMPL. DATE 10/28/2007			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10362 - 11460					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-			10
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			10

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 6		RRCID -> 233457		COMPL. DATE 11/09/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9842 - 11096					
09	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	54	9	N	49		202
10	2573	N	2358	-0-	-215	-0-	2302	2	56	9	N	51	174	1
11	2550	N	2356	-0-	-194	-0-	2308	2	48	9	N	44		123
12	2573	N	2555	-0-	-18	-0-	2485	2	70	9	N	64	167	1
01	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2397	2	9	9	N	8		28
*02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	2362	2	8	9	N	7		35

MENDOTA RANCH 51C		WELL #: 4		RRCID -> 234215		COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9798 - 10976					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			17

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MENDOTA RANCH 51A		WELL #: 6		RRCID -> 234219		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9776 - 11046				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2190 N	1876	-0-	-314	-0-	1862	2	14	9	Y	13		89
10	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2044	2	22	9	Y	20		109
11	2100 N	2051	-0-	-49	-0-	2020	2	31	9	Y	28		137
12	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2230	2	6	9	Y	5		142
01	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-		142
02	1972 N	1968	-0-	-4	-0-	1918	2	50	9	Y	45	171 1	16

MENDOTA RANCH 51		WELL #: 7		RRCID -> 234782		COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 11301 PERF. 9825 - 11002				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

CAMPBELL		WELL #: 4016		RRCID -> 234924		COMPL. DATE 06/03/2005			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10220 - 11448				
09	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2381	2			N	-0-		80
10	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2507	2	15	9	N	14		94
11	2460 N	1935	-0-	-525	-0-	1914	2	21	9	N	19		113
12	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2474	2	40	9	N	36		149
01	2511 N	2363	-0-	-148	-0-	2342	2	21	9	N	19		168
*02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2096	2	32	9	N	29		197

MENDOTA RANCH 13		WELL #: 9		RRCID -> 235001		COMPL. DATE 07/31/2007			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4100 - 4510				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WIGGINS 9		WELL #: 6		RRCID -> 236081		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10330 - 11658				
09	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	9	N	29		179
10	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2642	2	26	9	N	24	79 1	124
11	2430 N	2037	-0-	-393	-0-	2019	2	18	9	N	16		140
12	2542 N	2135	-0-	-407	-0-	2125	2	10	9	N	9		149
01	2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2716	2	23	9	N	21		170
*02	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			N	-0-	152 1	18

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 9		RRCID -> 236209		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 11340 PERF.10156 - 11164				
09	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2187	2	12	9	N	11		86
10	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2290	2	10	9	N	9		95
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2018	2	12	9	N	11		106
12	2263 N	2073	-0-	-190	-0-	2073	2			N	-0-		106
01	2294 N	2038	-0-	-256	-0-	2028	2	10	9	N	9		115
02	1972 N	1871	-0-	-101	-0-	1835	2	36	9	N	33		148

CAMPBELL		WELL #: 2116		RRCID -> 236251		COMPL. DATE 03/08/2008			TOTAL DEPTH 11861 PERF.10406 - 11692				
09	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1774	2	22	9	N	20		99
10	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1858	2	29	9	N	26		125
11	1800 N	1671	-0-	-129	-0-	1645	2	26	9	N	24		149
12	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1962	2	80	9	N	73		222
01	1891 N	1785	-0-	-106	-0-	1734	2	51	9	N	46	198 1	70
*02	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1646	2	11	9	N	10		80

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
MENDOTA RANCH 10D		WELL #: 5		RRCID -> 237084		COMPL. DATE 01/23/2007			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10290 - 11136		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2	Y			12
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			12

WIGGINS 9		WELL #: 5		RRCID -> 237265		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10908 - 11626		
09	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1734	2	3	9	N	80
10	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1867	2	11	9	N	90
11	1680 N	1414	-0-	-266	-0-	1404	2	10	9	N	99
12	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1703	2	3	9	N	102
01	1891 N	1654	-0-	-237	-0-	1651	2	3	9	N	105
*02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1631	2	90	9	N	187

WIGGINS 9		WELL #: 7		RRCID -> 237266		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11026 - 11718		
09	2310 N	2271	-0-	-39	-0-	2258	2	13	9	N	75
10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2419	2			N	75
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	75
12	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	2			N	75
01	2418 N	2033	-0-	-385	-0-	2033	2			N	75
02	2291 N	2275	-0-	-16	-0-	2184	2	91	9	N	158

MENDOTA RANCH 10C		WELL #: 9		RRCID -> 237315		COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10182 - 11558		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	67

WIGGINS 9		WELL #: 8		RRCID -> 237441		COMPL. DATE 01/10/2008			TOTAL DEPTH 11980 PERF.10294 - 11806		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CHAMBERS RANCH		WELL #: 3119		RRCID -> 238558		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 10002 PERF. 9446 - 9782		
09	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	2702	2			N	-0-
10	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-
11	1414 X	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-
12	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-
01	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-
*02	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2461	2			N	-0-

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 14		RRCID -> 238849		COMPL. DATE 05/31/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10106 - 11256		
09	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2807	2	6	9	N	137
10	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3067	2	17	9	N	152
11	3000 N	3045	-0-	45	45	3001	2	44	9	N	192
12	2978 N	2933	-0-	-45	-0-	2891	2	42	9	N	38
01	2931 N	2931	-0-	-0-	-0-	2909	2	22	9	N	20
*02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2741	2	9	9	N	78

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
WATERFIELD		WELL #: 3112		RRCID -> 238974		COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9668 - 10068						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				81

MENDOTA RANCH 10A		WELL #: 5		RRCID -> 239452		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 11545 PERF.10060 - 11368						
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2		N	-0-				15
10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2		N	-0-				15
11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2		N	-0-				15
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2		N	-0-				15
01	1643	N	1392	-0-	-251	-0-	1392	2		N	-0-				15
02	1392	N	1126	-0-	-266	-0-	1126	2		N	-0-				15

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 17		RRCID -> 239616		COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 11510 PERF.10460 - 11354						
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				30

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 8		RRCID -> 239632		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10060 - 11066						
09	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2438	2	15	9	N	14			161
10	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2573	2	32	9	N	29			190
11	2580	N	2411	-0-	-169	-0-	2398	2	13	9	N	12			202
12	2542	N	2537	-0-	-5	-0-	2517	2	20	9	N	18	197	1	23
01	2604	N	2388	-0-	-216	-0-	2382	2	6	9	N	5			28
*02	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2449	2	2	9	N	2			30

PABLO		WELL #: 4032		RRCID -> 239640		COMPL. DATE 07/24/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10672 - 11774						
09	4200	X	4163	-0-	-37	-0-	4163	2			N	-0-			27
10	4340	X	3940	-0-	-400	-0-	3940	2			N	-0-			27
11	4050	X	2651	-0-	-1399	-0-	2574	2	77	9	N	70			97
12	4309	X	3948	-0-	-361	-0-	3906	2	42	9	N	38			135
01	4309	X	3601	-0-	-708	-0-	3588	2	13	9	N	12			147
02	4031	X	3315	-0-	-716	-0-	3315	2			N	-0-			147

PABLO		WELL #: 1332		RRCID -> 239821		COMPL. DATE 09/06/2008			TOTAL DEPTH 11862 PERF.10332 - 11760						
09	3960	X	3746	-0-	-214	-0-	3746	2			N	-0-			55
10	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	4198	2			N	-0-			55
11	3810	X	2302	-0-	-1508	-0-	2302	2			N	-0-			55
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4441	2	9	9	N	8			63
01	4185	X	3365	-0-	-820	-0-	3365	2			N	-0-			63
02	3915	X	3493	-0-	-422	-0-	3474	2	19	9	N	17			80

MENDOTA RANCH 36D		WELL #: 10		RRCID -> 241150		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9755 - 10984						
09	3000	N	3375	-0-	375	718	3325	2	50	9	N	45	175	1	119
10	4044	X	3326	-0-	-718	-0-	3305	2	21	9	N	19			138
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2759	2	13	9	N	12			150
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3012	2	26	9	N	24			174
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2609	2	23	9	N	21			195
*02	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	2370	2	61	9	N	55			250

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
MENDOTA RANCH 34		WELL #: 5		RRCID -> 241690		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9959 - 11166			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3200	2	29	9	N	26	193
10	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3359	2	8	9	N	7	200
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3076	2	4	9	N	4	204
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3431	2	3	9	N	3	91
01	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-	91
*02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954	2			N	-0-	91

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 16		RRCID -> 241719		COMPL. DATE 08/15/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10164 - 11394			
09	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1556	2	11	9	N	10	121
10	1953 N	1574	-0-	-379	-0-	1544	2	30	9	N	27	148
11	1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1535	2	42	9	N	38	186
12	1612 N	1509	-0-	-103	-0-	1463	2	46	9	N	42	228
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	1453	2	33	9	N	30	258
02	1537 N	1394	-0-	-143	-0-	1362	2	32	9	N	29	92

PABLO		WELL #: 3210		RRCID -> 241721		COMPL. DATE 08/16/2008			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10648 - 11770			
09	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-	63
10	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3114	2	4	9	N	4	67
11	2940 X	2631	-0-	-309	-0-	2590	2	41	9	N	37	104
12	3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2541	2	3	9	N	3	107
01	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2573	2	15	9	N	14	121
*02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2847	2	91	9	N	83	204

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 4		RRCID -> 242160		COMPL. DATE 08/02/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 11246			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	210
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	210
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	38
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 19		RRCID -> 242165		COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 11435 PERF.10012 - 11242			
09	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3684	2	98	9	N	89	243
10	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	3777	2	83	9	N	75	119
11	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3584	2	84	9	N	76	195
12	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3763	2	83	9	N	75	80
01	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3856	2	42	9	N	38	118
*02	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3453	2	92	9	N	84	37

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 1		RRCID -> 242221		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10172 - 11405			
09	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2611	2	19	9	N	17	50
10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2627	2	41	9	N	37	87
11	2430 X	2372	-0-	-58	-0-	2335	2	37	9	N	34	121
12	2511 X	2503	-0-	-8	-0-	2459	2	44	9	N	40	161
01	2511 X	2442	-0-	-69	-0-	2391	2	51	9	N	46	17
02	2349 X	2207	-0-	-142	-0-	2193	2	14	9	N	13	30

MENDOTA RANCH 34		WELL #: 13		RRCID -> 242760		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 11550 PERF.10038 - 11370			
09	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3389	2	17	9	N	15	197
10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3512	2	10	9	N	9	206
11	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3303	2	12	9	N	11	217
12	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3531	2	21	9	N	19	38
01	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3335	2	4	9	N	4	42
*02	3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3288	2	18	9	N	16	58

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
CAMPBELL		WELL #: 2016		RRCID -> 243600		COMPL. DATE 09/27/2008			TOTAL DEPTH 11900 PERF.10404 - 11715		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2760 X	2696	-0-	-64	-0-	2696	2	N	-0-		78
10	2852 X	2677	-0-	-175	-0-	2677	2	N	-0-		78
11	2760 X	2638	-0-	-122	-0-	2632	2	6 9 N	5		83
12	2790 X	2539	-0-	-251	-0-	2532	2	7 9 N	6		89
01	2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2595	2	8 9 N	7		96
02	2610 X	2397	-0-	-213	-0-	2386	2	11 9 N	10		106

MENDOTA RANCH 33C-W		WELL #: 9		RRCID -> 244475		COMPL. DATE 11/08/2008			TOTAL DEPTH 11747 PERF.10334 - 11546		
09	5220 X	3779	-0-	-1441	-0-	3729	2	50 9 N	45		212
10	5239 X	3325	-0-	-1914	-0-	3303	2	22 9 N	20		232
11	4920 X	3427	-0-	-1493	-0-	3381	2	46 9 N	42		274
12	3906 X	3075	-0-	-831	-0-	3041	2	34 9 N	31	198 1	107
01	3906 X	3042	-0-	-864	-0-	2987	2	55 9 N	50		157
02	3654 X	2839	-0-	-815	-0-	2811	2	28 9 N	25		182

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 4		RRCID -> 244615		COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11866 PERF.10620 - 11727		
09	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	2627	2	1 9 N	1		118
10	2883 X	2719	-0-	-164	-0-	2709	2	10 9 N	9		127
11	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	2538	2	7 9 N	6		133
12	2883 X	2593	-0-	-290	-0-	2572	2	21 9 N	19		152
01	2883 X	2531	-0-	-352	-0-	2520	2	11 9 N	10		162
02	2552 X	2462	-0-	-90	-0-	2425	2	37 9 N	34		196

MENDOTA RANCH 33D		WELL #: 15		RRCID -> 244616		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 11911 PERF.10586 - 11863		
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3379	2	72 9 N	65		210
10	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3804	2	73 9 N	66	199 1	77
11	3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	3383	2	43 9 N	39		116
12	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3652	2	73 9 N	66		182
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3226	2	83 9 N	75	197 1	60
*02	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3253	2	50 9 N	45		105

CAMPBELL		WELL #: 7016		RRCID -> 245418		COMPL. DATE 10/11/2008			TOTAL DEPTH 11918 PERF.10540 - 11816		
09	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2	N	-0-		72
10	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2	N	-0-		72
11	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3567	2	N	-0-		72
12	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3774	2	1 9 N	1		73
01	3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2	N	-0-		73
*02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486	2	N	-0-		73

PABLO		WELL #: 7032		RRCID -> 246239		COMPL. DATE 01/25/2009			TOTAL DEPTH 11917 PERF.10554 - 11757		
09	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3484	2	14 9 N	13		148
10	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10 9 N	9		157
11	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2	N	-0-		157
12	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3657	2	25 9 N	23		180
01	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2625	2	52 9 N	47	195 1	32
*02	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	3347	2	77 9 N	70		102

POUNDS 18		WELL #: 3		RRCID -> 246565		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10740 - 11855		
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2237	2	19 9 N	17		137
10	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2260	2	13 9 N	12		149
11	2280 N	2112	-0-	-168	-0-	2099	2	13 9 N	12		161
12	2325 N	2185	-0-	-140	-0-	2151	2	34 9 N	31		192
01	2263 N	1959	-0-	-304	-0-	1930	2	29 9 N	26		218
*02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2135	2	22 9 N	20	184 1	54

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2316		RRCID -> 247507		COMPL. DATE 01/17/2009		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10344 - 11670			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE	
09	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2		N	-0-			10	
10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3321	2		N	-0-			10	
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2		N	-0-			10	
12	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3089	2		N	-0-			10	
01	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2		N	-0-			10	
*02	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2		N	-0-			10	

PABLO		WELL #: 1432		RRCID -> 248273		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 11929		PERF.10686		- 11890			
09	3180	X	3003	-0-	-177	-0-	3003	2		N	-0-			37	
10	3255	X	2836	-0-	-419	-0-	2836	2		N	-0-			37	
11	3120	X	2628	-0-	-492	-0-	2625	2	3	9	N	3		40	
12	3131	X	2453	-0-	-678	-0-	2453	2		N	-0-			40	
01	3131	X	2486	-0-	-645	-0-	2486	2		N	-0-			40	
02	2900	X	2613	-0-	-287	-0-	2594	2	19	9	N	17		57	

MENDOTA RANCH 15		WELL #: 4		RRCID -> 248776		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11914		PERF.10520		- 11783			
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2		N	-0-			45	
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1523	2	39	9	N	35		80	
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1426	2	6	9	N	5		85	
12	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	1424	2		N	-0-			85	
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2		N	-0-			85	
*02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2		N	-0-			85	

CAMPBELL		WELL #: 1116		RRCID -> 249370		COMPL. DATE 09/16/2008		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10550		- 11895			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41	

CAMPBELL 38		WELL #: 2		RRCID -> 263208		COMPL. DATE 06/18/1980		TOTAL DEPTH 11048		PERF.10440		- 10918			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22	

VOLLMERT		WELL #: 429H		RRCID -> 265154		COMPL. DATE 05/24/2010		TOTAL DEPTH 10478		PERF.10277		- 12876			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

POUNDS 18		WELL #: 4SL		RRCID -> 276666		COMPL. DATE 03/07/2014		TOTAL DEPTH 11731		PERF.11633		- 15951			
09	54270	X	45888	-0-	-8382	-0-	45057	2	831	9	N	755	705	1	429
10	56079	X	45403	-0-	-10676	-0-	44522	2	881	9	N	801	914	1	316
11	54270	X	42166	-0-	-12104	-0-	41373	2	793	9	N	721	533	1	504
12	T. A.		42162	-0-	42162		41415	2	747	9	N	679	722	1	461
01	T. A.		40430	-0-	40430		82592	2	842	9	N	765	727	1	499
02	T. A.		36043	-0-	36043		118635	2	678	9	N	616	702	1	413

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
POUNDS 18 SL		WELL #: 6H		RRCID -> 276811		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 10730 PERF.10701 - 15357							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099													
A. WEBB ESTATE		WELL #: 2190		RRCID -> 230352		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9909 - 10351							
09	1170 N	1062	-0-	-108	-0-	1042	2	20	9	N	18	181	1		193
10	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	1078	2	29	9	N	26				219
11	1080 N	1071	-0-	-9	-0-	1047	2	24	9	N	22				241
12	1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1019	2	25	9	N	23				264
01	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1075	2	26	9	N	24				288
02	1015 N	NO RPT	-0-	-1015	-0-					N	NO RPT				288

WEBB, RONNIE		WELL #: 1189		RRCID -> 238721		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9697 - 9752							
09	750 N	718	-0-	-32	-0-	685	2	33	9	N	30				298
10	744 N	692	-0-	-52	-0-	692	2			N	-0-	5	1		293
11	720 N	648	-0-	-72	-0-	627	2	21	9	N	19	187	1		125
12	744 N	725	-0-	-19	-0-	690	2	35	9	N	32				157
01	752 N	752	-0-	-0-	-0-	721	2	31	9	N	28				185
02	638 N	NO RPT	-0-	-638	-0-					N	NO RPT				185

WEBB "A"		WELL #: 1		RRCID -> 253166		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11236 PERF. 9644 - 10178							
09	1470 N	1454	-0-	-16	-0-	1437	2	17	9	N	15				154
10	1488 N	1255	-0-	-233	-0-	1238	2	17	9	N	15				169
11	1440 N	1146	-0-	-294	-0-	1134	2	12	9	N	11				180
12	1488 N	1207	-0-	-281	-0-	1193	2	14	9	N	13				193
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1335	2	21	9	N	19				212
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT				212

WEBB		WELL #: 1		RRCID -> 254206		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9634 - 10265							
09	2460 N	2389	-0-	-71	-0-	2333	2	56	9	N	51				130
10	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2303	2	61	9	N	55				185
11	2490 N	2216	-0-	-274	-0-	2168	2	48	9	N	44				229
12	2317 N	2113	-0-	-204	-0-	2066	2	47	9	N	43	194	1		78
01	2294 N	2258	-0-	-36	-0-	2207	2	51	9	N	46				124
02	2146 N	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT				124

MAHLER "D"		WELL #: 1		RRCID -> 254558		COMPL. DATE 10/26/2009		TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9204 - 9952							
09	1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1223	2	106	9	N	96				269
10	1333 N	1272	-0-	-61	-0-	1163	2	109	9	N	99				368
11	1320 N	1306	-0-	-14	-0-	1201	2	105	9	N	95	351	1		112
12	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1394	2	98	9	N	89				201
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1294	2	111	9	N	101				302
02	1276 N	NO RPT	-0-	-1276	-0-					N	NO RPT				302

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT "C"		WELL #: 10		RRCID -> 254699		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 10960		PERF. 9930 - 10694				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	240 N	101	-0-	-139	-0-	101	2			N	-0-			92
10	186 N	2	-0-	-184	-0-	1	2	1	9	N	1	86	1	7
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			7
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			7
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

VOLLMERT "B"		WELL #: 9		RRCID -> 254700		COMPL. DATE 12/06/2009		TOTAL DEPTH 10820		PERF. 9981 - 10622				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			180

WATERFIELD "D"		WELL #: 1		RRCID -> 255679		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 10565		PERF. 9207 - 9918				
09	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	2969	2	103	9	N	94			204
10	3162 X	3155	-0-	-7	-0-	3043	2	112	9	N	102			306
11	3060 X	2968	-0-	-92	-0-	2870	2	98	9	N	89	178	1	217
12	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2848	2	103	9	N	94			311
01	3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	2972	2	118	9	N	107	178	1	240
02	2784 X	NO RPT	-0-	-2784	-0-					N	NO RPT			240

WATERFIELD		WELL #: 8		RRCID -> 258086		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10354		PERF. 9956 - 10522				
09	2100 N	1828	-0-	-272	-0-	1789	2	39	9	N	35			201
10	2139 N	2082	-0-	-57	-0-	2023	2	59	9	N	54			255
11	1980 N	1850	-0-	-130	-0-	1799	2	51	9	N	46	177	1	124
12	1891 N	1854	-0-	-37	-0-	1809	2	45	9	N	41			165
01	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	1817	2	79	9	N	72			237
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			237

WATERFIELD		WELL #: 7H		RRCID -> 258210		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 10167		PERF. 10512 - 14130				
09	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1412	2	36	9	N	33			399
10	1612 N	1504	-0-	-108	-0-	1465	2	39	9	N	35			434
11	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1009	2	29	9	N	26			460
12	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1336	2	22	9	N	20			480
*01	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1372	2	45	9	N	41			521
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			521

WEBB "A"		WELL #: 2		RRCID -> 258644		COMPL. DATE 02/27/2010		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9290 - 10386				
09	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3212	2	54	9	N	49			240
10	3100 N	3208	-0-	108	108	3153	2	55	9	N	50			290
11	3000 N	3248	-0-	248	356	3191	2	57	9	N	52			342
12	3586 X	3230	-0-	-356	-0-	3178	2	52	9	N	47	191	1	198
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3362	2	65	9	N	59	194	1	63
02	2958 X	NO RPT	-0-	-2958	-0-					N	NO RPT			63

WEBB "A"		WELL #: 3		RRCID -> 258645		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9526 - 10350				
09	999 N	999	-0-	-0-	-0-	986	2	13	9	N	12			247
10	1519 N	1040	-0-	-479	-0-	1023	2	17	9	N	15			262
11	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-	8	1	254
12	1023 N	745	-0-	-278	-0-	745	2			N	-0-	24	1	230
01	1054 N	748	-0-	-306	-0-	737	2	11	9	N	10			240
02	1566 N	NO RPT	-0-	-1566	-0-					N	NO RPT			240

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
ISAACS "B"		WELL #: 5H		RRCID -> 258727		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10001		PERF.10331 - 14395		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	6219 2	158 9	N	144		331
10		6386 X	6376	-0-	-10	-0-	6304 2	72 9	N	65	174 1	222
11		6180 X	5482	-0-	-698	-0-	5482 2		N	-0-	2 1	220
12		5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	4933 2	98 9	N	89	63 1	246
*01		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	5705 2	417 9	N	379	376 1	249
02		5539 X	NO RPT	-0-	-5539	-0-			N	NO RPT		249

VOLLMERT "C"		WELL #: 7		RRCID -> 259488		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 10255		PERF.10104 - 10282		
09		2730 N	2629	-0-	-101	-0-	2567 2	62 9	N	56		467
10		2759 N	2619	-0-	-140	-0-	2587 2	32 9	N	29	184 1	312
11		2610 N	2446	-0-	-164	-0-	2409 2	37 9	N	34	181 1	165
12		2587 N	2296	-0-	-291	-0-	2242 2	54 9	N	49		214
01		2573 N	2492	-0-	-81	-0-	2435 2	57 9	N	52		266
02		2378 N	NO RPT	-0-	-2378	-0-			N	NO RPT		266

WEBB		WELL #: 3H		RRCID -> 259769		COMPL. DATE 10/06/2010		TOTAL DEPTH 9699		PERF.10050 - 12514		
09		3810 X	3473	-0-	-337	-0-	3452 2	21 9	N	19	190 1	239
10		13340 X	13340	-0-	-0-	-0-	12992 2	348 9	N	316	171 1	384
11		3810 X	3428	-0-	-382	-0-	3349 2	79 9	N	72		456
12		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3021 2	78 9	N	71		527
01		3472 X	3401	-0-	-71	-0-	3323 2	78 9	N	71		598
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-			N	NO RPT		598

TEMPLE		WELL #: A 1H		RRCID -> 260380		COMPL. DATE 08/27/2010		TOTAL DEPTH 9986		PERF.10270 - 12443		
09		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	3233 2	223 9	N	203	178 1	475
10		3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3079 2	67 9	N	61		536
11		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	3031 2	23 9	N	21	178 1	379
12		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3080 2	187 9	N	170	176 1	373
01		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3150 2	174 9	N	158		531
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			N	NO RPT		531

WEBB "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 262193		COMPL. DATE 10/03/2010		TOTAL DEPTH 9773		PERF.10070 - 14133		
09		7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	7279 2	268 9	N	244		724
10		7657 X	7132	-0-	-525	-0-	6872 2	260 9	N	236	389 1	571
11		7410 X	6840	-0-	-570	-0-	6588 2	252 9	N	229	195 1	605
12		7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	6780 2	260 9	N	236	196 1	645
01		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7034 2	277 9	N	252	391 1	506
02		6380 X	NO RPT	-0-	-6380	-0-			N	NO RPT		506

MAHLER		WELL #: 11H		RRCID -> 262462		COMPL. DATE 11/27/2010		TOTAL DEPTH 9541		PERF. 9855 - 13028		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		160
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		160

WATERFIELD "A"		WELL #: 7H		RRCID -> 262498		COMPL. DATE 01/21/2011		TOTAL DEPTH 9918		PERF.10320 - 13875		
09		9090 X	8733	-0-	-357	-0-	8561 2	172 9	N	156	174 1	447
10		9393 X	9287	-0-	-106	-0-	9138 2	149 9	N	135	178 1	404
11		9090 X	8270	-0-	-820	-0-	8097 2	173 9	N	157	177 1	384
12		7983 X	7983	-0-	-0-	-0-	7811 2	172 9	N	156	181 1	359
01		8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8426 2	184 9	N	167		526
02		7772 X	NO RPT	-0-	-7772	-0-			N	NO RPT		526

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
WATERFIELD WELL #: 9H RRCID -> 262731 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9974 PERF.10437 - 14398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	10890 X	10525	-0-	-365	-0-	10330	2	195	9	N	177	345	1	400
10	11253 X	9757	-0-	-1496	-0-	9574	2	183	9	N	166			566
11	10890 X	9737	-0-	-1153	-0-	9553	2	184	9	N	167	188	1	545
12	8832 X	8832	-0-	-0-	-0-	8699	2	133	9	N	121	174	1	492
01	10333 X	10333	-0-	-0-	-0-	10165	2	168	9	N	153	176	1	469
02	9483 X	NO RPT	-0-	-9483	-0-					N	NO RPT			469

VOLLMERT, J. C. WELL #: 12H RRCID -> 263761 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 9857 PERF.10026 - 14075														
09	0 W	8097	-0-	8097	150267	7882	2	215	9	N	195	175	1	390
10	0 W	8230	-0-	8230	158497	7989	2	241	9	N	219	184	1	425
11	0 W	7915	-0-	7915	166412	7676	2	239	9	N	217	184	1	458
12	0 W	7952	-0-	7952	174364	7722	2	230	9	N	209	370	1	297
01	0 W	7520	-0-	7520	181884	7279	2	241	9	N	219	184	1	332
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	181884					N	NO RPT			332

A. WEBB ESTATE WELL #: 3H RRCID -> 263947 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 9827 PERF.10346 - 14030														
09	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	13248	2	283	9	N	257	369	1	459
10	13690 X	13690	-0-	-0-	-0-	13341	2	349	9	N	317	171	1	605
11	12362 X	12362	-0-	-0-	-0-	12042	2	320	9	N	291	369	1	527
12	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	11899	2	340	9	N	309	187	1	649
01	13117 X	13117	-0-	-0-	-0-	12768	2	349	9	N	317	526	1	440
02	1102 X	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			440

VOLLMERT "B" WELL #: 10H RRCID -> 264082 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 10119 PERF.10397 - 14450														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER "D" WELL #: 2H RRCID -> 264796 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10360 - 13796														
09	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3916	2	76	9	N	69			328
10	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-	214	1	114
11	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4041	2	109	9	N	99			213
12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4262	2	121	9	N	110			323
01	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	4846	2	120	9	N	109	176	1	256
02	4002 X	NO RPT	-0-	-4002	-0-					N	NO RPT			256

WATERFIELD, J.B. WELL #: 5H RRCID -> 264969 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10396 - 13130														
09	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	6447	2	311	9	N	283	176	1	775
10	6393 X	6393	-0-	-0-	-0-	6104	2	289	9	N	263	168	1	870
11	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5680	2	267	9	N	243	163	1	950
12	6002 X	6002	-0-	-0-	-0-	5756	2	246	9	N	224	359	1	815
01	6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	5793	2	253	9	N	230	342	1	703
02	5365 X	NO RPT	-0-	-5365	-0-					N	NO RPT			703

VOLLMERT "B" SL WELL #: 1SL RRCID -> 265206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09	14217 X	14217	-0-	-0-	-0-	14077	2	140	9	N	127	176	1	679
10	14278 X	14278	-0-	-0-	-0-	14060	2	218	9	N	198	185	1	692
11	13063 X	13063	-0-	-0-	-0-	12868	2	195	9	N	177			869
12	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	12865	2	169	9	N	154			1023
01	13202 X	13202	-0-	-0-	-0-	12978	2	224	9	N	204	356	1	871
02	6699 X	NO RPT	-0-	-6699	-0-					N	NO RPT			871

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099									
VOLLMERT "B" SL		WELL #: 11H		RRCID ->	265208	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	9941	PERF.10618	- 13900
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

CHAMBERS, F.M.		WELL #: 1H		RRCID ->	265282	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	10374	PERF.10466	- 13541
09	7804 X	7804	-0-	-0-	-0-	7681 2	123 9	N	112	188 1	345
10	8133 X	8133	-0-	-0-	-0-	8006 2	127 9	N	115		460
11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	7648 2	133 9	N	121	177 1	404
12	8115 X	8115	-0-	-0-	-0-	7995 2	120 9	N	109	176 1	337
01	7781 X	7301	-0-	-480	-0-	7177 2	124 9	N	113		450
02	7279 X	NO RPT	-0-	-7279	-0-			N	NO RPT		450

MAHLER "A"		WELL #: 3H		RRCID ->	265522	COMPL. DATE	02/02/2011	TOTAL DEPTH	9844	PERF.11401	- 13817
09	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5693 2	133 9	N	121		358
10	5518 X	5363	-0-	-155	-0-	5243 2	120 9	N	109	176 1	291
11	5460 X	4973	-0-	-487	-0-	4850 2	123 9	N	112		403
12	4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	4616 2	136 9	N	124	170 1	357
01	5363 X	5238	-0-	-125	-0-	5098 2	140 9	N	127	180 1	304
02	5017 X	NO RPT	-0-	-5017	-0-			N	NO RPT		304

A. WEBB ESTATE		WELL #: 5190H		RRCID ->	266539	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	9793	PERF.10177	- 13820
09	3840 X	3686	-0-	-154	-0-	3509 2	177 9	N	161	182 1	203
10	3968 X	3530	-0-	-438	-0-	3339 2	191 9	N	174	175 1	202
11	3840 X	3818	-0-	-22	-0-	3614 2	204 9	N	185		387
12	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3624 2	195 9	N	177	183 1	381
01	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	3680 2	208 9	N	189	178 1	392
02	3190 X	NO RPT	-0-	-3190	-0-			N	NO RPT		392

WATERFIELD "C"		WELL #: 10H		RRCID ->	266624	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	9881	PERF.10122	- 15180
09	3000 N	6333	-0-	3333	3333	5862 2	471 9	N	428	679 1	298
10	3100 N	6711	-0-	3611	6944	6262 2	449 9	N	408	173 1	533
11	3000 N	6665	-0-	3665	10609	6261 2	404 9	N	367	530 1	370
12	16946 X	6337	-0-	-10609	-0-	5955 2	382 9	N	347	171 1	546
01	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	6605 2	431 9	N	392	522 1	416
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-			N	NO RPT		416

WEBB		WELL #: 4188H		RRCID ->	266625	COMPL. DATE	08/30/2011	TOTAL DEPTH	9734	PERF.10507	- 14173
09	9390 X	9182	-0-	-208	-0-	9048 2	134 9	N	122	193 1	357
10	9703 X	9356	-0-	-347	-0-	9143 2	213 9	N	194	192 1	359
11	9390 X	8687	-0-	-703	-0-	8494 2	193 9	N	175	190 1	344
12	8505 X	8505	-0-	-0-	-0-	8283 2	222 9	N	202	192 1	354
01	9083 X	8963	-0-	-120	-0-	8721 2	242 9	N	220	375 1	199
02	8497 X	NO RPT	-0-	-8497	-0-			N	NO RPT		199

WEBB		WELL #: 5188H		RRCID ->	267245	COMPL. DATE	10/04/2011	TOTAL DEPTH	9747	PERF.10062	- 12286
09	9682 X	9682	-0-	-0-	-0-	9301 2	381 9	N	346	363 1	398
10	9676 X	9676	-0-	-0-	-0-	9274 2	402 9	N	365	355 1	408
11	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	7989 2	388 9	N	353	369 1	392
12	7763 X	7763	-0-	-0-	-0-	7413 2	350 9	N	318	369 1	341
01	9150 X	9150	-0-	-0-	-0-	8737 2	413 9	N	375	364 1	352
02	7888 X	NO RPT	-0-	-7888	-0-			N	NO RPT		352

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
VOLLMERT		WELL #: 7H		RRCID -> 267306		COMPL. DATE 03/08/2012		TOTAL DEPTH 10678		PERF.11161 - 15906				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
09	14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	13956	2	204	9	N	185	360	1	142
10	14399 X	14399	-0-	-0-	-0-	14180	2	219	9	N	199	157	1	184
11	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12100	2	155	9	N	141			325
12	12902 X	12902	-0-	-0-	-0-	12750	2	152	9	N	138	179	1	284
01	14353 X	13560	-0-	-793	-0-	13427	2	133	9	N	121	183	1	222
02	13427 X	NO RPT	-0-	-13427	-0-					N	NO RPT			222

WEBB 187		WELL #: 1H		RRCID -> 267516		COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 9908 - 14185				
09	11480 X	11480	-0-	-0-	-0-	11264	2	216	9	N	196	190	1	238
10	11984 X	11984	-0-	-0-	-0-	11769	2	215	9	N	195	195	1	238
11	9919 X	9919	-0-	-0-	-0-	9720	2	199	9	N	181	196	1	223
12	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-	10222	2	204	9	N	185			408
01	11222 X	10637	-0-	-585	-0-	10425	2	212	9	N	193	198	1	403
02	10498 X	NO RPT	-0-	-10498	-0-					N	NO RPT			403

MAHLER "B"		WELL #: 3SL		RRCID -> 267530		COMPL. DATE 01/23/2012		TOTAL DEPTH 10232		PERF.10626 - 12981				
09	12271 X	12271	-0-	-0-	-0-	10972	2	1299	9	N	1181	1061	1	1299
10	12224 X	12224	-0-	-0-	-0-	11007	2	1217	9	N	1106	1441	1	964
11	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-	9977	2	1096	9	N	996	1097	1	863
12	12343 X	12343	-0-	-0-	-0-	11050	2	1293	9	N	1175	918	1	1120
01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	10952	2	1183	9	N	1075	1095	1	1100
02	4553 X	NO RPT	-0-	-4553	-0-					N	NO RPT			1100

WATERFIELD 'A'		WELL #: 8H		RRCID -> 267559		COMPL. DATE 10/25/2012		TOTAL DEPTH 10418		PERF.10760 - 14858				
09	10800 X	10479	-0-	-321	-0-	10241	2	238	9	N	216	176	1	378
10	11160 X	10638	-0-	-522	-0-	10408	2	230	9	N	209	174	1	413
11	10800 X	10092	-0-	-708	-0-	9877	2	215	9	N	195	175	1	433
12	10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	10060	2	197	9	N	179	344	1	268
01	10571 X	10151	-0-	-420	-0-	9906	2	245	9	N	223	173	1	318
02	9889 X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT			318

A. WEBB ESTATE		WELL #: 4190SL		RRCID -> 267592		COMPL. DATE 01/03/2012		TOTAL DEPTH 9868		PERF.10190 - 13410				
09	20718 X	20718	-0-	-0-	-0-	20440	2	278	9	N	253	191	1	618
10	9317 X	9317	-0-	-0-	-0-	9163	2	154	9	N	140	358	1	400
11	19686 X	19686	-0-	-0-	-0-	19192	2	494	9	N	449	199	1	650
12	17909 X	17909	-0-	-0-	-0-	17544	2	365	9	N	332	190	1	792
01	18016 X	18016	-0-	-0-	-0-	17642	2	374	9	N	340	557	1	575
02	9570 X	NO RPT	-0-	-9570	-0-					N	NO RPT			575

MAHLER "D"		WELL #: 3H		RRCID -> 267605		COMPL. DATE 12/30/2011		TOTAL DEPTH 9884		PERF.10111 - 14375				
09	4680 X	4194	-0-	-486	-0-	4022	2	172	9	N	156			453
10	4836 X	4534	-0-	-302	-0-	4349	2	185	9	N	168	178	1	443
11	4470 X	3993	-0-	-477	-0-	3807	2	186	9	N	169	182	1	430
12	3657 X	3657	-0-	-0-	-0-	3496	2	161	9	N	146	180	1	396
01	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4018	2	188	9	N	171	358	1	209
02	3828 X	NO RPT	-0-	-3828	-0-					N	NO RPT			209

MAHLER		WELL #: 12H		RRCID -> 267606		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH 10059		PERF.10087 - 14644				
09	17441 X	17441	-0-	-0-	-0-	16128	2	1313	9	N	1194	871	1	760
10	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	16157	2	1291	9	N	1174	1419	1	515
11	16530 X	16393	-0-	-137	-0-	15209	2	1184	9	N	1076	707	1	884
12	16804 X	16804	-0-	-0-	-0-	15747	2	1057	9	N	961	1230	1	615
01	15438 X	13187	-0-	-2251	-0-	12593	2	594	9	N	540	538	1	617
02	14442 X	NO RPT	-0-	-14442	-0-					N	NO RPT			617

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH) //CONT.// 60462 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099														
MAHLER WELL #: 4138H RRCID -> 267979 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9919 - 13339														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4347 X	4347	-0-	-0-	-0-		4154	2	193	9	N	175	862
10		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-		4314	2	266	9	N	242	539
11		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-		4118	2	260	9	N	236	579
12		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-		4079	2	265	9	N	241	623
01		4436 X	4436	-0-	-0-	-0-		4164	2	272	9	N	247	673
02		3799 X	NO RPT	-0-	-3799	-0-						N	NO RPT	673

VOLLMERT 'C' WELL #: 11H RRCID -> 267980 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10352 - 14002														
09		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4116	2	216	9	N	196	303
10		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-		4210	2	211	9	N	192	495
11		4266 X	4266	-0-	-0-	-0-		4020	2	246	9	N	224	347
12		4303 X	4303	-0-	-0-	-0-		4085	2	218	9	N	198	362
01		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		4160	2	245	9	N	223	402
02		3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-						N	NO RPT	402

VOLLMERT WELL #: 8H RRCID -> 267983 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10847 - 15433														
09		20400 X	18186	-0-	-2214	-0-		17955	2	231	9	N	210	365
10		20460 X	18321	-0-	-2139	-0-		18090	2	231	9	N	210	397
11		19350 X	15831	-0-	-3519	-0-		15625	2	206	9	N	187	403
12		14930 X	14930	-0-	-0-	-0-		14769	2	161	9	N	146	367
01		18476 X	17486	-0-	-990	-0-		17295	2	191	9	N	174	355
02		17284 X	NO RPT	-0-	-17284	-0-						N	NO RPT	355

WATERFIELD "C" WELL #: 12H RRCID -> 268014 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 9992 PERF.10175 - 13918														
09		10950 X	5788	-0-	-5162	-0-		5571	2	217	9	N	197	245
10		11315 X	7276	-0-	-4039	-0-		6984	2	292	9	N	265	510
11		10950 X	6354	-0-	-4596	-0-		6021	2	333	9	N	303	432
12		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-		5858	2	287	9	N	261	303
01		7502 X	6070	-0-	-1432	-0-		5798	2	272	9	N	247	550
02		6815 X	NO RPT	-0-	-6815	-0-						N	NO RPT	550

WATERFIELD 113 WELL #: 1SL RRCID -> 268139 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF.10454 - 11153														
09		DLQ G-10	5259	-0-	5259	22218		5160	2	99	9	N	90	830
10		27670 X	5452	-0-	-22218	-0-		5342	2	110	9	N	100	558
11		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-		5065	2	122	9	N	111	478
12		5103 X	5103	-0-	-0-	-0-		5000	2	103	9	N	94	572
01		5449 X	5449	-0-	-0-	-0-		5332	2	117	9	N	106	678
02		2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-						N	NO RPT	678

VOLLMERT WELL #: 9SL RRCID -> 268640 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10770 - 14760														
09		29401 X	29401	-0-	-0-	-0-		29020	2	381	9	N	346	802
10		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-		28974	2	360	9	N	327	943
11		29578 X	29578	-0-	-0-	-0-		29131	2	447	9	N	406	995
12		27701 X	27701	-0-	-0-	-0-		27299	2	402	9	N	365	829
01		28943 X	28943	-0-	-0-	-0-		28398	2	545	9	N	495	593
02		1972 X	NO RPT	-0-	-1972	-0-						N	NO RPT	593

MAHLER WELL #: 5138H RRCID -> 268643 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9813 - 14542														
09		5040 X	4715	-0-	-325	-0-		4381	2	334	9	N	304	867
10		5177 X	4732	-0-	-445	-0-		4401	2	331	9	N	301	982
11		4980 X	4551	-0-	-429	-0-		4234	2	317	9	N	288	880
12		4151 X	4151	-0-	-0-	-0-		3892	2	259	9	N	235	920
01		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-		4715	2	351	9	N	319	844
02		3944 X	NO RPT	-0-	-3944	-0-						N	NO RPT	844

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099												
WATERFIELD "C"		WELL #: 13H		RRCID -> 268703		COMPL. DATE 10/18/2012		TOTAL DEPTH 9983		PERF.10252 - 14846				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20888 X	20888	-0-	-0-	-0-	20296 2	592 9	N	538	556 1			931
10		21493 X	21493	-0-	-0-	-0-	20793 2	700 9	N	636	745 1			822
11		20495 X	20495	-0-	-0-	-0-	19820 2	675 9	N	614	580 1			856
12		19922 X	19922	-0-	-0-	-0-	19321 2	601 9	N	546	374 1			1028
01		12455 X	12455	-0-	-0-	-0-	11914 2	541 9	N	492	566 1			954
02		9599 X	NO RPT	-0-	-9599	-0-			N	NO RPT				954

A. WEBB ESTATE SL		WELL #: 6190H		RRCID -> 268803		COMPL. DATE 01/17/2012		TOTAL DEPTH 9745		PERF.10071 - 13304				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER SL		WELL #: 16H		RRCID -> 268900		COMPL. DATE 04/24/2013		TOTAL DEPTH 10541		PERF.10730 - 14404				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

VOLLMERT SL		WELL #: 10H		RRCID -> 269008		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 9795		PERF.10330 - 13350				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER "B" SL		WELL #: 4H		RRCID -> 269068		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 9862		PERF.10453 - 15541				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

WATERFIELD 113 SL		WELL #: 2H		RRCID -> 269258		COMPL. DATE 06/14/2012		TOTAL DEPTH 9971		PERF.10422 - 13318				
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MAHLER		WELL #: 15SL		RRCID -> 269798		COMPL. DATE 05/21/2013		TOTAL DEPTH 9630		PERF.10006 - 13161				
09		19615 X	19615	-0-	-0-	-0-	19176 2	439 9	N	399	379 1			592
10		19847 X	19847	-0-	-0-	-0-	19407 2	440 9	N	400	190 1			802
11		15011 X	15011	-0-	-0-	-0-	14745 2	266 9	N	242	194 1			850
12		17906 X	17906	-0-	-0-	-0-	17547 2	359 9	N	326				1176
01		18762 X	18762	-0-	-0-	-0-	18310 2	452 9	N	411	542 1			1045
02		9019 X	NO RPT	-0-	-9019	-0-			N	NO RPT				1045

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WEBB 187		WELL #: 2H		RRCID -> 270266		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9800		- 14085			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		4830 X	4742	-0-	-88	-0-	4505	2	237	9	N	215	377	1	578
10		4991 X	4808	-0-	-183	-0-	4565	2	243	9	N	221	387	1	412
11		4830 X	4181	-0-	-649	-0-	3964	2	217	9	N	197	185	1	424
12		4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	4190	2	216	9	N	196			620
01		4433 X	4074	-0-	-359	-0-	3888	2	186	9	N	169	196	1	593
02		4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT			593

MAHLER SL		WELL #: 14H		RRCID -> 270367		COMPL. DATE 02/07/2013		TOTAL DEPTH 10050		PERF.10398		- 14757			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WATERFIELD 112		WELL #: 1H		RRCID -> 270445		COMPL. DATE 08/27/2012		TOTAL DEPTH 9953		PERF.10196		- 14615			
09		9761 X	9761	-0-	-0-	-0-	9333	2	428	9	N	389	381	1	328
10		9486 X	9425	-0-	-61	-0-	9074	2	351	9	N	319	194	1	453
11		8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8593	2	334	9	N	304	387	1	370
12		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7399	2	285	9	N	259	192	1	437
01		9181 X	9181	-0-	-0-	-0-	8919	2	262	9	N	238	190	1	485
02		8004 X	NO RPT	-0-	-8004	-0-					N	NO RPT			485

WEBB		WELL #: 2		RRCID -> 270787		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9732		- 9794			
09		657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10			147
10		682 N	641	-0-	-41	-0-	627	2	14	9	N	13			160
11		660 N	573	-0-	-87	-0-	563	2	10	9	N	9			169
12		655 N	587	-0-	-68	-0-	573	2	14	9	N	13			182
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	635	2	11	9	N	10			192
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	NO RPT			192

MAHLER		WELL #: 13SL		RRCID -> 271285		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 10479		PERF. 9778		- 14010			
09		30299 X	30299	-0-	-0-	-0-	29440	2	859	9	N	781	931	1	740
10		27765 X	27765	-0-	-0-	-0-	26857	2	908	9	N	825	748	1	817
11		29086 X	29086	-0-	-0-	-0-	28250	2	836	9	N	760	891	1	686
12		25985 X	25985	-0-	-0-	-0-	25214	2	771	9	N	701	738	1	649
01		31857 X	31857	-0-	-0-	-0-	31122	2	735	9	N	668	558	1	759
02		27550 X	NO RPT	-0-	-27550	-0-					N	NO RPT			759

WATERFIELD 'C'		WELL #: 14H		RRCID -> 271880		COMPL. DATE 10/07/2012		TOTAL DEPTH 9914		PERF.10323		- 14668			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

A. WEBB ESTATE		WELL #: 7190H		RRCID -> 271946		COMPL. DATE 12/04/2012		TOTAL DEPTH 9870		PERF.10203		- 13159			
09		9210 X	8370	-0-	-840	-0-	8164	2	206	9	N	187	179	1	303
10		9424 X	8445	-0-	-979	-0-	8204	2	241	9	N	219	189	1	333
11		9060 X	7813	-0-	-1247	-0-	7583	2	230	9	N	209	192	1	350
12		7232 X	7232	-0-	-0-	-0-	7013	2	219	9	N	199	192	1	357
01		7936 X	7645	-0-	-291	-0-	7434	2	211	9	N	192	182	1	367
02		7424 X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					N	NO RPT			367

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		2H	RRCID ->	272268	COMPL. DATE	07/23/2013	TOTAL DEPTH	10185	PERF.10442	- 14773			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15076	2	465	9	N	423	368	1	985
10		14873 X	14873	-0-	-0-	-0-	14540	2	333	9	N	303	769	1	519
11		13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	13506	2	306	9	N	278	179	1	618
12		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	13398	2	310	9	N	282	185	1	715
01		15035 X	13858	-0-	-1177	-0-	13493	2	365	9	N	332	198	1	849
02		14065 X	NO RPT	-0-	-14065	-0-					N	NO RPT			849

MCMORDIE 25		WELL #:		2H	RRCID ->	272846	COMPL. DATE	10/28/2013	TOTAL DEPTH	9476	PERF. 9783	- 13850			
09		12630 X	12359	-0-	-271	-0-	427	1	11777	2	N	141	193	1	153
							155	9							
10		13051 X	12680	-0-	-371	-0-	427	1	12077	2	N	160	195	1	118
							176	9							
11		12630 X	12311	-0-	-319	-0-	427	1	11691	2	N	175			293
							193	9							
12	DLQ	G-10	10585	-0-	10585	10585	427	1	9971	2	N	170	198	1	265
							187	9							
01	DLQ	G-10	12784	-0-	12784	23369	428	1	12117	2	N	217	194	1	288
							239	9							
02	DLQ	G-10	11509	-0-	11509	34878	11285	2	224	9	N	204	388	1	105

MCMORDIE 26		WELL #:		2SL	RRCID ->	272847	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL DEPTH	9891	PERF.10153	- 14953			
09		58338 X	58338	-0-	-0-	-0-	56046	2	2292	9	N	2084	1710	1	1015
10		58666 X	58666	-0-	-0-	-0-	56357	2	2309	9	N	2099	2467	1	647
11		57476 X	57476	-0-	-0-	-0-	55228	2	2248	9	N	2044	1721	1	970
12	DLQ	G-10	54712	-0-	54712	54712	52572	2	2140	9	N	1945	1551	1	1364
01	DLQ	G-10	59232	-0-	59232	113944	57034	2	2198	9	N	1998	2475	1	887
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	113944					N	NO RPT			887

MCMORDIE 26 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	272899	COMPL. DATE	11/04/2013	TOTAL DEPTH	9417	PERF. 9440	- 14312			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMORDIE 26		WELL #:		4H	RRCID ->	272908	COMPL. DATE	03/10/2015	TOTAL DEPTH	9871	PERF.10177	- 15025			
09		26821 X	11198	-0-	-15623	-0-	9265	2	1933	9	N	1757	1499	1	703
10		12126 X	12126	-0-	-0-	-0-	10353	2	1773	9	N	1612	1722	1	593
11		11766 X	11766	-0-	-0-	-0-	10148	2	1618	9	N	1471	1527	1	537
12		11691 X	11691	-0-	-0-	-0-	10171	2	1520	9	N	1382	1552	1	367
01		12201 X	12201	-0-	-0-	-0-	10808	2	1393	9	N	1266	1158	1	475
*02		11534 X	11534	-0-	-0-	-0-	10151	2	1383	9	N	1257	1147	1	585

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		1H	RRCID ->	274550	COMPL. DATE	07/06/2013	TOTAL DEPTH	10143	PERF.10450	- 14721			
09		25530 X	18816	-0-	-6714	-0-	18274	2	542	9	N	493	369	1	814
10		24676 X	19012	-0-	-5664	-0-	18439	2	573	9	N	521	376	1	959
11		23880 X	17820	-0-	-6060	-0-	17290	2	530	9	N	482	783	1	658
12	DLQ	G-10	16938	-0-	16938	16938	16478	2	460	9	N	418	366	1	710
01	DLQ	G-10	17804	-0-	17804	34742	17366	2	438	9	N	398	375	1	733
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34742					N	NO RPT			733

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)			//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 877099											
MAHLER 107			WELL #:		1H	RRCID ->	275458	COMPL. DATE	11/21/2013	TOTAL DEPTH	9763	PERF.10170	- 14792	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
09		46170 X	39473	-0-	-6697	-0-	36767	2	2706	9	N	2460	2463	780
10		45818 X	39900	-0-	-5918	-0-	37240	2	2660	9	N	2418	2108	1090
11		44190 X	37040	-0-	-7150	-0-	34655	2	2385	9	N	2168	2288	970
12	DLQ	G-10	34785	-0-	34785	34785	32727	2	2058	9	N	1871	1914	927
01	DLQ	G-10	37306	-0-	37306	72091	35031	2	2275	9	N	2068	2117	878
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	72091					N	NO RPT		878

VOLLMERT "B"			WELL #:		12SL	RRCID ->	276057	COMPL. DATE	07/19/2014	TOTAL DEPTH	10671	PERF.11451	- 15268	
09		32821 X	32821	-0-	-0-	-0-	32235	2	586	9	N	533	555	521
10		32701 X	32701	-0-	-0-	-0-	32075	2	626	9	N	569	177	913
11		30306 X	30306	-0-	-0-	-0-	29727	2	579	9	N	526	764	675
12	DLQ	G-10	29197	-0-	29197	29197	28672	2	525	9	N	477	571	581
01	DLQ	G-10	30377	-0-	30377	59574	29798	2	579	9	N	526	563	544
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	59574					N	NO RPT		544

FLOWERS 'C' 6			WELL #:		18SL	RRCID ->	276058	COMPL. DATE	07/08/2014	TOTAL DEPTH	10304	PERF.12860	- 13891	
09		29970 X	23682	-0-	-6288	-0-	23255	2	427	9	N	388	173	673
10		30969 X	22916	-0-	-8053	-0-	22423	2	493	9	N	448	367	754
11		28920 X	23399	-0-	-5521	-0-	22945	2	454	9	N	413	372	795
12	DLQ	G-10	25820	-0-	25820	25820	25290	2	530	9	N	482	569	708
01	DLQ	G-10	15283	-0-	15283	41103	14925	2	358	9	N	325	176	857
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41103					N	NO RPT		857

CHAMBERS, F.M.			WELL #:		3H	RRCID ->	276103	COMPL. DATE	10/16/2014	TOTAL DEPTH	10604	PERF.10800	- 12560	
09		29550 X	18666	-0-	-10884	-0-	18198	2	468	9	N	425	351	397
10		28427 X	17504	-0-	-10923	-0-	17079	2	425	9	N	386	176	607
11		24840 X	15462	-0-	-9378	-0-	15108	2	354	9	N	322	356	573
12	DLQ	G-10	17436	-0-	17436	17436	17206	2	230	9	N	209	174	608
01	DLQ	G-10	16649	-0-	16649	34085	16323	2	326	9	N	296	356	548
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34085					N	NO RPT		548

WATERFIELD SL			WELL #:		10H	RRCID ->	276124	COMPL. DATE	02/12/2014	TOTAL DEPTH	9946	PERF.10393	- 14768	
09		12270 X	11978	-0-	-292	-0-	11372	2	606	9	N	551	876	660
10		12679 X	12430	-0-	-249	-0-	11812	2	618	9	N	562	532	690
11		12150 X	11766	-0-	-384	-0-	11246	2	520	9	N	473	356	807
12	DLQ	G-10	11382	-0-	11382	11382	10855	2	527	9	N	479	531	755
01	DLQ	G-10	11610	-0-	11610	22992	11034	2	576	9	N	524	602	677
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22992					N	NO RPT		677

VOLLMERT 'B' SL			WELL #:		13H	RRCID ->	276126	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL DEPTH	9996	PERF.10370	- 14733	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FLOWERS 'C' 6 SL			WELL #:		19H	RRCID ->	276148	COMPL. DATE	06/08/2014	TOTAL DEPTH	9885	PERF.10332	- 14740	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.// 60462 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099													
MAHLER 106		WELL #:		5H	RRCID ->	276489	COMPL. DATE	07/24/2014	TOTAL DEPTH	9999	PERF.10482	-	15635		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
09		24000 X	14214	-0-	-9786	-0-	12608	2	1606	9	N	1460	1536	1	979
10		24800 X	22572	-0-	-2228	-0-	20847	2	1725	9	N	1568	1864	1	683
11		24000 X	20581	-0-	-3419	-0-	19010	2	1571	9	N	1428	1057	1	1054
12		24800 X	20440	-0-	-4360	-0-	18879	2	1561	9	N	1419	1553	1	920
01		24800 X	19728	-0-	-5072	-0-	18198	2	1530	9	N	1391	1376	1	935
02		21112 X	NO RPT	-0-	-21112	-0-					N	NO RPT			935

WATERFIELD 'C'		WELL #:		15H	RRCID ->	276493	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL DEPTH	9629	PERF.10001	-	14819		
09		35970 X	24230	-0-	-11740	-0-	23424	2	806	9	N	733	924	1	441
10		34782 X	25057	-0-	-9725	-0-	24056	2	1001	9	N	910	923	1	428
11		32490 X	23877	-0-	-8613	-0-	22928	2	949	9	N	863	943	1	348
12	DLQ	G-10	23252	-0-	23252	23252	22434	2	818	9	N	744	696	1	396
01	DLQ	G-10	22192	-0-	22192	45444	21541	2	651	9	N	592	575	1	413
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	45444					N	NO RPT			413

MAHLER 106		WELL #:		8SL	RRCID ->	276528	COMPL. DATE	09/15/2014	TOTAL DEPTH	9913	PERF.10242	-	15146		
09		0 W	20388	-0-	20388	1219484	17394	2	2994	9	N	2722	3195	1	2630
10		0 W	30119	-0-	30119	1249603	27516	2	2603	9	N	2366	2505	1	2491
11		0 W	39569	-0-	39569	1289172	36586	2	2983	9	N	2712	2603	1	2600
12		1329985 X	40813	-0-	-1289172	-0-	38040	2	2773	9	N	2521	2718	1	2403
*01		41150 X	41150	-0-	-0-	-0-	38508	2	2642	9	N	2402	2334	1	2471
02		20967 X	NO RPT	-0-	-20967	-0-					N	NO RPT			2471

WATERFIELD 'B' 100		WELL #:		3H	RRCID ->	277883	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	10136	PERF.10461	-	14882		
09		55590 X	29340	-0-	-26250	-0-	28734	2	606	9	N	551	763	1	395
10		57443 X	27708	-0-	-29735	-0-	27103	2	605	9	N	550	578	1	367
11		55590 X	24532	-0-	-31058	-0-	23984	2	548	9	N	498	388	1	477
12		38099 X	22544	-0-	-15555	-0-	22034	2	510	9	N	464	388	1	553
01		33077 X	22764	-0-	-10313	-0-	22258	2	506	9	N	460	585	1	428
02		28362 X	NO RPT	-0-	-28362	-0-					N	NO RPT			428

WEBB 'A'		WELL #:		5H	RRCID ->	277997	COMPL. DATE	03/02/2015	TOTAL DEPTH	9879	PERF.10109	-	15100		
09		16710 X	11768	-0-	-4942	-0-	11768	2			N	-0-	60	1	380
10		17267 X	15080	-0-	-2187	-0-	14892	2	188	9	N	171	194	1	357
11		16170 X	13981	-0-	-2189	-0-	13787	2	194	9	N	176			533
12		16709 X	12288	-0-	-4421	-0-	12092	2	196	9	N	178	391	1	320
01		15128 X	11550	-0-	-3578	-0-	11332	2	218	9	N	198	199	1	319
02		14094 X	NO RPT	-0-	-14094	-0-					N	NO RPT			319

WEBB 'A'		WELL #:		6H	RRCID ->	277998	COMPL. DATE	01/30/2015	TOTAL DEPTH	9711	PERF.10000	-	15203		
09		37710 X	26480	-0-	-11230	-0-	25630	2	850	9	N	773	769	1	478
10		38967 X	25668	-0-	-13299	-0-	24843	2	825	9	N	750	763	1	465
11		34800 X	22995	-0-	-11805	-0-	22389	2	606	9	N	551	588	1	428
12		31682 X	21866	-0-	-9816	-0-	20995	2	871	9	N	792	588	1	632
01		28737 X	20151	-0-	-8586	-0-	19822	2	329	9	N	299	588	1	343
02		25607 X	NO RPT	-0-	-25607	-0-					N	NO RPT			343

CHAMBERS, F.M.		WELL #:		4H	RRCID ->	278026	COMPL. DATE	02/12/2015	TOTAL DEPTH	10539	PERF.11352	-	15683		
09		126870 X	61316	-0-	-65554	-0-	60566	2	750	9	N	682	701	1	358
10		131099 X	57859	-0-	-73240	-0-	57141	2	718	9	N	653	541	1	470
11		87780 X	51308	-0-	-36472	-0-	50684	2	624	9	N	567	547	1	490
12		78554 X	48612	-0-	-29942	-0-	47976	2	636	9	N	578	351	1	717
01		70401 X	44379	-0-	-26022	-0-	43748	2	631	9	N	574	883	1	408
02		59276 X	NO RPT	-0-	-59276	-0-					N	NO RPT			408

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH)		//CONT.//		60462 500	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099											
FLOWERS "A" 4		WELL #:		1SL	RRCID ->	278082	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10534	PERF.11120	- 16122			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		121140 X	92926	-0-	-28214	-0-	91736	2	1190	9	N	1082	1138	1	442
10		125178 X	86689	-0-	-38489	-0-	85553	2	1136	9	N	1033	956	1	519
11		121140 X	81557	-0-	-39583	-0-	80469	2	1088	9	N	989	778	1	730
12		82856 X	82856	-0-	-0-	-0-	81712	2	1144	9	N	1040	1155	1	615
01		77392 X	77392	-0-	-0-	-0-	76338	2	1054	9	N	958	940	1	633
02		65656 X	NO RPT	-0-	-65656	-0-					N	NO RPT			633

CAMPBELL 39		WELL #:		2SL	RRCID ->	278083	COMPL. DATE	10/31/2014	TOTAL DEPTH	10836	PERF.11421	- 15464			
09		0 W	179990	-0-	179990	-0-	2254951	2	1349	9	N	1226	1319	1	448
10		0 W	17357	-0-	17357	-0-	2272308	2	1284	9	N	1167	1139	1	476
11		2411632 X	139324	-0-	-2272308	-0-	137877	2	1447	9	N	1315	765	1	1026
12		129699 X	129699	-0-	-0-	-0-	128706	2	993	9	N	903	1323	1	606
01		115334 X	115334	-0-	-0-	-0-	114205	2	1129	9	N	1026	1352	1	280
02		78677 X	NO RPT	-0-	-78677	-0-					N	NO RPT			280

CAMPBELL 39 SL		WELL #:		3H	RRCID ->	278084	COMPL. DATE	12/18/2014	TOTAL DEPTH	11100	PERF.11540	- 16108			
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 108		WELL #:		1H	RRCID ->	278402	COMPL. DATE	06/15/2015	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 9980	- 16655			
09		131760 X	90464	-0-	-41296	-0-	82545	2	7919	9	N	7199	7520	1	684
10		136152 X	122608	-0-	-13544	-0-	115672	2	6936	9	N	6305	6252	1	737
11		131760 X	106262	-0-	-25498	-0-	100789	2	5473	9	N	4975	4385	1	1327
12		136152 X	94698	-0-	-41454	-0-	90044	2	4654	9	N	4231	4543	1	1015
01		136152 X	89601	-0-	-46551	-0-	85354	2	4247	9	N	3861	3892	1	984
02		114695 X	NO RPT	-0-	-114695	-0-					N	NO RPT			984

FLOWERS 'A' 4 SL		WELL #:		2H	RRCID ->	278419	COMPL. DATE	11/26/2014	TOTAL DEPTH	10081	PERF.10665	- 15551			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAHLER 106 SL		WELL #:		9H	RRCID ->	278603	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL DEPTH	9502	PERF. 9980	- 14262			
09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.) 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 CHAMBERS, FRANK M. ETAL -A- WELL #: 1122 RRCID -> 066931 COMPL. DATE 06/14/1976 TOTAL DEPTH 12253 PERF.10205 - 10260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1410 N	859	-0-	-551	-0-	11 1	835 3	N	10			118
						2 4	11 9					
10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	15 1	794 3	N	-0-			118
						2 4						
11	828 N	828	-0-	-0-	-0-	10 1	713 3	N	94			212
						2 4	103 9					
12	899 N	848	-0-	-51	-0-	10 1	836 3	N	-0-			212
						2 4						
01	1612 N	161	-0-	-1451	-0-	2 1	159 3	N	-0-			212
02	812 N	-0-	-0-	-812	-0-			N	-0-			212

KAUFMAN, SUSAN -B- WELL #: 2081 RRCID -> 086711 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10056 - 10657

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			19

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 4081 RRCID -> 093226 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10549 - 10628

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7203			N	NO RPT			-0-

CHAMBERS, FRANK M. ET AL -A- WELL #: 6 RRCID -> 118404 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9643 - 9978

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 1081 RRCID -> 145515 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 12470 PERF.10515 - 10582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	29	1	2237	3	N	27			72
						2	4	30	9					
10	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	31	1	2206	3	N	34			106
						2	4	37	9					
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	33	1	2386	3	N	-0-			106
						2	4							
12	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	41	1	2829	3	N	27			133
						2	4	30	9					
*01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	32	1	2387	3	N	13			146
						2	4	14	9					
02	2349 N	1999	-0-	-350	-0-	27	1	1959	3	N	10			156
						2	4	11	9					

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 1 RRCID -> 147974 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 12238 PERF. 9684 - 10449														
09	450 N	442	-0-	-8	-0-	9	1	431	3	N	-0-			186
						2	4							
10	465 N	442	-0-	-23	-0-	10	1	430	3	N	-0-			186
						2	4							
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	10	1	414	3	N	-0-	50 5		136
						2	4							
12	465 N	438	-0-	-27	-0-	11	1	425	3	N	-0-			136
						2	4							
*01	434 N	424	-0-	-10	-0-	10	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							
*02	423 N	423	-0-	-0-	-0-	9	1	412	3	N	-0-			136
						2	4							

FLOWERS, VERNON M. WELL #: 8080 RRCID -> 170132 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9492 - 10261														
09	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	36	1	3143	3	N	78	186 1		223
						2	4	86	9					
10	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	39	1	3244	3	N	-0-			223
						2	4							
11	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-	29	1	3176	3	N	111			334
						2	4	122	9					
12	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	29	1	3335	3	N	52	179 1	52 5	155
						2	4	57	9					
*01	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	28	1	3312	3	N	-0-			155
						2	4							
*02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	24	1	3093	3	N	-0-			155
						2	4							

MAHLER "D" WELL #: 2 RRCID -> 171679 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 12042 PERF. N/A														
*07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			N	-0-			108
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	953	3	68	9	N	62			170
09	14B2 EXT	838	-0-	838	-0-	838	3	11	9	N	10			180
10	T. A.	1024	-0-	1024	-0-	1862	784	3	240	9	N	218	364 1	34
11	T. A.	704	-0-	704	-0-	2566	704	3		N	-0-			34
12	3100 N	697	-0-	-2403	-0-	697	3			N	-0-			34
*01	1023 N	697	-0-	-326	-0-	690	3	7	9	N	6			40
02	667 N	634	-0-	-33	-0-	624	3	10	9	N	9			49

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAMBERS "B" WELL #: 1 RRCID -> 174107 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 11823 PERF. 9804 - 9826														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	26	1	1745	3	N	46			170
						2	4	51	9					
10	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	27	1	1584	3	N	33	186	1	17
						2	4	36	9					
11	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	39	1	1365	3	N	43			60
						2	4	47	9					
12	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	33	1	1609	3	N	32			92
						2	4	35	9					
*01	1643 N	1569	-0-	-74	-0-	33	1	1486	3	N	44			136
						2	4	48	9					
*02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	21	1	1344	3	N	50	176	1	10
						2	4	55	9					

KAUFMAN, SUSAN B. WELL #: 8081 RRCID -> 174464 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A														
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ISAACS WELL #: 2 RRCID -> 213510 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10167 - 10681														
09	1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1789	3			N	-0-			197
10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3			N	-0-			197
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-			197
12	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	1626	3	1	9	N	-1			198
01	2728 X	1721	-0-	-1007	-0-	1721	3			N	-0-			198
02	1711 N	1412	-0-	-299	-0-	1412	3			N	-0-			198

ISAACS 'B' WELL #: 2 RRCID -> 219045 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 11317 PERF. 9885 - 10590														
09	1890 N	1840	-0-	-50	-0-	1838	3	2	9	N	2			81
10	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1936	3	133	9	N	121			202
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1989	3	68	9	N	62			264
12	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3			N	-0-			264
*01	2759 X	2219	-0-	-540	-0-	2116	3	103	9	N	94			358
02	2001 N	1996	-0-	-5	-0-	1926	3	70	9	N	64	182	1	240

ISAACS "C" WELL #: 3 RRCID -> 235638 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10082 - 10702														
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-			141
10	155 N	110	-0-	-45	-0-	110	3			N	-0-			141
11	127 N	127	-0-	-0-	-0-	90	3	37	9	N	34			175
12	341 N	151	-0-	-190	-0-	151	3			N	-0-			175
*01	217 N	163	-0-	-54	-0-	163	3			N	-0-			175
02	116 N	116	-0-	-0-	-0-	113	3	3	9	N	3			178

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 237603 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9988 - 10482														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3		N	-0-			106
10		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	3		N	-0-			106
11		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2963	3	22	9	N	20		126
12		2741 X	2741	-0-	-0-	-0-	2724	3	17	9	N	15		141
01		2728 X	2494	-0-	-234	-0-	2494	3			N	-0-		141
02		2552 X	2548	-0-	-4	-0-	2548	3			N	-0-		141

ISAACS WELL #: 4 RRCID -> 239813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9922 - 10673														
09		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1723	3	11	9	N	10		151
10		2294 N	1823	-0-	-471	-0-	1767	3	56	9	N	51		202
11		1800 N	1692	-0-	-108	-0-	1674	3	18	9	N	16		218
12		1798 N	1468	-0-	-330	-0-	1447	3	21	9	N	19		237
*01		2511 N	1341	-0-	-1170	-0-	1211	3	130	9	N	118	205 1	150
02		1624 N	1239	-0-	-385	-0-	1233	3	6	9	N	5		155

ISAACS 'B' WELL #: 3 RRCID -> 241768 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10948 PERF. 9962 - 10670														
09		600 N	294	-0-	-306	-0-	294	3			N	-0-		14
10		372 N	213	-0-	-159	-0-	162	3	51	9	N	46		60
11		420 N	170	-0-	-250	-0-	170	3			N	-0-		60
12		310 N	155	-0-	-155	-0-	153	3	2	9	N	2		62
01		279 N	121	-0-	-158	-0-	121	3			N	-0-		62
02		174 N	122	-0-	-52	-0-	122	3			N	-0-		62

ISAACS WELL #: 5 RRCID -> 244261 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10024 - 10485														
09		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	27	1	2620	3	N	120		269
							2	4	132	9				
10		2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	28	1	2645	3	N	56	191 1	134
							2	4	62	9				
11		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	27	1	2630	3	N	135		269
							2	4	149	9				
12		2883 N	2462	-0-	-421	-0-	25	1	2435	3	N	-0-		269
							2	4						
01		3100 X	2408	-0-	-692	-0-	23	1	2383	3	N	-0-		269
							2	4						
02		2726 N	2360	-0-	-366	-0-	22	1	2247	3	N	81	183 1	167
							2	4	89	9				

ISAACS "B" WELL #: 4 RRCID -> 246518 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9962 - 10527														
09		1530 N	1325	-0-	-205	-0-	17	1	1306	3	N	-0-		97
							2	4						
10		1364 N	1166	-0-	-198	-0-	20	1	1140	3	N	4		101
							2	4	4	9				
11		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	18	1	1240	3	N	-0-		101
							2	4						
12		1364 N	1257	-0-	-107	-0-	18	1	1237	3	N	-0-		101
							2	4						
01		1767 N	1238	-0-	-529	-0-	16	1	1220	3	N	-0-		101
							2	4						
02		1218 N	1115	-0-	-103	-0-	13	1	997	3	N	94		195
							2	4	103	9				

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BRASWELL WELL #: 2 RRCID -> 248101 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10276 - 10584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	20	1	2043	3	N	128			287
						2	4	141	9					
10	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	17	1	2120	3	N	-0-			287
						2	4							
11	2190 N	2085	-0-	-105	-0-	17	1	2058	3	N	7			294
						2	4	8	9					
12	2294 N	1909	-0-	-385	-0-	16	1	1832	3	N	54			348
						2	4	59	9					
*01	3069 X	2182	-0-	-887	-0-	24	1	2104	3	N	47			395
						2	4	52	9					
02	2030 N	1981	-0-	-49	-0-	16	1	1963	3	N	-0-	185 1		210
						2	4							
J.C. VOLLMERT WELL #: 11 RRCID -> 250682 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9536 - 10547														
09	5220 X	4591	-0-	-629	-0-	59	1	4461	3	N	63			390
						2	4	69	9					
10	5394 X	4773	-0-	-621	-0-	45	1	4606	3	N	109	187 1		312
						2	4	120	9					
11	5070 X	4769	-0-	-301	-0-	47	1	4654	3	N	60	60 5		312
						2	4	66	9					
12	5084 X	4273	-0-	-811	-0-	40	1	4231	3	N	-0-			312
						2	4							
01	5456 X	4275	-0-	-1181	-0-	44	1	4218	3	N	10			322
						2	4	11	9					
02	4611 X	4152	-0-	-459	-0-	41	1	4059	3	N	45			367
						2	4	50	9					
WEBB "T" WELL #: 6 RRCID -> 250871 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9737 - 10457														
09	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	14	1	1989	3	N	72	177 1		16
						2	4	79	9					
10	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	15	1	1999	3	N	65			81
						2	4	72	9					
11	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	16	1	1986	3	N	40			121
						2	4	44	9					
12	2139 N	2015	-0-	-124	-0-	25	1	1907	3	N	74	174 1		21
						2	4	81	9					
01	3038 X	1853	-0-	-1185	-0-	13	1	1838	3	N	-0-			21
						2	4							
02	1972 N	1764	-0-	-208	-0-	12	1	1729	3	N	19			40
						2	4	21	9					
WATERFIELD "A" WELL #: 6 RRCID -> 254233 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9915 - 10426														
09	390 N	377	-0-	-13	-0-	5	1	370	3	N	-0-			119
						2	4							
10	416 N	416	-0-	-0-	-0-	5	1	409	3	N	-0-			119
						2	4							
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	4	1	401	3	N	-0-			119
						2	4							
12	403 N	379	-0-	-24	-0-	5	1	372	3	N	-0-			119
						2	4							
*01	837 N	399	-0-	-438	-0-	5	1	392	3	N	-0-			119
						2	4							
02	406 N	346	-0-	-60	-0-	4	1	340	3	N	-0-			119
						2	4							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)/CONT.// DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. FLOWERS, R. A.		60462 550 216378		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
WELL #: 3		RRCID -> 065375		COMPL. DATE 03/01/1976		TOTAL DEPTH 12320		PERF. 9596 - 10348					
09	1320 N	1021	-0-	-299	-0-	27 1	982 3	Y	11		3 1		28
10	1364 N	892	-0-	-472	-0-	12 9							
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	22 1	870 3	Y	-0-		28 1		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	30 1	1152 3	Y	-0-				-0-
01	899 N	878	-0-	-21	-0-	31 1	1079 3	Y	7				7
02	1131 N	934	-0-	-197	-0-	8 9							
						31 1	836 3	Y	10				17
						11 9							
						29 1	905 3	Y	-0-				17

FLOWERS		WELL #: 105		RRCID -> 069212		COMPL. DATE 09/16/1976		TOTAL DEPTH 10311		PERF. 9494 - 10224			
09	1770 N	1518	-0-	-252	-0-	1497 3	21 9	N	19				72
10	1674 N	1284	-0-	-390	-0-	1270 3	14 9	N	13				85
11	1410 N	1332	-0-	-78	-0-	1319 3	13 9	N	12				97
12	1581 N	1396	-0-	-185	-0-	1388 3	8 9	N	7		91 1		13
01	1271 N	1130	-0-	-141	-0-	1117 3	13 9	N	12				25
*02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1335 3	25 9	N	23				48

CHAMBERS		WELL #: 105 U		RRCID -> 074718		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 12030		PERF. 9485 - 9536			
09	870 N	652	-0-	-218	-0-	652 3		Y	-0-				78
10	775 N	635	-0-	-140	-0-	635 3		Y	-0-		75 1		3
11	660 N	574	-0-	-86	-0-	564 3	10 9	Y	9		5 1		7
12	682 N	653	-0-	-29	-0-	652 3	1 9	Y	1				8
01	620 N	532	-0-	-88	-0-	528 3	4 9	Y	4				12
*02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	541 3	11 9	Y	10				22

FIELDS-MAHLER		WELL #: 2098		RRCID -> 074945		COMPL. DATE 10/13/1977		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9234 - 9872			
09	1710 N	1408	-0-	-302	-0-	29 1	1351 3	Y	25				158
10	1705 N	1104	-0-	-601	-0-	28 9							
11	1380 N	1254	-0-	-126	-0-	31 1	1067 3	Y	5				163
12	1457 N	1364	-0-	-93	-0-	6 9							
						30 1	1224 3	Y	-0-		136 1		27
						31 1	1298 3	Y	32		7 1		52
						35 9							
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	31 1	1435 3	Y	35		59 1		18
*02	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	39 9							
						29 1	1536 3	Y	40				58
						44 9							

FLOWERS, B.		WELL #: 205		RRCID -> 075645		COMPL. DATE 12/27/1977		TOTAL DEPTH 10417		PERF. 9568 - 10268			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/27/2016 - PLUGGED 01/27/16													

FLOWERS -D-		WELL #: 107		RRCID -> 078919		COMPL. DATE 06/09/1978		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9693 - 10436			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS -D- WELL #: 207 RRCID -> 080301 COMPL. DATE 09/18/1978 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9974 - 10591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1170 N	1053	-0-	-117	-0-	29	1	1009	3	Y	14	2	1	25
						15	9							
10	1147 N	932	-0-	-215	-0-	31	1	899	3	Y	2			27
						2	9							
11	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	30	1	1002	3	Y	8			35
						9	9							
12	1085 N	1048	-0-	-37	-0-	31	1	1011	3	Y	5			40
						6	9							
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	31	1	1088	3	Y	14			54
						15	9							
*02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	29	1	1035	3	Y	20			74
						22	9							

FLOWERS -D- WELL #: 307 RRCID -> 081022 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9933 - 10460

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	615	-0-	615	615	20	1	581	3	Y	13			13
						14	9							
02	14B2 EXT	100	-0-	100	715	9	1	91	3	Y	-0-			13

FLOWERS -C- WELL #: 306 U RRCID -> 081940 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9406 - 12187

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS -D- WELL #: 407 RRCID -> 082383 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9973 - 10505

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2015 - PLUGGED 12/15/15

FLOWERS -C- WELL #: 206 RRCID -> 083108 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9223 - 10227

09	1050 N	887	-0-	-163	-0-	23	1	856	3	Y	7	3	1	27
						8	9							
10	1116 N	630	-0-	-486	-0-	22	1	599	3	Y	8			35
						9	9							
11	990 N	762	-0-	-228	-0-	24	1	732	3	Y	5			40
						6	9							
12	930 N	821	-0-	-109	-0-	23	1	784	3	Y	13			53
						14	9							
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	28	1	993	3	Y	9			62
						10	9							
*02	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	29	1	975	3	Y	15			77
						17	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCMORDIE WELL #: 106 RRCID -> 083510 COMPL. DATE 08/21/1978 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9630 - 9813														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1860 N	1601	-0-	-259	-0-	30	1	1529	3	Y	38	178	1	40
						42	9							
10	1860 N	1680	-0-	-180	-0-	31	1	1628	3	Y	19			59
						21	9							
11	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	30	1	1593	3	Y	30			89
						33	9							
12	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	31	1	1565	3	Y	20			109
						22	9							
01	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	31	1	1737	3	Y	113			222
						124	9							
*02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	29	1	1640	3	Y	26	186	1	62
						29	9							

FLOWERS, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 083912 COMPL. DATE 07/02/1979 TOTAL DEPTH 15155 PERF. 9689 - 10341														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-	33	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	7	7	1	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	9				Y	-0-			-0-

FLOWERS WELL #: 4U RRCID -> 087241 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9605 - 11930														
09	2130 N	1605	-0-	-525	-0-	30	1	1575	3	Y	-0-			29
10	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	31	1	2167	3	Y	-0-			29
11	1950 N	1601	-0-	-349	-0-	30	1	1571	3	Y	-0-			29
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	31	1	2062	3	Y	-0-			29
01	2201 N	1920	-0-	-281	-0-	31	1	1888	3	Y	1			30
						1	9							
02	1537 N	1510	-0-	-27	-0-	29	1	1481	3	Y	-0-			30

MAHLER, FIELDS WELL #: 1098U RRCID -> 087995 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9481 - 12035														
09	2790 N	2081	-0-	-709	-0-	27	1	2037	3	N	15			177
						17	9							
10	2573 N	2065	-0-	-508	-0-	31	1	2034	3	N	-0-			177
11	2100 N	2021	-0-	-79	-0-	30	1	1991	3	N	-0-	138	1	22
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	31	1	2096	3	N	12	7	1	27
						13	9							
01	2077 N	1964	-0-	-113	-0-	30	1	1925	3	N	8			35
						9	9							
*02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	29	1	1958	3	N	7			42
						8	9							

CHAMBERS WELL #: 205 RRCID -> 091329 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9455 - 9753														
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	1			Y	-0-			96
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	36	132	1	-0-
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	8	8	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 MCMORDIE WELL #: 27 RRCID -> 093267 COMPL. DATE 04/21/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9498 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	900 N	785	-0-	-115	-0-	30	1	743	3	Y	11			125
						12	9							
10	868 N	601	-0-	-267	-0-	31	1	544	3	Y	24	144	1	5
						26	9							
11	696 N	696	-0-	-0-	-0-	30	1	647	3	Y	17	9	1	13
						19	9							
12	806 N	513	-0-	-293	-0-	30	1	481	3	Y	2			15
						2	9							
01	589 N	394	-0-	-195	-0-	31	1	363	3	Y	-0-			15
*02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	27	1	901	3	Y	2			17
						2	9							

CHAMBERS WELL #: 305 RRCID -> 109890 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9604 - 9976

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 406 RRCID -> 110129 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9536 - 9987

09	330 N	313	-0-	-17	-0-	30	1	283	3	Y	-0-			-0-
10	434 N	339	-0-	-95	-0-	31	1	308	3	Y	-0-			-0-
11	360 N	321	-0-	-39	-0-	30	1	291	3	Y	-0-			-0-
12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	31	1	320	3	Y	-0-			-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	-0-	31	1	357	3	Y	-0-			-0-
*02	415 N	415	-0-	-0-	-0-	29	1	367	3	Y	17			17
						19	9							

MCMORDIE WELL #: 306 RRCID -> 110130 COMPL. DATE 03/15/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9611 - 9658

09	201 N	201	-0-	-0-	-0-	30	1	171	3	Y	-0-			37
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	31	1	155	3	Y	-0-	37	1	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	30	1	132	3	Y	-0-			-0-
12	217 N	106	-0-	-111	-0-	25	1	78	3	Y	3			3
						3	9							
01	186 N	57	-0-	-129	-0-	16	1	41	3	Y	-0-			3
02	145 N	132	-0-	-13	-0-	21	1	103	3	Y	7			10
						8	9							

FLOWERS -C- WELL #: 706 RRCID -> 111012 COMPL. DATE 05/21/1984 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9224 - 10196

09	1650 N	1252	-0-	-398	-0-	30	1	1222	3	Y	-0-	28	1	24
10	1488 N	541	-0-	-947	-0-	31	1	498	3	Y	11	6	1	29
						12	9							
11	1080 N	957	-0-	-123	-0-	29	1	897	3	Y	28			57
						31	9							
12	1302 N	1283	-0-	-19	-0-	31	1	1224	3	Y	25			82
						28	9							
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	30	1	725	3	Y	15			97
						17	9							
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	29	1	1377	3	Y	25	83	1	39
						28	9							

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHAMBERS WELL #: 405 RRCID -> 111014 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9538 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE WELL #: 307 RRCID -> 111115 COMPL. DATE 06/05/1984 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9508 - 9686

09	1170 N	1100	-0-	-70	-0-	30	1	1060	3	Y	9					128
						10	9									
10	1240 N	956	-0-	-284	-0-	30	1	911	3	Y	14	112	1			30
						15	9									
11	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	30	1	1008	3	Y	17	7	1			40
						19	9									
12	1147 N	944	-0-	-203	-0-	31	1	906	3	Y	6					46
						7	9									
01	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	31	1	1148	3	Y	10					56
						11	9									
*02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	29	1	1066	3	Y	11					67
						12	9									

FLOWERS -D- WELL #: 507 RRCID -> 111518 COMPL. DATE 06/16/1984 TOTAL DEPTH 10651 PERF. 9936 - 10427

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORDIE WELL #: 407 RRCID -> 112377 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 10113 PERF. 9452 - 9612

09	570 N	420	-0-	-150	-0-	30	1	390	3	Y	-0-	187	1			32
10	558 N	417	-0-	-141	-0-	31	1	383	3	Y	3					35
						3	9									
11	480 N	341	-0-	-139	-0-	30	1	311	3	Y	-0-					35
12	434 N	417	-0-	-17	-0-	30	1	387	3	Y	-0-					35
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	31	1	372	3	Y	2					37
						2	9									
*02	334 N	334	-0-	-0-	-0-	29	1	305	3	Y	-0-					37

FLOWERS -D- WELL #: 707 RRCID -> 114852 COMPL. DATE 09/28/1984 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9752 - 10486

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 FLOWERS -B- WELL #: 805 RRCID -> 115295 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9608 - 10378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1080 N	896	-0-	-184	-0-	26	1	863	3	Y	6	1	1	59	
10	1023 N	725	-0-	-298	-0-	31	1	693	3	Y	1			60	
11	810 N	774	-0-	-36	-0-	29	1	737	3	Y	7			67	
12	930 N	867	-0-	-63	-0-	31	1	833	3	Y	3	67	1	3	
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	3	Y	4			7	
*02	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1004	3	Y	21			28	

FLOWERS -B- WELL #: 1005 RRCID -> 115296 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9148 - 10237

09	1530 N	1508	-0-	-22	-0-	30	1	1458	3	Y	18			80
10	1581 N	1473	-0-	-108	-0-	31	1	1427	3	Y	14			94
11	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	30	1	1449	3	Y	11			105
12	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	31	1	1414	3	Y	27	117	1	15
01	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	31	1	1511	3	Y	23			38
02	1450 N	956	-0-	-494	-0-	17	1	929	3	Y	9	47	1	-0-

FLOWERS A WELL #: 404 RRCID -> 115531 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9549 - 10596

09	1470 N	1149	-0-	-321	-0-	29	1	1111	3	Y	8	2	1	30
10	1395 N	1108	-0-	-287	-0-	31	1	1077	3	Y	-0-			30
11	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	30	1	1146	3	Y	-0-			30
12	1178 N	1123	-0-	-55	-0-	31	1	1092	3	Y	-0-	7	1	23
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	30	1	1207	3	Y	1			24
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1109	3	Y	7			31

FLOWERS A WELL #: 504 RRCID -> 115584 COMPL. DATE 02/11/1985 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9820 - 10616

09	833 N	833	-0-	-0-	-0-	30	1	794	3	Y	8	2	1	18
10	628 N	628	-0-	-0-	-0-	26	1	602	3	Y	-0-			18
11	750 N	554	-0-	-196	-0-	27	1	525	3	Y	2			20
12	868 N	478	-0-	-390	-0-	28	1	450	3	Y	-0-			20
01	620 N	465	-0-	-155	-0-	26	1	439	3	Y	-0-			20
*02	560 N	560	-0-	-0-	-0-	28	1	521	3	Y	10			30

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537					
FLOWERS -B-		WELL #: 705		RRCID -> 144423		COMPL. DATE 01/15/1993			TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9678 - 10537					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	1013	-0-	-187	-0-	30	1	968	3	Y	14			96
10	930 N	639	-0-	-291	-0-	15	9	605	3	Y	3			99
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-	3	9	640	3	Y	5			104
12	1054 N	633	-0-	-421	-0-	30	1	570	3	Y	29	104	1	29
01	924 N	924	-0-	-0-	-0-	32	9	893	3	Y	-0-			29
*02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	926	3	Y	13			42
						29	1							
						14	9							

FLOWERS -C-		WELL #: 406		RRCID -> 147563		COMPL. DATE 10/28/1993			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9720 - 10050					
09	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	30	1	1116	3	Y	10	2	1	25
10	1302 N	817	-0-	-485	-0-	11	9	784	3	Y	2			27
11	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	31	1	1084	3	Y	5			32
12	1209 N	875	-0-	-334	-0-	2	9	853	3	Y	-0-			32
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	22	1	1418	3	Y	2			34
*02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	24	1	1757	3	Y	11			45
						2	9							
						29	1							
						12	9							

FLOWERS A		WELL #: 604		RRCID -> 147568		COMPL. DATE 10/22/1993			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9720 - 10517					
09	630 N	418	-0-	-212	-0-	26	1	389	3	Y	3	2	1	60
10	527 N	338	-0-	-189	-0-	3	9	316	3	Y	-0-			60
11	406 N	406	-0-	-0-	-0-	22	1	380	3	Y	-0-			60
12	434 N	432	-0-	-2	-0-	26	1	403	3	Y	7			67
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	21	1	622	3	Y	-0-			67
*02	556 N	556	-0-	-0-	-0-	8	9	527	3	Y	-0-			67
						28	1							
						29	1							

FLOWERS A		WELL #: 704		RRCID -> 148599		COMPL. DATE 01/12/1994			TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9762 - 10525					
09	2850 X	2443	-0-	-407	-0-	3	1	2429	3	Y	10			60
10	2914 X	2003	-0-	-911	-0-	11	9	1980	3	Y	17	54	1	23
11	2820 X	1952	-0-	-868	-0-	4	1	1935	3	Y	14			37
12	2573 X	1565	-0-	-1008	-0-	19	9	1553	3	Y	8	34	1	11
01	2511 X	2326	-0-	-185	-0-	2	1	2323	3	Y	-0-			45
02	2349 X	2327	-0-	-22	-0-	15	9	2323	3	Y	-0-			33
						3	1							
						4	1							

FLOWERS -D-		WELL #: 907		RRCID -> 163158		COMPL. DATE 08/15/1996			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9908 - 10376					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2015 - PLUGGED 12/03/15

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FIELDS-MAHLER WELL #: 4098 RRCID -> 163164 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9350 - 9988														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	49	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FLOWERS -C- WELL #: 606 RRCID -> 163170 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9744 - 10310														
09	3090 X	2641	-0-	-449	-0-	2616	3	25	9	Y	23	4	1	34
10	3193 X	2592	-0-	-601	-0-	2572	3	20	9	Y	18			52
11	3090 X	2657	-0-	-433	-0-	2643	3	14	9	Y	13			65
12	2821 X	2448	-0-	-373	-0-	2435	3	13	9	Y	12			77
01	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2804	3	20	9	Y	18			95
*02	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	2804	3	25	9	Y	23	88	1	30

FLOWERS C WELL #: 806 RRCID -> 163830 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9695 - 9780														
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	212	3	83	9	Y	75			176
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	214	3	69	9	Y	63	165	1	74
11	240 N	203	-0-	-37	-0-	145	3	58	9	Y	53			127
12	310 N	272	-0-	-38	-0-	214	3	58	9	Y	53	118	1	62
01	304 N	304	-0-	-0-	-0-	220	3	84	9	Y	76	7	1	131
*02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	193	3	57	9	Y	52	97	1	86

FLOWERS "B" WELL #: 905 RRCID -> 166281 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 15005 PERF. 10272 - 10370														
09	900 N	747	-0-	-153	-0-	27	1	713	3	Y	6	3	1	13
						7	9							
10	930 N	488	-0-	-442	-0-	28	1	460	3	Y	-0-			13
11	752 N	752	-0-	-0-	-0-	30	1	722	3	Y	-0-			13
12	775 N	598	-0-	-177	-0-	31	1	557	3	Y	9			22
						10	9							
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	31	1	698	3	Y	15			37
						17	9							
*02	802 N	802	-0-	-0-	-0-	29	1	753	3	Y	18			55
						20	9							

FLOWERS A WELL #: 804 RRCID -> 209504 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9560 - 10538														
09	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3			Y	-0-			-0-
10	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794	3			Y	-0-			-0-
11	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

FLOWERS B WELL #: 1305 RRCID -> 209740 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9546 - 10306														
09	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
10	6 X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLOWERS -D- WELL #: 1007 RRCID -> 211359 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9530 - 10532												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		1740 N	1536	-0-	-204	-0-	1497 3	39 9	Y		35	144
10		1736 N	1561	-0-	-175	-0-	1506 3	55 9	Y		50	114
11		1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1470 3	45 9	Y		41	150
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1520 3	101 9	Y		92	92
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1531 3	21 9	Y		19	18
02		1479 N	1454	-0-	-25	-0-	1428 3	26 9	Y		24	42

FLOWERS -C- WELL #: 1506 RRCID -> 211501 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9266 - 10282												
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	-0-

FLOWERS -C- WELL #: 1606 RRCID -> 213043 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10559 PERF. 9250 - 10328												
09		4230 X	3056	-0-	-1174	-0-	3055 3	1 9	Y		1	75
10		4340 X	2976	-0-	-1364	-0-	2931 3	45 9	Y		41	95
11		4200 X	3840	-0-	-360	-0-	3821 3	19 9	Y		17	112
12		4061 X	3607	-0-	-454	-0-	3589 3	18 9	Y		16	53
01		3968 X	3684	-0-	-284	-0-	3608 3	76 9	Y		69	43
02		3712 X	3536	-0-	-176	-0-	3457 3	79 9	Y		72	110

FLOWERS D WELL #: 1107 RRCID -> 217755 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10723 PERF. 9616 - 10600												
09		4260 X	3829	-0-	-431	-0-	3797 3	32 9	Y		29	67
10		4402 X	3875	-0-	-527	-0-	3835 3	40 9	Y		36	103
11		4260 X	3802	-0-	-458	-0-	3633 3	169 9	Y		154	69
12		4402 X	4244	-0-	-158	-0-	4201 3	43 9	Y		39	108
01		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4360 3	135 9	Y		123	70
*02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	3991 3	58 9	Y		53	123

FLOWERS B WELL #: 1405 RRCID -> 219466 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9658 - 10399												
09		2070 N	1470	-0-	-600	-0-	29 1	1429 3	Y		11	20
							12 9				3 1	
10		2015 N	1708	-0-	-307	-0-	30 1	1665 3	Y		12	32
							13 9					
11		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	29 1	1753 3	Y		6	38
							7 9					
12		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	31 1	1597 3	Y		-0-	8
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30 1	1802 3	Y		9	17
							10 9					
*02		1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	29 1	1876 3	Y		23	40
							25 9					

FLOWERS A WELL #: 904 RRCID -> 225544 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9850 - 10620												
09		3180 X	2957	-0-	-223	-0-	2924 3	33 9	Y		30	28
10		3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2532 3	187 9	Y		170	198
11		3210 X	2535	-0-	-675	-0-	2513 3	22 9	Y		20	37
12		3317 X	2742	-0-	-575	-0-	2719 3	23 9	Y		21	58
01		3224 X	2936	-0-	-288	-0-	2899 3	37 9	Y		34	2
*02		2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	2899 3	39 9	Y		35	37

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			60462 550 216378			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
FLOWERS A			WELL #: 1004			RRCID -> 227409			COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10801 PERF. 9592 - 10646				
09		4230 X	3542	-0-	-688	-0-	30	1	3458	3	Y	49	3	1	93	
10		4371 X	3089	-0-	-1282	-0-	54	9	3018	3	Y	37			130	
11		4230 X	2857	-0-	-1373	-0-	41	9	2791	3	Y	33			163	
12		4185 X	2864	-0-	-1321	-0-	30	1	2808	3	Y	23	168	1	18	
01		3875 X	2615	-0-	-1260	-0-	36	9	2552	3	Y	29			47	
02		3422 X	2266	-0-	-1156	-0-	31	1	2217	3	Y	18			65	
							25	9								
							31	1								
							32	9								
							29	1								
							20	9								
FLOWERS D			WELL #: 1307			RRCID -> 239427			COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9624 - 10552				
09		4560 X	4295	-0-	-265	-0-	4203	3	92	9	Y	84			174	
10		4712 X	4170	-0-	-542	-0-	4120	3	50	9	Y	45			219	
11		4560 X	4052	-0-	-508	-0-	3996	3	56	9	Y	51	185	1	85	
12		4495 X	3852	-0-	-643	-0-	3799	3	53	9	Y	48	93	1	40	
01		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4250	3	304	9	Y	276	180	1	136	
02		4147 X	4016	-0-	-131	-0-	3861	3	155	9	Y	141	187	1	90	
FLOWERS B			WELL #: 1705			RRCID -> 242599			COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9126 - 10230				
09		3990 X	3762	-0-	-228	-0-	3697	3	65	9	Y	59	176	1	60	
10		4123 X	3795	-0-	-328	-0-	3701	3	94	9	Y	85			145	
11		3990 X	3480	-0-	-510	-0-	3421	3	59	9	Y	54			199	
12		3937 X	3466	-0-	-471	-0-	3420	3	46	9	Y	42	182	1	59	
01		3937 X	3271	-0-	-666	-0-	3209	3	62	9	Y	56			115	
02		3625 X	3200	-0-	-425	-0-	3149	3	51	9	Y	46	97	1	64	
FLOWERS B			WELL #: 1605			RRCID -> 247603			COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9438 - 10480				
09		4320 X	3721	-0-	-599	-0-	3708	3	13	9	Y	12	94	1	72	
10		4402 X	2424	-0-	-1978	-0-	2355	3	69	9	Y	63	21	1	114	
11		4230 X	3372	-0-	-858	-0-	3267	3	105	9	Y	95			209	
12		4340 X	3061	-0-	-1279	-0-	3008	3	53	9	Y	48	180	1	77	
01		3844 X	3330	-0-	-514	-0-	3254	3	76	9	Y	69	96	1	50	
02		3596 X	3254	-0-	-342	-0-	3192	3	62	9	Y	56	6	1	100	
FLOWERS A			WELL #: 1104			RRCID -> 250643			COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 10721 PERF. 9736 - 10544				
09		1650 N	1403	-0-	-247	-0-	1	1	1379	3	Y	21			121	
10		1736 N	1296	-0-	-440	-0-	23	9	1256	3	Y	34	108	1	47	
11		1620 N	1336	-0-	-284	-0-	3	1	1304	3	Y	27			74	
12		1457 N	1344	-0-	-113	-0-	37	9	1312	3	Y	26	67	1	33	
01		1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	2	1	1300	3	Y	-0-			103	
*02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	3	1	1318	3	Y	-0-			76	
FLOWERS A			WELL #: 104RU			RRCID -> 254232			COMPL. DATE 01/23/2009			TOTAL DEPTH 12557 PERF. 9556 - 12252				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 CHAMBERS "B" WELL #: 410 RRCID -> 269993 COMPL. DATE 08/02/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9144 - 9738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	30	1	1234	3	N	35		121
						39	9						
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	31	1	1151	3	N	17		138
						19	9						
11	1170 N	1142	-0-	-28	-0-	28	1	1094	3	N	18		156
						20	9						
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	31	1	1227	3	N	22		178
						24	9						
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	31	1	1237	3	N	22	176 1	24
						24	9						
*02	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	29	1	1103	3	N	13		37
						14	9						

CHAMBERS "B" WELL #: 310 RRCID -> 274303 COMPL. DATE 10/20/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9166 - 9857

09	1470 N	1107	-0-	-363	-0-	29	1	1054	3	N	22	183 1	42
						24	9						
10	1488 N	1394	-0-	-94	-0-	31	1	1324	3	N	35		77
						39	9						
11	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	30	1	1252	3	N	26		103
						29	9						
12	1147 N	281	-0-	-866	-0-	19	1	256	3	N	5	106 1	2
						6	9						
01	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	30	1	1691	3	N	60		62
						66	9						
*02	1276 N	516	-0-	-760	-0-	11	1	493	3	N	11	54 1	19
						12	9						

FLOWERS A WELL #: 204 L RRCID -> 274375 COMPL. DATE 10/28/1978 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 9585 - 10671

09	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	41				N	-0-			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CHAMBERS WELL #: 1107 RRCID -> 100610 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9824 - 9970

09	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	2		N	-0-			164
10	806 N	642	-0-	-164	-0-	642	2		N	-0-			164
11	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2		N	-0-			164
12	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-			164
01	651 N	586	-0-	-65	-0-	586	2		N	-0-			164
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			164

CHAMBERS WELL #: 121 RRCID -> 173518 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9768 - 9854

09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			180
10	961 N	928	-0-	-33	-0-	928	2		N	-0-			180
11	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940	2		N	-0-			180
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	981	2		N	-0-			180
01	930 N	903	-0-	-27	-0-	903	2		N	-0-			180
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			180

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.//		60462 550		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099											
WATERFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 086710		COMPL. DATE 10/07/1979		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9906 - 9996					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		
WATERFIELD		WELL #: 2		RRCID -> 087434		COMPL. DATE 02/00/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9857 - 11017					
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	-0-	580	2		N	-0-	49	
10	620 N	583	-0-	-37	-0-	-0-	583	2		N	-0-	49	
11	600 N	562	-0-	-38	-0-	-0-	562	2		N	-0-	49	
12	589 N	543	-0-	-46	-0-	-0-	543	2		N	-0-	49	
01	589 N	577	-0-	-12	-0-	-0-	577	2		N	-0-	49	
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-	-0-				N	NO RPT	49	
WATERFIELD -B-		WELL #: 3		RRCID -> 091065		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10746 PERF.10110 - 10550					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	115	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	115	
VOLLMERT		WELL #: 3		RRCID -> 091411		COMPL. DATE 12/01/1980		TOTAL DEPTH 11250 PERF.10048 - 10641					
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
WATERFIELD -B-		WELL #: 4		RRCID -> 091412		COMPL. DATE 11/14/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9955 - 10088					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	78	
VOLLMERT -B-		WELL #: 1		RRCID -> 093148		COMPL. DATE 04/15/1981		TOTAL DEPTH 12770 PERF. N/A					
09	210 N	171	-0-	-39	-0-	-0-	171	2		N	-0-	47	
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-				N	-0-	47	
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-				N	-0-	47	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-	47	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	47	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	47	
VOLLMERT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 176868		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11180 PERF. 9958 - 9988					
09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	-0-	4381	2	33	9	N	30	123
10	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	-0-	4481	2	65	9	N	59	182
11	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	-0-	4261	2	51	9	N	46	228
12	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	-0-	4166	2	55	9	N	50	93
01	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	-0-	4331	2	65	9	N	59	152
02	2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-	-0-					N	NO RPT	152

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
VOLLMERT "B" WELL #: 4 RRCID -> 190963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9946 - 10000												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	976	2	26	9	N	95
10		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	988	2	25	9	N	118
11		1050 N	951	-0-	-99	-0-	919	2	32	9	N	147
12		1023 N	886	-0-	-137	-0-	858	2	28	9	N	172
01		1023 N	978	-0-	-45	-0-	936	2	42	9	N	210
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	210
VOLLMERT 'B' WELL #: 5 RRCID -> 208510 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 11155 PERF. 9870 - 10555												
09		450 N	450	-0-	-0-	-0-	442	2	8	9	N	237
10		496 N	444	-0-	-52	-0-	434	2	10	9	N	246
11		437 N	437	-0-	-0-	-0-	423	2	14	9	N	80
12		465 N	412	-0-	-53	-0-	401	2	11	9	N	90
01		434 N	409	-0-	-25	-0-	399	2	10	9	N	99
02		435 N	NO RPT	-0-	-435	-0-					N	99
ISAACS WELL #: 1 RRCID -> 212043 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10040 - 10624												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	166
WATERFIELD WELL #: 4 RRCID -> 213178 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11266 PERF.10385 - 10418												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	157
VOLLMERT WELL #: 9 RRCID -> 213935 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10517 - 10668												
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	153
10		200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	153
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	153
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	153
01		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	153
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	153
ISAACS "B" WELL #: 1 RRCID -> 216366 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10079 - 10623												
09		660 N	607	-0-	-53	-0-	594	2	13	9	N	188
10		768 N	768	-0-	-0-	-0-	749	2	19	9	N	205
11		785 N	785	-0-	-0-	-0-	759	2	26	9	N	229
12		824 N	824	-0-	-0-	-0-	806	2	18	9	N	245
01		834 N	834	-0-	-0-	-0-	806	2	28	9	N	88
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	88
ISSAAC 'C' WELL #: 1 RRCID -> 218998 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10098 - 10714												
09		2250 N	2116	-0-	-134	-0-	2080	2	36	9	N	114
10		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2214	2	51	9	N	160
11		2160 N	2114	-0-	-46	-0-	2083	2	31	9	N	188
12		2138 N	2074	-0-	-64	-0-	2033	2	41	9	N	225
01		2108 N	1918	-0-	-190	-0-	1870	2	48	9	N	75
02		1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	75

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
VOLLMERT "B" WELL #: 6 RRCID -> 220083 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9822 - 9958												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		1650 N	1483	-0-	-167	-0-	1464	2	19	9	N	223
10		1612 N	1449	-0-	-163	-0-	1432	2	17	9	N	59
11		1530 N	1368	-0-	-162	-0-	1344	2	24	9	N	81
12		1519 N	1308	-0-	-211	-0-	1285	2	23	9	N	102
01		1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1385	2	34	9	N	133
02		1334 N	NO RPT	-0-	-1334	-0-					N	133
ISAACS 'C' WELL #: 2 RRCID -> 224643 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 9961 - 10708												
09		2880 X	597	-0-	-2283	-0-	579	2	18	9	N	89
10		612 X	612	-0-	-0-	-0-	593	2	19	9	N	106
11		570 X	561	-0-	-9	-0-	542	2	19	9	N	123
12		620 X	536	-0-	-84	-0-	523	2	13	9	N	135
01		620 N	553	-0-	-67	-0-	535	2	18	9	N	151
02		551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-					N	151
VOLLMERT "C" WELL #: 4 RRCID -> 233988 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9806 - 10788												
09		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2177	2	220	9	N	277
10		2046 N	2004	-0-	-42	-0-	1972	2	32	9	N	306
11		1980 N	1889	-0-	-91	-0-	1859	2	30	9	N	333
12		1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-					N	333
*01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1935	2	41	9	N	370
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	370
MAHLER WELL #: 9 RRCID -> 234070 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9593 - 10082												
09		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	3081	2	75	9	N	241
10		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3125	2	77	9	N	124
11		3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3037	2	84	9	N	200
12		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	2956	2	73	9	N	266
01		3100 X	3015	-0-	-85	-0-	2936	2	79	9	N	158
02		2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-					N	158
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 237571 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9823 - 11122												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	207
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	207
VOLLMERT, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 238330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9776 - 10596												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	182
VOLLMERT WELL #: 6 RRCID -> 238990 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10326 - 10567												
09		308 N	308	-0-	-0-	-0-	277	2	31	9	N	184
10		308 N	308	-0-	-0-	-0-	283	2	25	9	N	207
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	235	2	23	9	N	228
12		310 N	218	-0-	-92	-0-	209	2	9	9	N	236
01		310 N	244	-0-	-66	-0-	227	2	17	9	N	68
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	68

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099												
VOLLMERT "C" WELL #: 6 RRCID -> 241781 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10212												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2764 2	66 9	N	60		287
10		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2783 2	65 9	N	59		346
11		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2763 2	43 9	N	39	178 1	207
12		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2600 2	68 9	N	62		269
01		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2719 2	77 9	N	70		339
02		2494 N	NO RPT	-0-	-2494	-0-			N	NO RPT		339

VOLLMERT "B" WELL #: 8 RRCID -> 242765 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9793 - 10518												
09		1500 N	1424	-0-	-76	-0-	1401 2	23 9	N	21		298
10		1457 N	1430	-0-	-27	-0-	1410 2	20 9	N	18		316
11		1410 N	1280	-0-	-130	-0-	1266 2	14 9	N	13		329
12		1457 N	1297	-0-	-160	-0-	1275 2	22 9	N	20	178 1	171
01		1426 N	1375	-0-	-51	-0-	1362 2	13 9	N	12		183
02		1247 N	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT		183

ISAACS "E" WELL #: 1 RRCID -> 244173 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9827 - 10698												
09		1080 N	1016	-0-	-64	-0-	1012 2	4 9	N	4		154
10		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1039 2	3 9	N	3		157
11		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1011 2	6 9	N	5		162
12		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1003 2	6 9	N	5		167
01		1054 N	875	-0-	-179	-0-	864 2	11 9	N	10		177
02		986 N	NO RPT	-0-	-986	-0-			N	NO RPT		177

VOLLMERT "C" WELL #: 8 RRCID -> 244259 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9870 - 10136												
09		4320 X	3914	-0-	-406	-0-	3850 2	64 9	N	58	182 1	79
10		4464 X	4034	-0-	-430	-0-	3978 2	56 9	N	51		130
11		4230 X	3876	-0-	-354	-0-	3812 2	64 9	N	58		188
12		3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3759 2	70 9	N	64		252
01		3906 X	3867	-0-	-39	-0-	3797 2	70 9	N	64	184 1	132
02		3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-			N	NO RPT		132

VOLLMERT "C" WELL #: 9 RRCID -> 244267 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10649												
09		2670 N	2541	-0-	-129	-0-	2501 2	40 9	N	36		234
10		2697 N	2635	-0-	-62	-0-	2607 2	28 9	N	25		259
11		2520 N	2471	-0-	-49	-0-	2423 2	48 9	N	44	183 1	120
12		2528 N	2334	-0-	-194	-0-	2313 2	21 9	N	19		139
01		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	2452 2	40 9	N	36		175
02		2349 N	NO RPT	-0-	-2349	-0-			N	NO RPT		175

WATERFIELD "A" WELL #: 5 RRCID -> 246651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9684 - 10657												
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2186 2	50 9	N	45	172 1	109
10		2046 N	1794	-0-	-252	-0-	1772 2	22 9	N	20		129
11		2430 N	1152	-0-	-1278	-0-	1123 2	29 9	N	26		155
12		2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2798 2	87 9	N	79		234
01		2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2722 2	61 9	N	55	188 1	101
02		1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-			N	NO RPT		101

VOLLMERT "C" WELL #: 3 RRCID -> 249454 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10016 - 10676												
09		5070 X	4681	-0-	-389	-0-	4633 2	48 9	N	44		177
10		5239 X	4869	-0-	-370	-0-	4786 2	83 9	N	75		252
11		4950 X	4548	-0-	-402	-0-	4503 2	45 9	N	41	177 1	116
12		4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	4387 2	59 9	N	54		170
01		4712 X	4664	-0-	-48	-0-	4603 2	61 9	N	55		225
02		4408 X	NO RPT	-0-	-4408	-0-			N	NO RPT		225

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
VOLLMERT "C" WELL #: 2 RRCID -> 250659 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9796 - 9806													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4903 2	64 9	N		58			338
10	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	4950 2	65 9	N		59			397
11	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4703 2	56 9	N		51	179 1		269
12	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4627 2	80 9	N		73			342
01	4929 X	4824	-0-	-105	-0-	4729 2	95 9	N		86	185 1		243
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-			N		NO RPT			243

WATERFIELD "A" WELL #: 3 RRCID -> 250771 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9886 - 10611													
09	690 N	641	-0-	-49	-0-	637 2	4 9	N		4			101
10	682 N	652	-0-	-30	-0-	649 2	3 9	N		3			104
11	660 N	605	-0-	-55	-0-	603 2	2 9	N		2			106
12	651 N	579	-0-	-72	-0-	578 2	1 9	N		1			107
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615 2		N		-0-			107
02	580 N	NO RPT	-0-	-580	-0-			N		NO RPT			107

VOLLMERT "C" WELL #: 5 RRCID -> 250845 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10077 - 11183													
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			242
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			242
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			242
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			242
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			242
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			242

WATERFIELD, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 254334 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9393 - 9988													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			80

WATERFIELD, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 254335 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9783 - 9982													
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2		N		-0-			61
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N		2			63
11	120 N	86	-0-	-34	-0-	86 2		N		-0-			63
12	968 N	968	-0-	-0-	-0-	484 2	484 9	N		440			503
01	3100 N	4397	-0-	1297	-0-	2726 2	1671 9	N		1519	1756 1		266
02	87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-	1210		N		NO RPT			266

MAHLER WELL #: 10 RRCID -> 256360 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9452 - 10507													
09	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4483 2	116 9	N		105			216
10	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4695 2	138 9	N		125	178 1		163
11	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4464 2	132 9	N		120			283
12	4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4182 2	108 9	N		98	180 1		201
01	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	4565 2	131 9	N		119			320
02	4176 X	NO RPT	-0-	-4176	-0-			N		NO RPT			320

WATERFIELD WELL #: 6 RRCID -> 258211 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10923 PERF. 9917 - 10630													
09	1830 N	1739	-0-	-91	-0-	1722 2	17 9	N		15			86
10	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	1786 2	12 9	N		11			97
11	1740 N	1717	-0-	-23	-0-	1700 2	17 9	N		15			112
12	1798 N	1657	-0-	-141	-0-	1637 2	20 9	N		18			130
01	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1875 2	31 9	N		28			158
02	1653 N	NO RPT	-0-	-1653	-0-			N		NO RPT			158

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER WELL #: 7 RRCID -> 258216 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9422 - 10470													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		2280 N	2246	-0-	-34	-0-	2150	2	96	9	N	87	397
10		2356 N	2245	-0-	-111	-0-	2159	2	86	9	N	78	291
11		2040 N	1996	-0-	-44	-0-	1917	2	79	9	N	72	363
12		2325 N	1774	-0-	-551	-0-	1704	2	70	9	N	64	251
01		2232 N	1858	-0-	-374	-0-	1770	2	88	9	N	80	153
02		1943 N	NO RPT	-0-	-1943	-0-					N	NO RPT	153

MAHLER WELL #: 8 RRCID -> 258217 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9510 - 10486													
09		300 N	213	-0-	-87	-0-	213	2			N	-0-	233
10		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	48
11		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	48
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-	48
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	48

WATERFIELD 'A' WELL #: 2 RRCID -> 258218 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9818 - 10799													
09		900 N	847	-0-	-53	-0-	835	2	12	9	N	11	195
10		899 N	844	-0-	-55	-0-	831	2	13	9	N	12	207
11		870 N	786	-0-	-84	-0-	775	2	11	9	N	10	217
12		868 N	807	-0-	-61	-0-	794	2	13	9	N	12	229
01		837 N	738	-0-	-99	-0-	738	2			N	-0-	185
02		754 N	NO RPT	-0-	-754	-0-					N	NO RPT	185

VOLLMERT 'B' WELL #: 7 RRCID -> 258219 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9968 - 10700													
09		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-	145
10		310 N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-	145
11		300 N	262	-0-	-38	-0-	262	2			N	-0-	145
12		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	2			N	-0-	145
01		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-	32
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT	32

WATERFIELD 'C' WELL #: 6 RRCID -> 258220 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9874 - 10029													
09		150 N	115	-0-	-35	-0-	115	2			N	-0-	119
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-	119
11		164 N	164	-0-	-0-	-0-	162	2	2	9	N	2	121
12		134 N	134	-0-	-0-	-0-	131	2	3	9	N	3	124
01		155 N	133	-0-	-22	-0-	131	2	2	9	N	2	126
02		145 N	NO RPT	-0-	-145	-0-					N	NO RPT	126

WEBB 'T' WELL #: 4 RRCID -> 258221 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9751 - 10764													
09		450 N	434	-0-	-16	-0-	410	2	24	9	N	22	227
10		465 N	450	-0-	-15	-0-	428	2	22	9	N	20	247
11		421 N	421	-0-	-0-	-0-	402	2	19	9	N	17	264
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	416	2	14	9	N	13	277
01		465 N	441	-0-	-24	-0-	418	2	23	9	N	21	102
02		406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-					N	NO RPT	102

MAHLER 'B' WELL #: 1 RRCID -> 258224 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9573 - 10382													
09		300 N	114	-0-	-186	-0-	111	2	3	9	N	3	140
10		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	140
11		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-	140
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	140
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	140

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099													
MAHLER "C" WELL #: 1 RRCID -> 258230 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9313 - 10054													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			35
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			35

WATERFIELD "C" WELL #: 9 RRCID -> 258231 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 9523 - 10484													
09	1350 N	1311	-0-	-39	-0-	1254	2	57 9	N	52			227
10	1333 N	1320	-0-	-13	-0-	1266	2	54 9	N	49	174 1		102
11	1320 N	1221	-0-	-99	-0-	1174	2	47 9	N	43			145
12	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1139	2	50 9	N	45			190
01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	1236	2	57 9	N	52			242
02	1189 N	NO RPT	-0-	-1189	-0-				N	NO RPT			242

MAHLER "B" WELL #: 2 RRCID -> 258541 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 9367 - 9941													
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			175
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			175
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-			175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			175
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			175

WATERFIELD B WELL #: 5 RRCID -> 258698 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11182 PERF. 9846 - 10101													
09	510 N	457	-0-	-53	-0-	449	2	8 9	N	7			81
10	527 N	472	-0-	-55	-0-	461	2	11 9	N	10			91
11	510 N	428	-0-	-82	-0-	422	2	6 9	N	5			96
12	465 N	443	-0-	-22	-0-	434	2	9 9	N	8			104
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	455	2	13 9	N	12			116
02	406 N	NO RPT	-0-	-406	-0-				N	NO RPT			116

WEBB "T" WELL #: 5 RRCID -> 258811 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10046 - 10751													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

VOLLMERT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 267575 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9954 - 10018													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (GRANITE WASH, SW.)//CONT.// 60462 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 WHITE ROCK OIL & GAS, LLC 916958
 MAHLER -A- WELL #: 2106 RRCID -> 153298 COMPL. DATE 08/21/1980 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9506 - 10234

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	59 2	7 9	N	6			205
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	8			213
11	60 N	13	-0-	-47	-0-	11 2	2 9	N	2			215
12	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		N	-0-			215
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			215
02	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-			N	NO RPT			215

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) 60462 730 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
 FLOWERS, R. A. WELL #: 2 RRCID -> 094933 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 12348 PERF. 4510 - 4540

09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FLOWERS B WELL #: 1105 RRCID -> 162576 COMPL. DATE 11/28/1996 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 4146 - 4157

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 906 RRCID -> 163215 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 4245 PERF. 4055 - 4080

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-MAHLER WELL #: 5098 RRCID -> 163960 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4260 - 4262

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FLOWERS C WELL #: 1106 RRCID -> 164786 COMPL. DATE 06/16/1997 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 4095 - 4102

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME) //CONT.// 60462 730		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378											
FLOWERS -C-		WELL #: 1006		RRCID -> 164830		COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 4230 PERF. 4102 - 4108					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLOWERS -D-		WELL #: 807		RRCID -> 164885		COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 4380 PERF. 4232 - 4246					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLOWERS -D-		WELL #: 607		RRCID -> 166427		COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 4139 - 4145					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FLOWERS "C"		WELL #: 1206		RRCID -> 169477		COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4105 PERF. 4082 - 4105					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FLOWERS "C"		WELL #: 1306		RRCID -> 169489		COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 4320 PERF. 4194 - 4202					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

FLOWERS "C"		WELL #: 1406		RRCID -> 169631		COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4094 - 4110					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

FLOWERS "B"		WELL #: 1205		RRCID -> 170688		COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 4325 PERF. 4120 - 4130					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MOORE CO. LIME)		//CONT.//		60462 730	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CHAMBERS		WELL #:		303	RRCID ->	171449	COMPL. DATE	05/12/1998	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 3998 - 4008			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)				60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
MAHLER, FIELDS		WELL #:		1	RRCID ->	057997	COMPL. DATE	03/01/1974	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12029 - 12035			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOWERS, R. A.		WELL #:		4 L	RRCID ->	058397	COMPL. DATE	04/00/1974	TOTAL DEPTH	12160	PERF.11850 - 11930			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOWERS -C-		WELL #:		306 L	RRCID ->	081941	COMPL. DATE	12/04/1978	TOTAL DEPTH	12355	PERF.12075 - 12187			
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
FLOWERS -A-		WELL #:		104RL	RRCID ->	082384	COMPL. DATE	02/10/1979	TOTAL DEPTH	12557	PERF.12194 - 12423			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
WATERFIELD -C-		WELL #:		1	RRCID ->	040695	COMPL. DATE	02/11/1966	TOTAL DEPTH	12472	PERF.12088 - 12119			
09	1576	N	1576	-0-	-0- B	-0-	1576	2		N	-0-			-0-
10	1612	N	1612	-0-	-0- B	-0-	1612	2		N	-0-			-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0- B	-0-	1608	2		N	-0-			-0-
12	1612	N	1447	-0-	-165 B	-0-	1447	2		N	-0-			-0-
01	1612	N	1409	-0-	-203 B	-0-	1409	2		N	-0-			-0-
02	1508	N	NO RPT	-0-	-1508 B	-0-				N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MENDOTA, NW. (MORROW, LOWER)		//CONT.//		60462 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
WATERFIELD "C"		WELL #:		5	RRCID ->	169849	COMPL. DATE	07/20/1998	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12013 - 12068		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	870 N	842	-0-	-28 B	-0-	842	2			N	-0-	-0-	
10	868 N	867	-0-	-1 B	-0-	867	2			N	-0-	-0-	
11	840 N	835	-0-	-5 B	-0-	835	2			N	-0-	-0-	
12	868 N	863	-0-	-5 B	-0-	863	2			N	-0-	-0-	
01	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-	-0-	
02	812 N	NO RPT	-0-	-812 B	-0-					N	NO RPT	-0-	

MAHLER		WELL #:		6	RRCID ->	170824	COMPL. DATE	09/05/1998	TOTAL DEPTH	12704	PERF.12101 - 12221		
09	5550 X	4917	-0-	-633 B	-0-	4911	2	6	9	N	5	62	
10	5704 X	5365	-0-	-339 B	-0-	5356	2	9	9	N	8	70	
11	DLQ G-10	5337	-0-	5337 B	5337	5329	2	8	9	N	7	77	
12	DLQ G-10	5240	-0-	5240 B	10577	5227	2	13	9	N	12	89	
01	16067 X	5490	-0-	-10577 B	-0-	5478	2	12	9	N	11	100	
02	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	100	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		60462 875		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
VOLLMERT, J. C.		WELL #:		1	RRCID ->	032226	COMPL. DATE	09/27/1963	TOTAL DEPTH	11499	PERF.11096 - 11106		
09	420 N	398	-0-	-22	-0-	398	3			N	-0-	-0-	
10	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	3			N	-0-	-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-	-0-	
12	403 N	275	-0-	-128	-0-	275	3			N	-0-	-0-	
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	222	3			N	-0-	-0-	
02	435 N	263	-0-	-172	-0-	263	3			N	-0-	-0-	

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		1	RRCID ->	039239	COMPL. DATE	03/24/1966	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11127 - 11132		
09	2910 N	2296	-0-	-614	-0-	175	1	2119	2	N	-0-	94	
						2	4						
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	3002	2	19	9	N	17	111	
11	2517 N	2517	-0-	-0-	-0-	173	1	2336	2	N	5	116	
						2	4						
12	2387 N	1413	-0-	-974	-0-	129	1	1251	2	N	28	144	
						2	4						
*01	3007 N	1696	-0-	-1311	-0-	141	1	1553	2	N	-0-	144	
						2	4						
*02	2900 N	4041	-0-	1141	1141	158	1	1980	2	N	-0-	144	
						1901	3						
						2	4						

FLOWERS TRUST		WELL #:		508	RRCID ->	162968	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11043 - 11058		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CAMPBELL, W. R.		WELL #:		1	RRCID ->	035603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11315	PERF.11186 - 11204		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
CAMPBELL 37		WELL #:		1	RRCID ->	039709	COMPL. DATE	07/02/1966	TOTAL DEPTH	11460	PERF.11328 - 11362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 3		N	-0-			40
10		498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 3		N	-0-			40
11		551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		N	-0-			40
12		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		N	-0-			40
01		561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 3		N	-0-			40
*02		549 N	549	-0-	-0-	-0-	549 3		N	-0-			40

EARP		WELL #:		1	RRCID ->	042011	COMPL. DATE	06/07/1967	TOTAL DEPTH	11370	PERF.11262 - 11314		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	223867	COMPL. DATE	11/12/2006	TOTAL DEPTH	11520	PERF.11025 - 11117		
MENDOTA RANCH 63				5									
09		6240 X	5493	-0-	-747	-0-	5493 2		N	-0-			147
10		6355 X	5457	-0-	-898	-0-	5457 2		N	-0-			147
11		6150 X	5145	-0-	-1005	-0-	5145 2		N	-0-			147
12		6355 X	5562	-0-	-793	-0-	5562 2		N	-0-			147
01		5859 X	5767	-0-	-92	-0-	5767 2		N	-0-			147
*02		5307 X	5292	-0-	-15	-0-	5292 2		N	-0-			147

FLOWERS TRUST -A-		WELL #:		11	RRCID ->	227990	COMPL. DATE	04/01/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11053 - 11125		
09		2160 X	1413	-0-	-747	-0-	1413 2		N	-0-			28
10		1953 X	1681	-0-	-272	-0-	1681 2		N	-0-			28
11		1890 X	1840	-0-	-50	-0-	1840 2		N	-0-			28
12		1784 X	1784	-0-	-0-	-0-	1784 2		N	-0-			28
01		1674 X	1662	-0-	-12	-0-	1662 2		N	-0-			28
02		1769 X	1538	-0-	-231	-0-	1538 2		N	-0-			28

UNIT PETROLEUM COMPANY		WELL #:		877099	RRCID ->	086708	COMPL. DATE	06/30/1979	TOTAL DEPTH	11200	PERF.11004 - 11017		
WATERFIELD				2L									
09		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		2	RRCID ->	196234	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10920 - 11200		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MENDOTA, NW. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		60462 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099							
VOLLMERT "B"		WELL #:		5	RRCID ->	199453	COMPL. DATE	09/16/2003	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11026 - 11070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

VOLLMERT "C"		WELL #:		3	RRCID ->	205481	COMPL. DATE	10/30/2004	TOTAL DEPTH	11260	PERF. N/A
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WATERFIELD		WELL #:		5	RRCID ->	218803	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11093 - 11106
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		77

MENDOTA, S. E. (MORROW UPPER)				60467 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
THORNE -A-		WELL #:		1 L	RRCID ->	117637	COMPL. DATE	09/15/1973	TOTAL DEPTH	12850	PERF.12491 - 12510
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737				CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
HOWELL		WELL #:		9072	RRCID ->	192367	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12609 - 12613
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	64040		N	NO RPT		-0-

MENDOTA W. (MORROW LOWER)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
CHAMBERS, FRANK M. ET AL -C-														
WELL #: 8 L RRCID -> 116434 COMPL. DATE 05/08/1990 TOTAL DEPTH 12296 PERF. 9110 - 12005														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2247 R	2247	-0-	-0-	-0-	66	1	2076	3	N	94		183
							2	4	103	9				
10		2265 R	2265	-0-	-0-	-0-	64	1	2135	3	N	58	181 1	60
							2	4	64	9				
11		2072 R	2072	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	44		104
							2	4	48	9				
12		2325 #	2201	-0-	-124	-0-	78	1	2075	3	N	42		146
							2	4	46	9				
01		4402 #	2111	-0-	-2291	-0-	63	1	1972	3	N	67		213
							2	4	74	9				
02		2175 #	1907	-0-	-268	-0-	55	1	1850	3	N	-0-		213
							2	4						

MENDOTA GULCH (GRANITE WASH)														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY														
CAMPBELL, J.W. UNIT														
WELL #: 135 RRCID -> 093032 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10412 - 10946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	N	-0-		210
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	31	1	427	2	N	-0-		210
11		450 N	426	-0-	-24	-0-	30	1	396	2	N	-0-		210
12		434 N	430	-0-	-4	-0-	31	1	399	2	N	-0-		210
01		465 N	269	-0-	-196	-0-	31	1	238	2	N	-0-		210
*02		594 N	594	-0-	-0-	-0-	29	1	485	2	N	73	199 1	84
							80	9						

MEREX RESOURCES (GRANITE WASH)														
TOM COBLE OIL & GAS LP														
COBLE SHIRE A64														
WELL #: 3 RRCID -> 224327 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 6629 - 6664														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1830 #	1110	-0-	-720	-0-	938	2	172	9	N	156		862
10		1891 #	1466	-0-	-425	-0-	1306	2	160	9	N	145	192 1	815
11		1770 #	1738	-0-	-32	-0-	1537	2	201	9	N	183	195 1	803
12		1829 #	1465	-0-	-364	-0-	1234	2	231	9	N	210	382 1	631
01		1798 #	816	-0-	-982	-0-	622	2	194	9	N	176		807
02		1682 #	545	-0-	-1137	-0-	358	2	187	9	N	170	381 1	596

MIAMI, N. (DOUGLAS, LO. -B-)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
KAUFMAN, SUSAN B.														
WELL #: 4081 RRCID -> 243607 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7527 - 10628														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		104 N	104	-0-	-0-	-0-	103	3	1	9	N	1		82
10		199 N	199	-0-	-0-	-0-	195	3	4	9	N	4		86
11		475 N	475	-0-	-0-	-0-	428	3	47	9	N	43		129
12		480 N	480	-0-	-0-	-0-	474	3	6	9	N	5		134
*01		590 N	590	-0-	-0-	-0-	579	3	11	9	N	10		144
*02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	547	3	18	9	N	16		160

MIAMI BLUFFS (ELLENBURGER)														
APACHE CORPORATION														
GILL														
WELL #: 1062 RRCID -> 197939 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.13804 - 13906														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MIAMI PABLO ENERGY II, LLC PABLO		60957 500 631643		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1032		RRCID -> 157329		COMPL. DATE 01/01/1996		TOTAL DEPTH 12400			PERF.10776 - 11111		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1170 X	1096	-0-	-74	-0-	1096	2	N	-0-		55
10	1116 X	1114	-0-	-2	-0-	1114	2	N	-0-		55
11	1050 X	1006	-0-	-44	-0-	1006	2	N	-0-		55
12	1147 X	1083	-0-	-64	-0-	1083	2	N	-0-		55
01	1147 X	1003	-0-	-144	-0-	953	2	N	45		100
02	1073 X	1047	-0-	-26	-0-	997	2	N	45		145

UNIT PETROLEUM COMPANY DILLMAN GW		877099		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1402		RRCID -> 213115		COMPL. DATE 07/23/2005		TOTAL DEPTH 11215			PERF. 9964 - 11088		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	660 X	467	-0-	-193	-0-	466	2	N	1		44
10	620 X	465	-0-	-155	-0-	459	2	N	5		49
11	540 X	520	-0-	-20	-0-	512	2	N	7		56
12	616 X	616	-0-	-0-	-0-	601	2	N	14		70
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-			N	13		83
02	493 X	NO RPT	-0-	-493	-0-			N	NO RPT		83

WILDHORSE OPERATING COMPANY CAMPBELL -A-		923452		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL		
WELL #: 1041		RRCID -> 079411		COMPL. DATE 11/06/1978		TOTAL DEPTH 12400			PERF.11137 - 11630		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 N	284	-0-	-76	-0-	284	3	N	-0-		93
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-		93
11	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-		93
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	3	N	-0-		93
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3	N	-0-		93
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853	3	N	-0-		93

MIAMI AIRPORT (MORROW) APACHE CORPORATION MCCOY, BOB "C"		60960 250 027200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: ROBERTS		
WELL #: 2034		RRCID -> 192062		COMPL. DATE 10/16/2002		TOTAL DEPTH 11300			PERF.11095 - 11163		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1950 N	1818	-0-	-132	-0-	1818	2	N	-0-		40
10	2046 N	1912	-0-	-134	-0-	1912	2	N	-0-		40
11	1890 N	1428	-0-	-462	-0-	1428	2	N	-0-		40
12	1891 N	1275	-0-	-616	-0-	1275	2	N	-0-		40
01	1922 N	1254	-0-	-668	-0-	1254	2	N	-0-		40
*02	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2	N	-0-		40

MILLS RANCH (ATOKA) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. DAVIS FAMILY		61691 175 147699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #: 1042		RRCID -> 211168		COMPL. DATE 05/02/2005		TOTAL DEPTH 21200			PERF.14206 - 16370		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1341	2	N	41	1 8	128
10	1457 N	1001	-0-	-456	-0-	961	2	N	36	139 1	25
11	1200 N	1053	-0-	-147	-0-	1003	2	N	45		70
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1793	2	N	34	69 1	35
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	1574	2	N	27		62
*02	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1392	2	N	30		92

CREST RESOURCES, INC. HARDIN UNIT		189901		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER		
WELL #: 1		RRCID -> 075151		COMPL. DATE 01/22/1978		TOTAL DEPTH 16670			PERF.16044 - 16254		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634	2	N	-0-		-0-
10	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2	N	-0-		-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		-0-
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-		-0-
*01	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MILLS RANCH (ATOKA)		//CONT.//		61691 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
DAVIS				WELL #: 4043	RRCID -> 243633	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 16874	PERF.14379	- 16875		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	4080 X	3077	-0-	-1003	-0-	3064	2	13 9	N	12	125
10	7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7200	2	4 9	N	4	129
11	2070 X	1963	-0-	-107	-0-	1956	2	7 9	N	6	135
12	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	3694	2	2 9	N	2	137
01	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4996	2	6 9	N	5	142
*02	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-	5248	2	42 9	N	38	180

DAVIS				WELL #: 2053	RRCID -> 248272	COMPL. DATE 01/08/2009	TOTAL DEPTH 17750	PERF.14994	- 17176		
09	13043 X	13043	-0-	-0-	-0-	13025	2	18 9	N	16	78
10	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	12821	2	24 9	N	22	100
11	11377 X	11377	-0-	-0-	-0-	11311	2	66 9	N	60	160
12	11018 X	11018	-0-	-0-	-0-	10891	2	127 9	N	115	83
01	9675 X	9675	-0-	-0-	-0-	9660	2	15 9	N	14	97
*02	8490 X	8490	-0-	-0-	-0-	8437	2	53 9	N	48	145

DAVIS				WELL #: 1043	RRCID -> 250663	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 17410	PERF.16934	- 17364		
09	7350 X	7333	-0-	-17	-0-	7308	2	25 9	N	23	128
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7633	2	6 9	N	5	133
11	8103 X	8103	-0-	-0-	-0-	8084	2	19 9	N	17	150
12	8258 X	8258	-0-	-0-	-0-	8183	2	75 9	N	68	217
01	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	7996	2	61 9	N	55	77
*02	7822 X	7822	-0-	-0-	-0-	7767	2	55 9	N	50	126

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574							
FOSTER-WHEELER				WELL #: 1	RRCID -> 276388	COMPL. DATE 02/05/2014	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 5130	- 5278		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
MILLS RANCH				WELL #: 1024	RRCID -> 235264	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 16465	PERF.15751	- 16148		
09	4559 X	1037	-0-	-3522	-0-	1037	2		N	-0-	53
10	1116 X	605	-0-	-511	-0-	605	2		N	-0-	53
11	1080 X	777	-0-	-303	-0-	777	2		N	-0-	53
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	6706	2	221 9	N	201	76
*01	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10120	2	197 9	N	179	84
02	1015 X	NO RPT	-0-	-1015	-0-				N	NO RPT	84

MILLS RANCH				WELL #: 1021	RRCID -> 267242	COMPL. DATE 03/12/2012	TOTAL DEPTH 16400	PERF.16212	- 16306		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	13

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)		61691 178		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
APACHE CORPORATION		027200										
MOORE 1		WELL #: 201		RRCID -> 214900		COMPL. DATE 02/21/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13881 - 14785				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	4903	2	N	-0-			144
10	4929 X	4810	-0-	-119	-0-	4789	2	N	19	134	1	29
11	4770 X	4270	-0-	-500	-0-	4270	2	N	-0-			29
12	5053 X	4592	-0-	-461	-0-	4592	2	N	-0-			29
01	5053 X	3896	-0-	-1157	-0-	3896	2	N	-0-			29
02	4727 X	4151	-0-	-576	-0-	4109	2	N	38			67

HARDIN UNIT		WELL #: 2018		RRCID -> 217376		COMPL. DATE 05/09/2006		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13797 - 14903				
09	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3644	2	N	42	188	1	28
10	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4358	2	N	38			66
11	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4190	2	N	37	1	1	101
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	3986	2	N	40			141
01	4402 X	3837	-0-	-565	-0-	3814	2	N	21			162
02	4118 X	4071	-0-	-47	-0-	4060	2	N	10			172

NECTAR		WELL #: 2052		RRCID -> 258208		COMPL. DATE 05/04/2013		TOTAL DEPTH 17100 PERF.13241 - 16978				
*09	18000 X	17009	-0-	-991	-0-	768	1	N	52	2	1	362
						57	9					
*10	17846 X	17846	-0-	-0-	-0-	853	1	N	64	186	1	237
						70	9				3	8
11	17457 X	17457	-0-	-0-	-0-	839	1	N	64	177	1	124
						70	9					
12	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	422	1	N	11			135
						12	9					
01	2356 X	1566	-0-	-790	-0-	28	1	N	-0-			135
02	2204 X	1466	-0-	-738	-0-	204	1	N	54			189
						59	9					

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		RRCID -> 267252		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 16587 PERF.13305 - 13560				
JILL 54		WELL #: 1										
09	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	340	1	N	176	179	1	37
						2	4					
10	9410 X	9410	-0-	-0-	-0-	357	1	N	232	188	1	81
						2	4					
11	8700 X	8655	-0-	-45	-0-	289	1	N	171	183	1	69
						2	4					
12	8866 X	8797	-0-	-69	-0-	335	1	N	182	180	1	71
						2	4					
01	9039 X	9039	-0-	-0-	-0-	322	1	N	476	497	1	50
						2	4					
*02	8348 X	8348	-0-	-0-	-0-	350	1	N	186	189	1	47
						2	4					

LARA 54		WELL #: 1		RRCID -> 268179		COMPL. DATE 07/29/2013		TOTAL DEPTH 16554 PERF.13195 - 13655				
09	11850 X	11235	-0-	-615	-0-	441	1	N	83	195	1	99
						2	4					
10	12214 X	11615	-0-	-599	-0-	443	1	N	360	377	1	82
						2	4					
11	11970 X	11103	-0-	-867	-0-	473	1	N	207	180	1	109
						2	4					
12	12369 X	11405	-0-	-964	-0-	444	1	N	358	381	1	86
						2	4					
01	12369 X	11111	-0-	-1258	-0-	454	1	N	183	183	1	86
						2	4					
02	10875 X	10487	-0-	-388	-0-	446	1	N	276	186	1	176
						2	4					

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.// 61691 178 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
TYLER 55 WELL #: 1 RRCID -> 268646 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 16215 PERF.12902 - 14500																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	7395 X	7395	-0-	-0-	-0-	827	1	6525	2	N	39	169	1			45
						43	9									
10	11771 X	11771	-0-	-0-	-0-	875	1	10896	2	N	-0-					45
11	11084 X	11084	-0-	-0-	-0-	751	1	10333	2	N	-0-					45
12	7223 X	3511	-0-	-3712	-0-	871	1	2640	2	N	-0-					45
01	7223 X	6379	-0-	-844	-0-	875	1	5433	2	N	64					109
						1	4	70	9							
02	6757 X	6626	-0-	-131	-0-	819	1	5775	2	N	27					136
						2	4	30	9							
TATIANA 17 WELL #: 1 RRCID -> 270267 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 16628 PERF.13021 - 14200																
09	6990 X	6007	-0-	-983	-0-	120	1	5741	2	N	131	186	1			36
						2	4	144	9							
10	6975 X	6126	-0-	-849	-0-	122	1	5809	2	N	175	182	1			29
						2	4	193	9							
11	6450 X	5762	-0-	-688	-0-	109	1	5427	2	N	204	191	1			42
						2	4	224	9							
12	6510 X	5712	-0-	-798	-0-	127	1	5361	2	N	202	198	1			46
						2	4	222	9							
01	6417 X	5040	-0-	-1377	-0-	97	1	4872	2	N	63					109
						2	4	69	9							
02	5800 X	4693	-0-	-1107	-0-	84	1	4500	2	N	97	177	1			29
						2	4	107	9							
IVANA WELL #: 1018 RRCID -> 270269 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 18050 PERF.13023 - 13600																
09	5940 X	5894	-0-	-46	-0-	209	1	5479	2	N	185	185	1			45
						2	4	204	9							
10	6138 X	5682	-0-	-456	-0-	207	1	5443	2	N	27					72
						2	4	30	9							
11	5940 X	5181	-0-	-759	-0-	197	1	4920	2	N	56					128
						2	4	62	9							
12	6138 X	5600	-0-	-538	-0-	221	1	5260	2	N	106	179	1			55
						2	4	117	9							
01	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	226	1	5198	2	N	74					129
						2	4	81	9							
02	5684 X	5109	-0-	-575	-0-	229	1	4761	2	N	106	190	1			45
						2	4	117	9							
NECTAR WELL #: 1 RRCID -> 276451 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 18402 PERF.12530 - 13144																
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
MILLS, R. D. WELL #: 1 U RRCID -> 133497 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 21735 PERF.13850 - 13900																
09	1110 N	913	-0-	-197	-0-	913	2			N	-0-					70
10	1209 N	977	-0-	-232	-0-	977	2			N	-0-					70
11	990 N	508	-0-	-482	-0-	508	2			N	-0-					70
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1375	2	48	9	N	44	114	1			-0-
01	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (ATOKA GRANITE WASH)//CONT.//														61691 178	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC														748059					
NAOMI														WELL #: 1016A	RRCID -> 226219	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 16694	PERF.12662	- 16585
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

DAVIDSON														WELL #: 2036	RRCID -> 244390	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 16020	PERF.14364	- 15930
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

TAPSTONE ENERGY, LLC														836005		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
JILL 54														WELL #: 2054	RRCID -> 246749	COMPL. DATE 10/06/2010	TOTAL DEPTH 17000	PERF.12276	- 14465
09	16740	X	12916	-0-	-3824	-0-	649	1	12146	2	N	110	212	1			86		
							121	9											
10	15872	X	11638	-0-	-4234	-0-	637	1	10907	2	N	85	42	1			129		
							94	9											
11	14700	X	11069	-0-	-3631	-0-	393	1	10579	2	N	88	33	1			184		
							97	9											
12	15190	X	12632	-0-	-2558	-0-	660	1	11948	2	N	22	26	1			180		
							24	9											
*01	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	16388	2	51	9	N	46	4	1			222		
02	12499	X	6764	-0-	-5735	-0-	679	1	5986	2	N	90	182	1			130		
							99	9											

MILLS RANCH (DES MOINES)														61691 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.														147699					
ABERNETHY UNIT														WELL #: 1046RE	RRCID -> 263209	COMPL. DATE 07/12/2010	TOTAL DEPTH 15630	PERF. 9687	- 12390
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40		

CHEVRON U. S. A. INC.														148113		CAPACITY		CNTY: WHEELER	
LISTER														WELL #: 4	RRCID -> 186543	COMPL. DATE 11/14/2001	TOTAL DEPTH 12220	PERF.11748	- 12070
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

LEDBETTER														WELL #: 6021H	RRCID -> 266037	COMPL. DATE 03/01/2013	TOTAL DEPTH 12142	PERF.12429	- 17280
09	8910	X	7516	-0-	-1394	-0-	7012	3	504	9	Y	458	474	1			69		
10	8122	X	6130	-0-	-1992	-0-	5675	3	455	9	Y	414	342	1			141		
11	6960	X	5760	-0-	-1200	-0-	5358	3	402	9	Y	365	466	1			40		
12	7750	X	4288	-0-	-3462	-0-	4035	3	253	9	Y	230	200	1			70		
01	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	11826	3	398	9	Y	362	344	1			88		
02	7250	X	6047	-0-	-1203	-0-	5654	3	393	9	Y	357	316	1			129		

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. DABERRY		//CONT.//	61691 210 189901	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE

WELL #: 401		RRCID ->	163838	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11880	-	11904					
09	2430 X	1484	-0-	-946	-0-	1460	2	24	9	N	22					877
10	2511 X	1335	-0-	-1176	-0-	1278	2	57	9	N	52	194	1			735
11	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	2707	2	147	9	N	134	189	1			680
12	3100 N	3290	-0-	190	190	3150	2	140	9	N	127					807
*01	3066 N	2876	-0-	-190	-0-	2773	2	103	9	N	94	187	1			714
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					714

WELL #: 2045		RRCID ->	166539	COMPL. DATE	12/15/1997	TOTAL DEPTH	12260	PERF.	11847	-	11990					

FABIAN																
09	2070 X	55	-0-	-2015	-0-	47	2	8	9	N	7					598
10	2139 X	978	-0-	-1161	-0-	978	2			N	-0-					598
11	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2670	2	53	9	N	48					646
12	2139 X	596	-0-	-1543	-0-	596	2			N	-0-					646
01	2139 X	793	-0-	-1346	-0-	793	2			N	-0-					646
02	928 X	NO RPT	-0-	-928	-0-					N	NO RPT					646

WELL #: 2044		RRCID ->	168732	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	11928	-	12060					

BRYANT																
09	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	4003	2	8	9	N	7					324
10	4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4371	2	8	9	N	7					331
11	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3103	2	8	9	N	7					338
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2667	2	3	9	N	3					341
*01	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3523	2	3	9	N	3					344
02	2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-					N	NO RPT					344

WELL #: 2051		RRCID ->	170461	COMPL. DATE	06/23/1998	TOTAL DEPTH	12526	PERF.	11962	-	12111					

COLTHARP																
09	4440 X	2512	-0-	-1928	-0-	2454	2	58	9	N	53	182	1			457
10	4030 X	2925	-0-	-1105	-0-	2848	2	77	9	N	70					527
11	3360 X	3056	-0-	-304	-0-	2940	2	116	9	N	105	184	1			448
12	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3020	2	132	9	N	120	190	1			378
*01	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3025	2	113	9	N	103					481
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-					N	NO RPT					481

WELL #: 3045		RRCID ->	175319	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	11858	-	12102					

FABIAN																
09	360 N	360	-0-	-0-	-0-	280	2	80	9	N	73					524
10	279 N	225	-0-	-54	-0-	211	2	14	9	N	13					537
11	199 N	199	-0-	-0-	-0-	185	2	14	9	N	13					550
12	187 N	187	-0-	-0-	-0-	173	2	14	9	N	13					563
*01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	148	2	39	9	N	35					598
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

WELL #: 501		RRCID ->	176466	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	11963	-	12005					

DABERRY																
09	2970 X	2850	-0-	-120	-0-	2848	2	2	9	N	2					603
10	3069 X	2918	-0-	-151	-0-	2918	2			N	-0-					603
11	2970 X	2336	-0-	-634	-0-	2336	2			N	-0-					603
12	3007 X	2629	-0-	-378	-0-	2620	2	9	9	N	8					611
01	2976 X	2616	-0-	-360	-0-	2607	2	9	9	N	8					619
02	2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-					N	NO RPT					619

WELL #: 3044		RRCID ->	181874	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL DEPTH	12150	PERF.	11882	-	11978					

BRYANT																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					326
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					326

MILLS RANCH (DES MOINES) CREST RESOURCES, INC. FABIAN		//CONT.// 61691 210 //CONT.// 189901	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
		WELL #: 4045	RRCID -> 183535	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11852	- 11882				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2308 2	50 9	N	45		597
10	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2247 2	77 9	N	70		667
11	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2097 2	42 9	N	38		705
12	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1953 2	39 9	N	35		740
*01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	788 2	25 9	N	23		763
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		763

DABERRY				WELL #: 701	RRCID -> 183847	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 12240	PERF.11859	- 11878		
09	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2073 2	20 9	N	18		1511
10	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2283 2	22 9	N	20		1531
11	2130 N	1996	-0-	-134	-0-	1960 2	36 9	N	33		1564
12	3100 N	3113	-0-	13	13	3078 2	35 9	N	32	181 1	1415
*01	3100 N	3444	-0-	344	357	3409 2	35 9	N	32		1447
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	357			N	NO RPT		1447

BRYANT				WELL #: 4044	RRCID -> 184670	COMPL. DATE 06/29/2001	TOTAL DEPTH 12260	PERF.12042	- 12078		
09	282 N	282	-0-	-0-	-0-	265 2	17 9	N	15		1666
10	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254 2	6 9	N	5		1671
11	263 N	263	-0-	-0-	-0-	257 2	6 9	N	5		1676
12	236 N	236	-0-	-0-	-0-	230 2	6 9	N	5		1681
*01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	249 2	6 9	N	5		1686
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1686

BUCKINGHAM				WELL #: 1	RRCID -> 184956	COMPL. DATE 09/12/2000	TOTAL DEPTH 12250	PERF.11970	- 12122		
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-		414
10	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-		414
11	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		N	-0-		414
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		414
*01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-		414
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		414

FABIAN				WELL #: 5045	RRCID -> 187295	COMPL. DATE 11/29/2001	TOTAL DEPTH 12200	PERF.11852	- 11872		
09	5847 X	5847	-0-	-0-	-0-	5836 2	11 9	N	10		1056
10	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	4968 2	13 9	N	12		1068
11	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4717 2	9 9	N	8		1076
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3229 2	25 9	N	23		1099
*01	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4780 2	74 9	N	67	184 1	982
02	58 X	NO RPT	-0-	-58	-0-			N	NO RPT		982

DABERRY				WELL #: 301	RRCID -> 191561	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 26160	PERF.11910	- 11934		
09	3000 X	2590	-0-	-410	-0-	2557 2	33 9	N	30		1392
10	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2730 2	106 9	N	96	187 1	1301
11	2700 X	2604	-0-	-96	-0-	2536 2	68 9	N	62		1363
12	2790 X	2430	-0-	-360	-0-	2319 2	111 9	N	101	191 1	1273
*01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	2347 2	57 9	N	52		1325
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		1325

BRYANT				WELL #: 5044	RRCID -> 207599	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL DEPTH 12360	PERF.12300	- 12330		
09	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	2804 2	29 9	N	26		1158
10	3100 N	3121	-0-	21	21	3081 2	40 9	N	36		1194
11	2640 N	2619	-0-	-21	-0-	2544 2	75 9	N	68		1262
12	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2745 2	86 9	N	78		1340
*01	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	2614 2	118 9	N	107	191 1	1256
02	2030 X	NO RPT	-0-	-2030	-0-			N	NO RPT		1256

MILLS RANCH (DES MOINES)		//CONT.// 61691 210		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.// 189901												
DABERRY		WELL #: 801		RRCID -> 220003		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 12720		PERF.12438 - 12680				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	840 N	840	-0-	-0-	-0-	827 2	13 9	N	12	180 1	12			1355
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	910 2	13 9	N	12					1367
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	855 2	11 9	N	10					1377
12	851 N	851	-0-	-0-	-0-	840 2	11 9	N	10					1387
*01	847 N	847	-0-	-0-	-0-	838 2	9 9	N	8					1395
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					1395

COLTHARP		WELL #: 4051H		RRCID -> 261868		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 12117		PERF.16099 - 16381				
09	37320 X	34879	-0-	-2441	-0-	33727 2	1152 9	N	1047	549 1				3775
10	38564 X	37293	-0-	-1271	-0-	36172 2	1121 9	N	1019	742 1				4052
11	37320 X	32810	-0-	-4510	-0-	31812 2	998 9	N	907	734 1				4225
12	37541 X	31614	-0-	-5927	-0-	30761 2	853 9	N	775	936 1				4064
01	36549 X	31291	-0-	-5258	-0-	30412 2	879 9	N	799	931 1				3932
02	34887 X	NO RPT	-0-	-34887	-0-			N	NO RPT					3932

BUCKINGHAM		WELL #: 3021H		RRCID -> 265496		COMPL. DATE 04/19/2011		TOTAL DEPTH 12140		PERF.12496 - 16286				
09	46620 X	30275	-0-	-16345	-0-	29755 2	520 9	N	473	367 1				1232
10	36673 X	32649	-0-	-4024	-0-	32142 2	507 9	N	461	548 1				1145
11	35490 X	28171	-0-	-7319	-0-	27728 2	443 9	N	403	367 1				1181
12	32457 X	28009	-0-	-4448	-0-	27307 2	702 9	N	638	375 1				1444
01	32457 X	25883	-0-	-6574	-0-	25243 2	640 9	N	582	193 1				1833
02	30537 X	NO RPT	-0-	-30537	-0-			N	NO RPT					1833

BUCKINGHAM		WELL #: 2021		RRCID -> 266305		COMPL. DATE 12/14/2010		TOTAL DEPTH 16300		PERF.12088 - 12506				
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1629 2	72 9	N	65	182 1				856
10	1488 N	1420	-0-	-68	-0-	1390 2	30 9	N	27					883
11	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1691 2	25 9	N	23					906
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1422 2	8 9	N	7					913
*01	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1535 2	8 9	N	7					920
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					920

BUCKINGHAM		WELL #: 6058H		RRCID -> 269034		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12265		PERF.12515 - 16514				
09	43530 X	34052	-0-	-9478	-0-	33297 2	755 9	N	686	704 1				5377
10	44981 X	33365	-0-	-11616	-0-	32628 2	737 9	N	670	364 1				5683
11	40590 X	27176	-0-	-13414	-0-	26514 2	662 9	N	602	1113 1				5172
12	34844 X	30355	-0-	-4489	-0-	29707 2	648 9	N	589	185 1				5576
01	34844 X	27953	-0-	-6891	-0-	27337 2	616 9	N	560	555 1				5581
02	32596 X	NO RPT	-0-	-32596	-0-			N	NO RPT					5581

SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059		RRCID -> 220160		COMPL. DATE 07/09/2006		TOTAL DEPTH 16177		PERF.13489 - 14386				
MILLS RANCH		WELL #: 1040												
09	1530 X	512	-0-	-1018	-0-	512 2		N	-0-					138
10	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		N	-0-					138
11	934 X	934	-0-	-0-	-0-	926 2	8 9	N	7					145
12	DLQ G-10	1447	-0-	1447	-0-	1447 2		N	-0-					145
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	1447		N	-0-					145
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1447		N	NO RPT					145

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (DES MOINES) //CONT.// 61691 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059																	
MILLS RANCH WELL #: 2041 RRCID -> 233501 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 14180 PERF.13000 - 13926																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHEL WELL #: 1034 RRCID -> 262091 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492																	
09	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	7119	2	242	9	N	220	374	1			612
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6348	2	309	9	N	281	199	1			694
11	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	6510	2	184	9	N	167					861
12	DLQ	G-10	7357	-0-	7357	-0-	6454	2	903	9	N	821	576	1			1106
01	DLQ	G-10	17	-0-	17	-0-	7374	1	2		N	-0-					1106
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7374				N	NO RPT					1106

MILLS RANCH SE 25 WELL #: 1025 RRCID -> 274346 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 16578 PERF.13172 - 13381																	
09	0	W	19496	-0-	19496	-0-	976749	18359	2	1137	9	N	1034	1066	1		142
10	0	W	21890	-0-	21890	-0-	998639	20337	2	1553	9	N	1412	1444	1		110
11	0	W	20715	-0-	20715	-0-	1019354	19342	2	1373	9	N	1248	894	1		464
12	1040731	X	21377	-0-	-1019354	-0-	20090	2	1287	9	N	1170	1223	1			411
*01	21105	X	21105	-0-	-0-	-0-	19921	2	1184	9	N	1076	1397	1			90
02	18792	X	NO RPT	-0-	-18792	-0-					N	NO RPT					90

MILLS RANCH (ELLENBURGER) 61691 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER																	
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																	
JAMES, W. F. WELL #: 1 L RRCID -> 067580 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.22918 - 23937																	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DABERRY, J. F. WELL #: 3 RRCID -> 105396 COMPL. DATE 04/09/1983 TOTAL DEPTH 26160 PERF. N/A																	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.) 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699																	
STILES 67 WELL #: 23H RRCID -> 265055 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10688 - 15048																	
09	9480	X	7075	-0-	-2405	-0-	6651	2	424	9	N	385	232	1	1	8	284
10	9548	X	5783	-0-	-3765	-0-	5421	2	362	9	N	329	379	1			234
11	8340	X	7683	-0-	-657	-0-	7145	2	538	9	N	489	575	1			148
12	7936	X	7874	-0-	-62	-0-	7362	2	512	9	N	465	386	1			227
01	8680	X	8680	-0-	-0-	-0-	8270	2	410	9	N	373	352	1	1	8	247
*02	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	7404	2	337	9	N	306	379	1			174

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
LEDBETTER 66 WELL #: 17H RRCID -> 266102 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10920 - 15088														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
09	8682 X	8682	-0-	-0-	-0-	8008 2	674 9	N	613	550 1	1 8		298	
10	9629 X	9629	-0-	-0-	-0-	9014 2	615 9	N	559	740 1			117	
11	8119 X	8119	-0-	-0-	-0-	7576 2	543 9	N	494	375 1	1 8		235	
12	9858 X	8307	-0-	-1551	-0-	7814 2	493 9	N	448	374 1			309	
01	9641 X	8653	-0-	-988	-0-	8011 2	642 9	N	584	741 1	1 8		151	
02	9019 X	6755	-0-	-2264	-0-	6361 2	394 9	N	358	366 1			143	

STILES RANCH 5 WELL #: 14H RRCID -> 266772 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 10631 PERF.10710 - 14932														
09	8400 X	8202	-0-	-198	-0-	7258 2	944 9	N	858	728 1	1 8		278	
10	8680 X	8217	-0-	-463	-0-	7254 2	963 9	N	875	764 1			389	
11	8400 X	6878	-0-	-1522	-0-	6297 2	581 9	N	528	745 1			172	
12	8432 X	6786	-0-	-1646	-0-	5952 2	834 9	N	758	567 1	1 8		362	
01	8432 X	5747	-0-	-2685	-0-	5163 2	584 9	N	531	578 1	1 8		314	
02	7888 X	5068	-0-	-2820	-0-	4419 2	649 9	N	590	736 1	1 8		167	

MEEK 41 WELL #: 9H RRCID -> 266977 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 10541 PERF.10678 - 15323														
09	8549 X	8549	-0-	-0-	-0-	7366 2	1183 9	N	1075	1254 1	10 8		213	
10	8680 X	8064	-0-	-616	-0-	6936 2	1128 9	N	1025	1086 1	8 8		144	
11	8400 X	6617	-0-	-1783	-0-	5550 2	1067 9	N	970	868 1	2 8		244	
12	9610 X	6888	-0-	-2722	-0-	5903 2	985 9	N	895	904 1	1 8		234	
01	9331 X	7838	-0-	-1493	-0-	6764 2	1074 9	N	976	977 1	5 8		228	
02	8265 X	6840	-0-	-1425	-0-	5788 2	1052 9	N	956	892 1	4 8		288	

ATHERTON WELL #: 1019H RRCID -> 266998 COMPL. DATE 01/26/2013 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11660 - 16082														
09	6840 X	6471	-0-	-369	-0-	5372 2	1099 9	N	999	1068 1	1 8		196	
10	7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6137 2	1184 9	N	1076	954 1			318	
11	6990 X	6404	-0-	-586	-0-	5608 2	796 9	N	724	754 1			288	
12	7223 X	6704	-0-	-519	-0-	5502 2	1202 9	N	1093	1135 1			246	
01	7316 X	6311	-0-	-1005	-0-	5248 2	1063 9	N	966	930 1	1 8		281	
02	6844 X	5275	-0-	-1569	-0-	4311 2	964 9	N	876	940 1			217	

REED 70 WELL #: 8H RRCID -> 267092 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10780 - 14917														
09	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5905 2	568 9	N	516	542 1			98	
10	8629 X	8629	-0-	-0-	-0-	7946 2	683 9	N	621	565 1			154	
11	8253 X	8253	-0-	-0-	-0-	7667 2	586 9	N	533	559 1	1 8		127	
12	9091 X	9091	-0-	-0-	-0-	8534 2	557 9	N	506	555 1			78	
01	9531 X	9531	-0-	-0-	-0-	8980 2	551 9	N	501	380 1			199	
*02	7977 X	7977	-0-	-0-	-0-	7462 2	515 9	N	468	574 1	2 8		91	

STILES RANCH 5 WELL #: 13H RRCID -> 267234 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 10621 PERF.10710 - 14937														
09	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	10243 2	393 9	N	357	179 1	1 8		286	
10	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	7695 2	396 9	N	360	383 1			263	
11	6231 X	6231	-0-	-0-	-0-	5939 2	292 9	N	265	382 1			146	
12	11005 X	6683	-0-	-4322	-0-	6358 2	325 9	N	295	183 1			258	
01	11005 X	6371	-0-	-4634	-0-	6121 2	250 9	N	227	375 1	1 8		109	
02	10295 X	6345	-0-	-3950	-0-	5981 2	364 9	N	331	363 1	3 8		74	

THURMAN HORN WELL #: 406H RRCID -> 267317 COMPL. DATE 05/20/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9948 - 14545														
09	27000 X	26398	-0-	-602	-0-	25143 2	1255 9	N	1141	1102 1	3 8		262	
10	27900 X	25739	-0-	-2161	-0-	24576 2	1163 9	N	1057	1199 1	3 8		117	
11	27000 X	23303	-0-	-3697	-0-	22342 2	961 9	N	874	720 1	3 8		268	
12	27125 X	21956	-0-	-5169	-0-	20943 2	1013 9	N	921	974 1			215	
01	27125 X	23928	-0-	-3197	-0-	22869 2	1059 9	N	963	878 1	3 8		297	
02	25375 X	21527	-0-	-3848	-0-	20502 2	1025 9	N	932	975 1	14 8		240	

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
WELL #: 26H RRCID -> 267326 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10780 - 15223															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	8194	2	360	9	N	327	377	1	216
10		9244 X	9244	-0-	-0-	-0-	8703	2	541	9	N	492	377	1	331
11		8668 X	8668	-0-	-0-	-0-	8072	2	596	9	N	542	570	1	303
12		7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7089	2	427	9	N	388	390	1	301
01		5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	5447	2	343	9	N	312	386	1	227
*02		6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6083	2	497	9	N	452	384	1	295

ZYBACH WELL #: 6010H RRCID -> 267421 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10096 - 14817															
09		8460 X	8152	-0-	-308	-0-	7651	2	501	9	N	455	373	1	275
10		8742 X	8341	-0-	-401	-0-	7807	2	534	9	N	485	547	1	211
11		8460 X	8057	-0-	-403	-0-	7511	2	546	9	N	496	419	1	287
12		9455 X	8285	-0-	-1170	-0-	7781	2	504	9	N	458	460	1	285
01		10234 X	10234	-0-	-0-	-0-	9639	2	595	9	N	541	688	1	132
*02		9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	8756	2	395	9	N	359	353	1	134

DAVIS 65 WELL #: 22H RRCID -> 267462 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10739 PERF.10700 - 15262															
09		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11200	2	953	9	N	866	729	1	258
10		12693 X	12693	-0-	-0-	-0-	11784	2	909	9	N	826	907	1	177
11		12006 X	12006	-0-	-0-	-0-	11196	2	810	9	N	736	741	1	172
12		12555 X	11930	-0-	-625	-0-	11021	2	909	9	N	826	744	1	254
01		12555 X	11240	-0-	-1315	-0-	10500	2	740	9	N	673	725	1	202
02		11745 X	10456	-0-	-1289	-0-	9717	2	739	9	N	672	556	1	317

MILLER WELL #: 207H RRCID -> 267465 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10680 - 15357															
09		6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	5169	2	894	9	N	813	734	1	243
10		9489 X	9489	-0-	-0-	-0-	8074	2	1415	9	N	1286	1122	1	407
11		9054 X	9054	-0-	-0-	-0-	7959	2	1095	9	N	995	944	1	458
12		8948 X	8948	-0-	-0-	-0-	7803	2	1145	9	N	1041	1157	1	342
01		8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	7702	2	1092	9	N	993	965	1	370
*02		9043 X	9043	-0-	-0-	-0-	8119	2	924	9	N	840	933	1	277

DAVIS 65 WELL #: 23H RRCID -> 267471 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10800 - 15282															
09		8160 X	7555	-0-	-605	-0-	6852	2	703	9	N	639	552	1	300
10		8680 X	5980	-0-	-2700	-0-	5443	2	537	9	N	488	569	1	219
11		8400 X	6568	-0-	-1832	-0-	5971	2	597	9	N	543	566	1	196
12		8618 X	7117	-0-	-1501	-0-	6556	2	561	9	N	510	372	1	334
*01		8370 X	6815	-0-	-1555	-0-	6302	2	513	9	N	466	542	1	257
02		7308 X	6238	-0-	-1070	-0-	5719	2	519	9	N	472	370	1	359

STILES 67 WELL #: 24H RRCID -> 267472 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10615 - 15452															
09		12330 X	9892	-0-	-2438	-0-	9147	2	745	9	N	677	648	1	128
10		12648 X	10852	-0-	-1796	-0-	9976	2	876	9	N	796	757	1	167
11		12290 X	12290	-0-	-0-	-0-	11216	2	1074	9	N	976	941	1	202
12		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	11484	2	865	9	N	786	770	1	218
01		12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	11322	2	760	9	N	691	752	1	157
02		10556 X	10142	-0-	-414	-0-	9603	2	539	9	N	490	556	1	91

DAVIS 64 SL WELL #: 9H RRCID -> 267543 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11220 - 15339															
09		9900 X	8844	-0-	-1056	-0-	8147	2	697	9	N	634	730	1	110
10		10230 X	8897	-0-	-1333	-0-	8190	2	707	9	N	643	576	1	177
11		9900 X	7277	-0-	-2623	-0-	6779	2	498	9	N	453	381	1	249
12		8554 X	8554	-0-	-0-	-0-	7925	2	629	9	N	572	735	1	86
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	9921	2	746	9	N	678	595	1	169
*02		10577 X	10577	-0-	-0-	-0-	10056	2	521	9	N	474	550	1	91

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699										
STILES 67		WELL #: 25H		RRCID -> 267650		COMPL. DATE 08/23/2012		TOTAL DEPTH 10662		PERF.10416 - 15322		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
09	9450 X	8110	-0-	-1340	-0-	7627 2	483 9	N	439	547 1	1 8	61
10	9678 X	9678	-0-	-0-	-0-	9116 2	562 9	N	511	383 1		189
11	9120 X	7281	-0-	-1839	-0-	6733 2	548 9	N	498	550 1		137
12	9424 X	6732	-0-	-2692	-0-	6228 2	504 9	N	458	377 1	1 8	217
01	9672 X	7189	-0-	-2483	-0-	6698 2	491 9	N	446	578 1		85
02	9048 X	6403	-0-	-2645	-0-	5983 2	420 9	N	382	387 1		80

DAVIS 65		WELL #: 24H		RRCID -> 267652		COMPL. DATE 07/08/2012		TOTAL DEPTH 10754		PERF. N/A		
09	8130 X	8059	-0-	-71	-0-	7352 2	707 9	N	643	550 1	1 8	166
10	8401 X	8129	-0-	-272	-0-	7493 2	636 9	N	578	630 1		114
11	8130 X	7779	-0-	-351	-0-	7193 2	586 9	N	533	384 1		263
12	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	7872 2	620 9	N	564	562 1		265
01	8430 X	8430	-0-	-0-	-0-	7940 2	490 9	N	445	557 1		153
*02	7552 X	7552	-0-	-0-	-0-	7045 2	507 9	N	461	338 1		276

LEE 42 WEL		WELL #: 7H		RRCID -> 267751		COMPL. DATE 09/29/2012		TOTAL DEPTH 10234		PERF.10350 - 14692		
09	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	6162 2	1580 9	N	1436	1499 1	27 8	311
10	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	6014 2	1368 9	N	1244	1268 1	13 8	274
11	7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	5812 2	1268 9	N	1153	1259 1	2 8	166
12	7137 X	7137	-0-	-0-	-0-	5800 2	1337 9	N	1215	919 1	2 8	460
01	7620 X	7620	-0-	-0-	-0-	6220 2	1400 9	N	1273	1587 1	12 8	134
*02	6711 X	6711	-0-	-0-	-0-	5508 2	1203 9	N	1094	941 1	16 8	271

LOTT 2		WELL #: 11H		RRCID -> 267791		COMPL. DATE 03/18/2013		TOTAL DEPTH 10216		PERF.10375 - 15088		
09	21000 X	15144	-0-	-5856	-0-	14214 2	930 9	N	845	888 1		313
10	21700 X	19643	-0-	-2057	-0-	17936 2	1707 9	N	1552	1457 1		408
11	21000 X	16825	-0-	-4175	-0-	15348 2	1477 9	N	1343	934 1		817
12	25265 X	20235	-0-	-5030	-0-	18293 2	1942 9	N	1765	2062 1		520
01	25265 X	17044	-0-	-8221	-0-	15582 2	1462 9	N	1329	1466 1	4 8	379
02	18386 X	15850	-0-	-2536	-0-	14553 2	1297 9	N	1179	1122 1	5 8	431

LEDBETTER 66		WELL #: 15H		RRCID -> 267810		COMPL. DATE 08/12/2012		TOTAL DEPTH 10666		PERF.10700 - 15142		
09	10457 X	10457	-0-	-0-	-0-	9642 2	815 9	N	741	736 1	1 8	254
10	12891 X	12891	-0-	-0-	-0-	11974 2	917 9	N	834	944 1		144
11	12642 X	12642	-0-	-0-	-0-	11810 2	832 9	N	756	553 1	1 8	346
12	14690 X	14690	-0-	-0-	-0-	13771 2	919 9	N	835	952 1		229
01	15656 X	15656	-0-	-0-	-0-	14939 2	717 9	N	652	802 1	1 8	78
*02	13776 X	13776	-0-	-0-	-0-	13060 2	716 9	N	651	566 1		163

DAVIS 64		WELL #: 8H		RRCID -> 267830		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 10815		PERF.11057 - 15072		
09	17747 X	17747	-0-	-0-	-0-	16946 2	801 9	N	728	932 1		150
10	17138 X	17138	-0-	-0-	-0-	16295 2	843 9	N	766	743 1		173
11	13407 X	13407	-0-	-0-	-0-	12887 2	520 9	N	473	567 1	1 8	78
12	17205 X	13886	-0-	-3319	-0-	13362 2	524 9	N	476	380 1		174
01	17205 X	13442	-0-	-3763	-0-	12630 2	812 9	N	738	720 1		192
02	16095 X	10454	-0-	-5641	-0-	10079 2	375 9	N	341	370 1		163

LOTT		WELL #: 5015H		RRCID -> 267856		COMPL. DATE 03/25/2013		TOTAL DEPTH 10294		PERF.10830 - 15664		
09	8670 X	6860	-0-	-1810	-0-	6167 2	693 9	N	630	734 1		297
10	8959 X	7459	-0-	-1500	-0-	6705 2	754 9	N	685	738 1	5 8	239
11	8670 X	5341	-0-	-3329	-0-	4824 2	517 9	N	470	537 1		172
12	8773 X	4157	-0-	-4616	-0-	3654 2	503 9	N	457	536 1		93
01	7905 X	5979	-0-	-1926	-0-	5224 2	755 9	N	686	668 1	2 8	109
02	6989 X	5813	-0-	-1176	-0-	5194 2	619 9	N	563	529 1	1 8	142

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
DAVIS 65 WELL #: 25H RRCID -> 267920 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11512 PERF.11560 - 15936																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		14100 X	13342	-0-	-758	-0-	12122	2	1220	9	N	1109	1117	1	1	8	199
10		14725 X	13569	-0-	-1156	-0-	12344	2	1225	9	N	1114	1120	1			193
11		14250 X	13201	-0-	-1049	-0-	12111	2	1090	9	N	991	1013	1	1	8	170
12		13341 X	13341	-0-	-0-	-0-	12267	2	1074	9	N	976	960	1			186
01		13237 X	12591	-0-	-646	-0-	11624	2	967	9	N	879	960	1			105
02		12383 X	10712	-0-	-1671	-0-	9895	2	817	9	N	743	563	1			285

LEDBETTER 66 WELL #: 16H RRCID -> 268000 COMPL. DATE 11/14/2012 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10930 - 15272																	
09		15000 X	12977	-0-	-2023	-0-	12172	2	805	9	N	732	741	1			117
10		15438 X	12809	-0-	-2629	-0-	11965	2	844	9	N	767	737	1			147
11		14940 X	11700	-0-	-3240	-0-	10974	2	726	9	N	660	579	1			228
12		13423 X	12841	-0-	-582	-0-	12116	2	725	9	N	659	770	1			117
01		13423 X	12520	-0-	-903	-0-	11825	2	695	9	N	632	548	1			201
02		12557 X	12233	-0-	-324	-0-	11526	2	707	9	N	643	579	1	1	8	264

ATHERTON, D. E. WELL #: 5057H RRCID -> 268028 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10075 - 14597																	
09		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	5807	2	582	9	N	529	532	1	15	8	175
10		9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	8757	2	1029	9	N	935	1033	1	11	8	66
11		4170 X	3537	-0-	-633	-0-	3167	2	370	9	N	336	188	1	7	8	207
12		11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	10459	2	1137	9	N	1034	1092	1	8	8	141
01		10207 X	10207	-0-	-0-	-0-	9273	2	934	9	N	849	724	1	22	8	244
02		8758 X	4789	-0-	-3969	-0-	4343	2	446	9	N	405	425	1	30	8	194

DAVIS 65 WELL #: 19H RRCID -> 268119 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 10774 PERF.10780 - 15128																	
09		9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9121	2	829	9	N	754	746	1	3	8	271
10		9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	8486	2	652	9	N	593	534	1			330
11		7810 X	7810	-0-	-0-	-0-	7150	2	660	9	N	600	611	1	1	8	318
12		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	5606	2	408	9	N	371	365	1			324
01		7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	6766	2	570	9	N	518	383	1			459
*02		7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	6647	2	612	9	N	556	765	1	1	8	249

LOTT 2 WELL #: 8H RRCID -> 268150 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 10229 PERF.10042 - 14607																	
09		8340 X	2859	-0-	-5481	-0-	2053	2	806	9	N	733	548	1	6	8	327
10		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8518	2	1416	9	N	1287	1355	1	2	8	257
*11		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	8395	2	989	9	N	899	742	1			414
12		9696 X	9696	-0-	-0-	-0-	8880	2	816	9	N	742	918	1			238
01		8525 X	4668	-0-	-3857	-0-	3767	2	901	9	N	819	1000	1	5	8	52
02		8700 X	8034	-0-	-666	-0-	7062	2	972	9	N	884	571	1	4	8	361

LOTT 2 WELL #: 9H RRCID -> 268170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10042 - 14747																	
09		15000 X	12727	-0-	-2273	-0-	12070	2	657	9	N	597	542	1	7	8	215
10		15500 X	11413	-0-	-4087	-0-	10593	2	820	9	N	745	924	1	3	8	33
11		15000 X	13260	-0-	-1740	-0-	12466	2	794	9	N	722	565	1	1	8	189
12		13950 X	10942	-0-	-3008	-0-	10290	2	652	9	N	593	553	1			229
01		13950 X	9128	-0-	-4822	-0-	8614	2	514	9	N	467	446	1	7	8	243
02		12818 X	4862	-0-	-7956	-0-	4415	2	447	9	N	406	555	1	3	8	91

MEEK 41 WELL #: 10H RRCID -> 268269 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10324 - 14962																	
09		6960 X	5454	-0-	-1506	-0-	4007	2	1447	9	N	1315	1310	1			244
10		7192 X	4660	-0-	-2532	-0-	3152	2	1508	9	N	1371	1284	1	6	8	325
11		6960 X	4949	-0-	-2011	-0-	3420	2	1529	9	N	1390	1381	1	1	8	333
12		6293 X	5547	-0-	-746	-0-	4128	2	1419	9	N	1290	1395	1			228
01		5859 X	5233	-0-	-626	-0-	3773	2	1460	9	N	1327	1335	1	8	8	212
02		5278 X	4829	-0-	-449	-0-	3556	2	1273	9	N	1157	1305	1	7	8	57

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON SL 69 WELL #: 30H RRCID -> 268673 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 11504 PERF.11562 - 16113															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6210 X	5424	-0-	-786	-0-	5087	2	337	9	N	306	376	1	152
10		6417 X	6067	-0-	-350	-0-	5571	2	496	9	N	451	192	1	411
11		6210 X	4927	-0-	-1283	-0-	4653	2	274	9	N	249	389	1	271
12		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	653	1	5841	2	N	302	388	1	185
							332	9							
01		5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	600	1	4988	2	N	258	193	1	250
							284	9							
*02		5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	547	1	4112	2	N	354	185	1	419
							389	9							

THURMAN HORN SL WELL #: 4010H RRCID -> 268787 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 10095 PERF.10132 - 14443															
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THURMAN HORN WELL #: 407SL RRCID -> 268788 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF.11703 - 14883															
09		35976 X	35976	-0-	-0-	-0-	34192	2	1784	9	N	1622	1627	1	372
10		34021 X	34021	-0-	-0-	-0-	32330	2	1691	9	N	1537	1571	1	323
11		39189 X	39189	-0-	-0-	-0-	37047	2	2142	9	N	1947	1807	1	456
12		38774 X	38774	-0-	-0-	-0-	36955	2	1819	9	N	1654	1655	1	440
01		38088 X	38088	-0-	-0-	-0-	36278	2	1810	9	N	1645	1479	1	591
*02		34928 X	34928	-0-	-0-	-0-	33373	2	1555	9	N	1414	1563	1	405

THURMAN HORN WELL #: 408H RRCID -> 268793 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9904 - 14723															
09		25419 X	25419	-0-	-0-	-0-	24596	2	823	9	N	748	746	1	175
10		25978 X	25237	-0-	-741	-0-	24425	2	812	9	N	738	737	1	174
11		25140 X	23904	-0-	-1236	-0-	23207	2	697	9	N	634	566	1	240
12		26784 X	21224	-0-	-5560	-0-	20652	2	572	9	N	520	544	1	212
01		26257 X	19759	-0-	-6498	-0-	19135	2	624	9	N	567	478	1	294
02		24563 X	19485	-0-	-5078	-0-	18874	2	611	9	N	555	585	1	252

ATHERTON, D. E. WELL #: 7057H RRCID -> 268919 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9980 - 14892															
09		12270 X	10460	-0-	-1810	-0-	9408	2	1052	9	N	956	1090	1	81
10		11501 X	10027	-0-	-1474	-0-	9003	2	1024	9	N	931	840	1	170
*11		11130 X	6350	-0-	-4780	-0-	5543	2	807	9	N	734	675	1	228
*12		10819 X	6953	-0-	-3866	-0-	6158	2	795	9	N	723	826	1	123
01		10819 X	8999	-0-	-1820	-0-	8041	2	958	9	N	871	703	1	289
02		10121 X	8229	-0-	-1892	-0-	7350	2	879	9	N	799	928	1	156

REED 70 WELL #: 11H RRCID -> 269006 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 11501 PERF.11781 - 16203															
09		10500 X	9295	-0-	-1205	-0-	7583	2	1712	9	N	1556	1671	1	120
10		10850 X	9381	-0-	-1469	-0-	7780	2	1601	9	N	1455	1413	1	162
11		10500 X	8688	-0-	-1812	-0-	7201	2	1487	9	N	1352	1323	1	190
12		10416 X	7642	-0-	-2774	-0-	6176	2	1466	9	N	1333	1136	1	386
01		10416 X	9365	-0-	-1051	-0-	7698	2	1667	9	N	1515	1721	1	180
02		8990 X	7671	-0-	-1319	-0-	6424	2	1247	9	N	1134	932	1	380

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
ATHERTON, D. E. WELL #: 8057H RRCID -> 269301 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9904 - 14522															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		12450 X	9350	-0-	-3100	-0-	8659	2	691	9	N	628	722	1	140
10		12617 X	7416	-0-	-5201	-0-	6830	2	586	9	N	533	459	1	197
11		12210 X	6481	-0-	-5729	-0-	5946	2	535	9	N	486	558	1	117
12		11408 X	2939	-0-	-8469	-0-	2651	2	288	9	N	262	284	1	75
01		9672 X	3558	-0-	-6114	-0-	3276	2	282	9	N	256	182	1	139
02		9048 X	6690	-0-	-2358	-0-	6012	2	678	9	N	616	553	1	176

DAVIS 65 WELL #: 29H RRCID -> 269429 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11592 PERF.11580 - 16287															
09		13680 X	12146	-0-	-1534	-0-	11473	2	673	9	N	612	565	1	314
10		14291 X	13586	-0-	-705	-0-	12777	2	809	9	N	735	897	1	152
11		13830 X	12844	-0-	-986	-0-	12133	2	711	9	N	646	545	1	253
12		15340 X	15340	-0-	-0-	-0-	14671	2	669	9	N	608	737	1	123
01		14922 X	14922	-0-	-0-	-0-	14172	2	750	9	N	682	710	1	95
*02		12789 X	12789	-0-	-0-	-0-	12244	2	545	9	N	495	365	1	224

ATHERTON 69 WELL #: 25H RRCID -> 269804 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10630 - 15534															
09		15450 X	15198	-0-	-252	-0-	13517	2	1681	9	N	1528	1487	1	216
10		15965 X	15093	-0-	-872	-0-	13319	2	1774	9	N	1613	1504	1	325
11		15450 X	13851	-0-	-1599	-0-	12369	2	1482	9	N	1347	1328	1	344
12		14663 X	13529	-0-	-1134	-0-	12038	2	1491	9	N	1355	1345	1	354
01		14663 X	14052	-0-	-611	-0-	12634	2	1418	9	N	1289	1528	1	115
02		13717 X	11776	-0-	-1941	-0-	10503	2	1273	9	N	1157	943	1	329

ZYBACH WELL #: 9010H RRCID -> 270235 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10240 - 15054															
09		11100 X	8659	-0-	-2441	-0-	8134	2	525	9	N	477	354	1	321
10		11222 X	8150	-0-	-3072	-0-	7660	2	490	9	N	445	550	1	212
11		10350 X	7959	-0-	-2391	-0-	7482	2	477	9	N	434	419	1	226
12		8990 X	7066	-0-	-1924	-0-	6674	2	392	9	N	356	488	1	94
01		8990 X	6786	-0-	-2204	-0-	6412	2	374	9	N	340	196	1	231
02		8381 X	5745	-0-	-2636	-0-	5305	2	440	9	N	400	384	1	246

ATHERTON WELL #: 1015H RRCID -> 270282 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10788 PERF.11325 - 15433															
09		17940 X	17788	-0-	-152	-0-	16568	2	1220	9	N	1109	1091	1	240
10		18290 X	17881	-0-	-409	-0-	16718	2	1163	9	N	1057	1140	1	157
11		17700 X	13327	-0-	-4373	-0-	12716	2	611	9	N	555	550	1	162
12		13793 X	13793	-0-	-0-	-0-	13002	2	791	9	N	719	761	1	120
01		14863 X	14863	-0-	-0-	-0-	13906	2	957	9	N	870	759	1	231
*02		15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	14136	2	1107	9	N	1006	1142	1	95

ZYBACH WELL #: 8010H RRCID -> 271008 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10225 - 14509															
09		11610 X	8997	-0-	-2613	-0-	8485	2	512	9	N	465	522	1	146
10		11997 X	8122	-0-	-3875	-0-	7645	2	477	9	N	434	432	1	147
11		10350 X	6627	-0-	-3723	-0-	6228	2	399	9	N	363	305	1	204
12		7042 X	7042	-0-	-0-	-0-	6562	2	480	9	N	436	447	1	192
01		9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	8666	2	474	9	N	431	510	1	113
*02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	6983	2	447	9	N	406	429	1	89

ATHERTON 69 WELL #: 29H RRCID -> 271097 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 11479 PERF.11646 - 16060															
09		7860 X	7860	-0-	-0-	-0-	7023	2	837	9	N	761	572	1	283
10		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	7092	2	708	9	N	644	754	1	173
11		7321 X	7321	-0-	-0-	-0-	6731	2	590	9	N	536	522	1	187
12		6806 X	6806	-0-	-0-	-0-	6204	2	602	9	N	547	387	1	347
01		6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	5914	2	559	9	N	508	748	1	107
02		5684 X	5431	-0-	-253	-0-	4800	2	631	9	N	574	192	1	489

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 147699		WELL #: 1020H		RRCID -> 271205		COMPL. DATE 04/05/2013		TOTAL DEPTH 11508		PERF.11740 - 16592	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
09		6147 X	6147	-0-	-0-	-0-	5123	2	1024	9	N	931	226
10		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	4780	2	894	9	N	813	332
11		5220 X	4134	-0-	-1086	-0-	3652	2	482	9	N	438	214
12		5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	4495	2	1066	9	N	969	229
01		5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	4346	2	969	9	N	881	154
02		4785 X	4432	-0-	-353	-0-	3769	2	663	9	N	603	187

TA GREENHOUSE		WELL #: 6H		RRCID -> 271266		COMPL. DATE 06/01/2013		TOTAL DEPTH 10168		PERF.10244 - 14723			
09		8971 X	8971	-0-	-0-	-0-	7945	2	1026	9	N	933	243
10		7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	6917	2	982	9	N	893	379
11		7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	6551	2	892	9	N	811	153
12		10354 X	7708	-0-	-2646	-0-	6785	2	923	9	N	839	374
01		10354 X	8499	-0-	-1855	-0-	7513	2	986	9	N	896	250
02		8671 X	7334	-0-	-1337	-0-	6546	2	788	9	N	716	183

DAVIS 64		WELL #: 10H		RRCID -> 271817		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10811		PERF.11105 - 15111			
09		29550 X	24305	-0-	-5245	-0-	22997	2	1308	9	N	1189	312
10		29109 X	26398	-0-	-2711	-0-	25022	2	1376	9	N	1251	265
11		26820 X	23668	-0-	-3152	-0-	22714	2	954	9	N	867	195
12		25265 X	24765	-0-	-500	-0-	23936	2	829	9	N	754	182
01		26257 X	23643	-0-	-2614	-0-	22771	2	872	9	N	793	232
02		24563 X	20458	-0-	-4105	-0-	19686	2	772	9	N	702	179

MILLER		WELL #: 208H		RRCID -> 271844		COMPL. DATE 09/22/2013		TOTAL DEPTH 11456		PERF.11590 - 16192			
09		9494 X	9494	-0-	-0-	-0-	8383	2	1111	9	N	1010	261
10		9934 X	9934	-0-	-0-	-0-	8750	2	1184	9	N	1076	232
11		9630 X	8939	-0-	-691	-0-	7982	2	957	9	N	870	354
12		10013 X	7821	-0-	-2192	-0-	6913	2	908	9	N	825	217
01		10013 X	8756	-0-	-1257	-0-	7775	2	981	9	N	892	146
02		9280 X	7903	-0-	-1377	-0-	7066	2	837	9	N	761	140

HAGERMAN		WELL #: 2070H		RRCID -> 271877		COMPL. DATE 11/05/2013		TOTAL DEPTH 10749		PERF.10970 - 15917			
09		10170 X	9935	-0-	-235	-0-	8234	2	1701	9	N	1546	166
10		11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	9305	2	1708	9	N	1553	235
11		10170 X	9992	-0-	-178	-0-	8837	2	1155	9	N	1050	115
12		9486 X	7362	-0-	-2124	-0-	6286	2	1076	9	N	978	401
01		9742 X	9742	-0-	-0-	-0-	8192	2	1550	9	N	1409	491
*02		9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	7982	2	1322	9	N	1202	560

CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896			
FABIAN		WELL #: 6045		RRCID -> 247372		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 12777		PERF.11844 - 11896			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		447	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		447	

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
LOTT 3 WELL #: 3H RRCID -> 269855 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10600 - 15050														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		13688 X	13688	-0-	-0-	-0-	11949 3	1739 9	N	1581	1436 1			654
10		13981 X	13761	-0-	-220	-0-	12008 3	1753 9	N	1594	1848 1		1 8	399
11		13530 X	12791	-0-	-739	-0-	11285 3	1506 9	N	1369	751 1			1017
12		14136 X	12196	-0-	-1940	-0-	10880 3	1316 9	N	1196	1643 1			570
01		14136 X	10807	-0-	-3329	-0-	9594 3	1213 9	N	1103	945 1		1 8	727
02		13224 X	13122	-0-	-102	-0-	11446 3	1676 9	N	1524	1516 1			735

BROWN 8 WELL #: 7H RRCID -> 272108 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10130 - 14753														
09		11310 X	3193	-0-	-8117	-0-	209 1	2815 3	Y	154	397 1		1 8	81
							169 9							
*10		11346 X	2944	-0-	-8402	-0-	280 1	2534 3	Y	118	10 1			189
							130 9							
*11		10980 X	8345	-0-	-2635	-0-	448 1	7311 3	Y	533	600 1		1 8	121
							586 9							
*12		10571 X	9470	-0-	-1101	-0-	464 1	7882 3	Y	1022	918 1		1 8	224
							1124 9							
*01		10571 X	8878	-0-	-1693	-0-	496 1	7489 3	Y	812	737 1			299
							893 9							
*02		9985 X	9985	-0-	-0-	-0-	464 1	8659 3	Y	784	838 1		1 8	244
							862 9							

LUTHER WILLIS 9 WELL #: 10H RRCID -> 272245 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 10227 PERF.10420 - 15234														
09		13320 X	11766	-0-	-1554	-0-	10627 3	1139 9	N	1035	932 1		1 8	174
10		13764 X	12498	-0-	-1266	-0-	11322 3	1176 9	N	1069	740 1		4 8	499
11		13320 X	9485	-0-	-3835	-0-	8703 3	782 9	N	711	1102 1		1 8	107
12		12152 X	9432	-0-	-2720	-0-	8741 3	691 9	N	628	183 1		1 8	551
01		12493 X	7001	-0-	-5492	-0-	6601 3	400 9	N	364	566 1		5 8	344
02		11687 X	3446	-0-	-8241	-0-	2925 3	521 9	N	474	571 1		1 8	246

WILLIS, LUTHER 9 WELL #: 8H RRCID -> 272255 COMPL. DATE 11/03/2012 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10184 - 14797														
09		15915 X	15915	-0-	-0-	-0-	480 1	13830 3	Y	1459	1288 1		1 8	504
							1605 9							
10		15438 X	13833	-0-	-1605	-0-	491 1	12167 3	Y	1068	1261 1		2 8	309
							1175 9							
11		14940 X	11619	-0-	-3321	-0-	451 1	10163 3	Y	914	738 1		1 8	484
							1005 9							
12		16461 X	11844	-0-	-4617	-0-	496 1	10391 3	Y	870	931 1		1 8	422
							957 9							
01		16461 X	900	-0-	-15561	-0-	480 1	282 3	Y	125	285 1		2 8	260
							138 9							
02		15399 X	4392	-0-	-11007	-0-	432 1	3503 3	Y	415	363 1		1 8	311
							457 9							

HUDSON 4 WELL #: 4H RRCID -> 272257 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9963 PERF.10127 - 14703														
09		18810 X	9782	-0-	-9028	-0-	8617 3	1165 9	N	1059	1281 1		5 8	136
10		19437 X	16135	-0-	-3302	-0-	14389 3	1746 9	N	1587	1467 1			256
11		18810 X	8366	-0-	-10444	-0-	6950 3	1416 9	N	1287	1293 1		4 8	246
12		10106 X	8501	-0-	-1605	-0-	152 1	6772 3	N	1434	1341 1		7 8	332
							1577 9							
01		16120 X	3173	-0-	-12947	-0-	227 1	1791 3	N	1050	1112 1		3 8	267
							1155 9							
*02		15735 X	15735	-0-	-0-	-0-	82 1	14221 3	N	1302	1121 1		7 8	441
							1432 9							

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 ZYBACH 11 WELL #: 9H RRCID -> 274489 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 10217 PERF.10330 - 15013

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	13500 X	11779	-0-	-1721	-0-	1500	1	8599	3	N	1527	1674	1 8 305
						1680	9						
10	13950 X	12272	-0-	-1678	-0-	1550	1	8974	3	N	1589	1669	1 2 8 223
						1748	9						
11	13410 X	11222	-0-	-2188	-0-	1500	1	8112	3	N	1464	1302	1 1 8 384
						1610	9						
12	10281 X	10281	-0-	-0-	-0-	1366	1	7418	3	N	1361	1273	1 1 8 471
						1497	9						
01	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	1515	1	8554	3	N	1467	1657	1 2 8 279
						1614	9						
*02	10791 X	10791	-0-	-0-	-0-	1450	1	7870	3	N	1337	1169	1 1 8 446
						1471	9						

LEE HEFLEY WELL #: 4H RRCID -> 276108 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10054 - 15759

09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	3793					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 14 LEASE 09378 11/01/2014

LEE HEFLEY (AW) WELL #: 1H RRCID -> 276114 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10100 - 14623

09	21846 X	21846	-0-	-0-	-0-	600	1	18213	3	N	2757	2558	1 2 8 620
						3033	9						
10	22932 X	22932	-0-	-0-	-0-	620	1	19135	3	N	2888	3138	1 370
						3177	9						
11	20610 X	17480	-0-	-3130	-0-	600	1	14406	3	N	2249	2018	1 2 8 599
						2474	9						
12	51305 X	19742	-0-	-31563	-0-	977	1	15888	3	N	2615	2205	1 3 8 1006
						2877	9						
01	51305 X	5568	-0-	-45737	-0-	931	1	2455	3	N	1984	2664	1 1 8 325
						2182	9						
02	47995 X	20325	-0-	-27670	-0-	292	1	17846	3	N	1988	1972	1 3 8 338
						2187	9						

HUDSON 4 WELL #: 5H RRCID -> 277582 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10050 - 14660

09	415443 X	9327	-0-	-406116	-0-	2160	1	6470	3	N	634	739	1 1 8 163
						697	9						
10	15449 X	15449	-0-	-0-	-0-	2232	1	12423	3	N	722	734	1 151
						794	9						
11	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	2122	1	14858	3	N	479	378	1 252
						527	9						
12	16867 X	16867	-0-	-0-	-0-	674	1	15603	3	N	536	558	1 1 8 229
						590	9						
01	15438 X	2077	-0-	-13361	-0-	319	1	1200	3	N	507	394	1 342
						558	9						
02	16936 X	6808	-0-	-10128	-0-	105	1	6243	3	N	418	386	1 1 8 373
						460	9						

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
BLACK 50 WELL #: 5H RRCID -> 271887 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10980 - 15403														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09	8340 X	8058	-0-	-282	-0-	744	1	6810	2	N	458	372	1	383
						504	9							
10	8618 X	8281	-0-	-337	-0-	1020	1	6718	2	N	494	555	1	322
						543	9							
11	8340 X	7799	-0-	-541	-0-	1107	1	6179	2	N	466	552	1	236
						513	9							
12	8804 X	7891	-0-	-913	-0-	835	1	6548	2	N	462	549	1	149
						508	9							
01	8742 X	8374	-0-	-368	-0-	1149	1	6705	2	N	473	372	1	250
						520	9							
02	7801 X	NO RPT	-0-	-7801	-0-					N	NO RPT			250

HUFF 32 WELL #: 7H RRCID -> 272260 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11083 - 15381														
09	7170 X	6647	-0-	-523	-0-	1368	1	4734	2	N	495	542	1	260
						545	9							
10	7409 X	6831	-0-	-578	-0-	1503	1	4659	2	N	608	541	1	327
						669	9							
11	7170 X	6431	-0-	-739	-0-	1481	1	4313	2	N	579	543	1	363
						637	9							
12	T. A.	6029	-0-	6029	6029	1518	1	4046	2	N	423	556	1	230
						465	9							
01	T. A.	5755	-0-	5755	11784	1538	1	3806	2	N	374	363	1	241
						411	9							
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	11784					N	NO RPT			241

REED 2 WELL #: 9H RRCID -> 272261 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11006 - 15381														
09	4740 X	3040	-0-	-1700	-0-	719	1	1995	2	N	296			450
						326	9							
10	5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	1117	1	3825	2	N	529	727	1	252
						582	9							
11	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	1203	1	3337	2	N	445	362	1	335
						490	9							
12	5363 X	4924	-0-	-439	-0-	1246	1	3241	2	N	397	372	1	360
						437	9							
01	5518 X	4748	-0-	-770	-0-	1219	1	3113	2	N	378	557	1	181
						416	9							
02	5162 X	NO RPT	-0-	-5162	-0-					N	NO RPT			181

BLACK 50 WELL #: 4H RRCID -> 272634 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 10534 PERF.10947 - 15131														
09	7980 X	6321	-0-	-1659	-0-	1171	1	4772	2	N	344	354	1	194
						378	9							
10	7347 X	6524	-0-	-823	-0-	1248	1	4833	2	N	403	181	1	416
						443	9							
11	6870 X	6512	-0-	-358	-0-	1187	1	4875	2	N	409	373	1	452
						450	9							
12	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	1224	1	5269	2	N	426	580	1	298
						469	9							
01	6661 X	6661	-0-	-0-	-0-	1218	1	5017	2	N	387	385	1	300
						426	9							
02	6119 X	NO RPT	-0-	-6119	-0-					N	NO RPT			300

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
REED 31 WELL #: 11H RRCID -> 272844 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 10549 PERF.11039 - 15349														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09		3840 X	3213	-0-	-627	-0-	1165	1	1484	2	N	513	362 1	299
							564	9						
10		3782 X	3461	-0-	-321	-0-	1230	1	1637	2	N	540	540 1	299
							594	9						
11		3540 X	3016	-0-	-524	-0-	1100	1	1401	2	N	468	551 1	216
							515	9						
12		3627 X	3103	-0-	-524	-0-	1223	1	1307	2	N	521	544 1	193
							573	9						
01		3627 X	3058	-0-	-569	-0-	1230	1	1257	2	N	519	558 1	154
							571	9						
02		3248 X	NO RPT	-0-	-3248	-0-					N	NO RPT		154

STILES WELL #: 1125H RRCID -> 273191 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10978 - 14830														
09		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1720	1	212	9	N	193	179 1	246
							1796	1	195	9	N	177	188 1	235
10		2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1796	1	161	9	N	146	184 1	197
							1826	1	182	9	N	165	182 1	180
11		2040 N	1957	-0-	-83	-0-	1796	1			N	NO RPT		180
											N	NO RPT		180
12		2108 X	2008	-0-	-100	-0-					N	NO RPT		180
											N	NO RPT		180
01		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT		180
											N	NO RPT		180
02		1856 X	NO RPT	-0-	-1856	-0-					N	NO RPT		180

HUFF 32 WELL #: 9H RRCID -> 274379 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11258 - 15462														
09		17986 X	17986	-0-	-0-	-0-	287	1	17161	2	N	489	554 1	329
							538	9						
10		18563 X	18563	-0-	-0-	-0-	484	1	17514	2	N	514	561 1	282
							565	9						
11		17044 X	17044	-0-	-0-	-0-	515	1	16061	2	N	425	187 1	520
							468	9						
12		18910 X	15054	-0-	-3856	-0-	289	1	14379	2	N	351	554 1	317
							386	9						
01		18910 X	12197	-0-	-6713	-0-	128	1	11636	2	N	394	384 1	327
							433	9						
02		17400 X	NO RPT	-0-	-17400	-0-					N	NO RPT		327

FRYE 9 WELL #: 2H RRCID -> 275358 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11352 - 15649														
09		T. A.	5304	-0-	5304	22166	782	1	3710	2	N	738	744 1	291
							812	9						
10		27375 X	5209	-0-	-22166	-0-	806	1	3581	2	N	747	553 1	485
							822	9						
11		5550 X	5472	-0-	-78	-0-	1076	1	3553	2	N	766	737 1	514
							843	9						
12		5735 X	5398	-0-	-337	-0-	1178	1	3438	2	N	711	942 1	283
							782	9						
01		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	1225	1	3690	2	N	772	764 1	291
							849	9						
02		5133 X	NO RPT	-0-	-5133	-0-					N	NO RPT		291

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUFF 32 WELL #: 8H RRCID -> 275359										COMPL. DATE	09/23/2012	TOTAL DEPTH	10764	PERF.11054 - 15448
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		27916 X	938	-0-	-26978	-0-	765 1	122 2	N		46	1 1		253
							51 9							
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		5	178 1		80
11		3600 X	367	-0-	-3233	-0-	367 1		N		-0-			80
12		9613 X	9613	-0-	-0-	-0-	798 1	8391 2	N		385			465
							424 9							
01		8690 X	8690	-0-	-0-	-0-	707 1	7595 2	N		353	576 1		242
							388 9							
02		899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N		NO RPT			242

FRYE 9 WELL #: 1H RRCID -> 275365										COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	10313	PERF.11139 - 15134
09		T. A.	1908	-0-	1908	7881	757 1	735 2	N		378	361 1		262
							416 9							
10		9550 X	1669	-0-	-7881	-0-	778 1	520 2	N		337	190 1		409
							371 9							
11		2040 N	1989	-0-	-51	-0-	1062 1	454 2	N		430	558 1		281
							473 9							
12		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1200 1	243 2	N		339	380 1		240
							373 9							
01		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	1150 1	491 2	N		377	371 1		246
							415 9							
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			246

PURYEAR 28 WELL #: 15H RRCID -> 277978										COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	10831	PERF.11536 - 15671
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

PURYEAR 28 WELL #: 16H RRCID -> 279657										COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	10854	PERF.11360 - 15721
09		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N		NO RPT			-0-
10		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N		NO RPT			-0-
11		4950 X	NO RPT	-0-	-4950	-0-			N		NO RPT			-0-
12		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N		NO RPT			-0-
01		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N		NO RPT			-0-
02		4785 X	NO RPT	-0-	-4785	-0-			N		NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579										COMPL. DATE	09/11/2012	TOTAL DEPTH	9910	PERF.10234 - 15084
LUNSFORD 3 WELL #: 9H RRCID -> 268618														
09		14220 X	13193	-0-	-1027	-0-	12625 2	568 9	N		516	548 1		102
10		13950 X	11705	-0-	-2245	-0-	11232 2	473 9	N		430	371 1		161
11		13440 X	11536	-0-	-1904	-0-	10996 2	540 9	N		491	183 1		469
12		13020 X	11144	-0-	-1876	-0-	10917 2	227 9	N		206	359 1		316
01		13020 X	11250	-0-	-1770	-0-	10900 2	350 9	N		318	194 1		440
02		12180 X	8286	-0-	-3894	-0-	8097 2	189 9	N		172	362 1		250

LUNSFORD 3 WELL #: 10H RRCID -> 270378										COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	9915	PERF.10310 - 15131
09		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	2503 2	519 9	N		472	536 1		193
10		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	2673 2	635 9	N		577	553 1		217
11		2790 X	2502	-0-	-288	-0-	2061 2	441 9	N		401	181 1		437
12		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	4805 2	872 9	N		793	734 1		496
01		6184 X	6184	-0-	-0-	-0-	5435 2	749 9	N		681	926 1		251
*02		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	2650 2	355 9	N		323	181 1		393

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
DUPONT 1 WELL #: 5H RRCID -> 270492 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 10494 PERF.10841 - 15560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		16860 X	14434	-0-	-2426	-0-	12631	2	1803	9	N	1639	1468	1	422
10		17422 X	15146	-0-	-2276	-0-	13280	2	1866	9	N	1696	1487	1	631
11		16860 X	14252	-0-	-2608	-0-	12702	2	1550	9	N	1409	1468	1	572
12		14372 X	14372	-0-	-0-	-0-	12940	2	1432	9	N	1302	1436	1	438
*01		13737 X	13737	-0-	-0-	-0-	12338	2	1399	9	N	1272	1115	1	595
02		12441 X	NO RPT	-0-	-12441	-0-					N	NO RPT			595

HILL WELL #: 1011H RRCID -> 276541 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 11986 PERF.12980 - 17709															
09		24930 X	14370	-0-	-10560	-0-	13647	2	723	9	N	657	718	1	302
10		20987 X	13073	-0-	-7914	-0-	12203	2	870	9	N	791	816	1	277
11		18150 X	11255	-0-	-6895	-0-	10427	2	828	9	N	753	755	1	275
12		13981 X	10511	-0-	-3470	-0-	9690	2	821	9	N	746	703	1	318
01		13981 X	9740	-0-	-4241	-0-	8979	2	761	9	N	692	695	1	315
02		13079 X	8356	-0-	-4723	-0-	7670	2	686	9	N	624	727	1	212

HILL WELL #: 7011H RRCID -> 276968 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 10899 PERF.10887 - 15680															
09		3000 X	2591	-0-	-409	-0-	2078	2	513	9	N	466	487	1	260
10		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	2565	2	616	9	N	560	562	1	258
11		2940 X	2371	-0-	-569	-0-	1902	2	469	9	N	426	376	1	308
12		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	1988	2	499	9	N	454	372	1	377
01		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	1881	2	572	9	N	520	530	1	363
*02		2253 X	2253	-0-	-0-	-0-	1765	2	488	9	N	444	532	1	267

FRYE RANCH 10 WELL #: 5010H RRCID -> 277299 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 11319 PERF.12063 - 16376															
09		21260 X	21260	-0-	-0-	-0-	20523	2	737	9	N	670	754	1	185
10		21084 X	21084	-0-	-0-	-0-	20358	2	726	9	N	660	572	1	267
11		19860 X	19681	-0-	-179	-0-	18995	2	686	9	N	624	571	1	320
12		21979 X	19382	-0-	-2597	-0-	18678	2	704	9	N	640	572	1	375
01		21979 X	17157	-0-	-4822	-0-	16510	2	647	9	N	588	753	1	207
02		20561 X	16099	-0-	-4462	-0-	15540	2	559	9	N	508	568	1	142

DAVIS WELL #: 6053H RRCID -> 278958 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 11310 PERF.11269 - 15781															
10		14B2 EXT	8780	-0-	8780	8780	7657	2	1123	9	N	1021	803	1	218
11		0 W	8077	-0-	8077	16857	6891	2	1186	9	N	1078	938	1	358
12		0 W	7803	-0-	7803	24660	6620	2	1183	9	N	1075	1141	1	292
01		0 W	6723	-0-	6723	31383	5645	2	1078	9	N	980	945	1	327
02		0 W	5003	-0-	5003	36386	3988	2	1015	9	N	923	941	1	308

DUPONT 1 WELL #: 4H RRCID -> 279033 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10721 - 15556															
11		15878 X	15878	-0-	-0-	-0-	13870	2	2008	9	N	1825	1077	1	748
12		DELQ PR	19478	-0-	19478	19478	17294	2	2184	9	N	1985	2185	1	548
*01		DELQ PR	18054	-0-	18054	37532	16011	2	2043	9	N	1857	1830	1	575
02		14007 X	NO RPT	-0-	-14007	23525					N	NO RPT			575

FRYE RANCH WELL #: 1029H RRCID -> 279090 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10928 - 15256															
10		14B2 EXT	6544	-0-	6544	6544	5281	2	1263	9	Y	1148	870	1	278
11		14B2 EXT	7344	-0-	7344	13888	6110	2	1234	9	Y	1122	1030	1	370
12		DELQ PR	7437	-0-	7437	21325	6130	2	1307	9	Y	1188	1404	1	154
01		28836 X	7511	-0-	-21325	-0-	6157	2	1354	9	Y	1231	1054	1	331
02		21344 X	6696	-0-	-14648	-0-	5486	2	1210	9	Y	1100	1228	1	197

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579		WELL #: 6029H		RRCID ->	279091	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11020	- 15402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	7541	-0-	7541	7541	7020	2	521	9	N	474	324	1	150
11	18060 X	7320	-0-	-10740	-0-	6690	2	630	9	N	573	567	1	156
12	DELQ PR	7795	-0-	7795	7795	7146	2	649	9	N	590	556	1	190
01	18662 X	7933	-0-	-10729	-0-	7302	2	631	9	N	574	563	1	201
*02	17458 X	6470	-0-	-10988	-0-	5997	2	473	9	N	430	553	1	76

FRYE RANCH		WELL #: 729H		RRCID ->	279095	COMPL. DATE	06/13/2012	TOTAL DEPTH	10688	PERF.11174	- 16057			
10	14B2 EXT	12241	-0-	12241	12241	11237	2	1004	9	N	913	578	1	335
11	25260 X	10962	-0-	-14298	-0-	10240	2	722	9	N	656	744	1	247
12	DELQ PR	11146	-0-	11146	11146	10339	2	807	9	N	734	564	1	417
01	26102 X	10348	-0-	-15754	-0-	9734	2	614	9	N	558	745	1	230
02	24418 X	NO RPT	-0-	-24418	-0-					N	NO RPT			230

FRYE RANCH		WELL #: 0929H		RRCID ->	279101	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	10541	PERF.11027	- 14941			
10	14B2 EXT	3638	-0-	3638	3638	3023	2	615	9	N	559	384	1	175
11	14B2 EXT	2600	-0-	2600	6238	1799	2	801	9	N	728	663	1	240
12	DELQ PR	965	-0-	965	7203	134	2	831	9	N	755	896	1	99
01	16988 X	1335	-0-	-15653	-0-	513	2	822	9	N	747	645	1	201
*02	15892 X	1164	-0-	-14728	-0-	366	2	798	9	N	725	794	1	130

FRYE RANCH		WELL #: 8029H		RRCID ->	279105	COMPL. DATE	06/18/2012	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10848	- 15150			
10	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	6026	2	554	9	N	504	385	1	119
11	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5268	2	276	9	N	251	183	1	187
12	0 W	5420	-0-	5420	5420	5155	2	265	9	N	241	185	1	243
01	0 W	4917	-0-	4917	10337	4651	2	266	9	N	242	194	1	291
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	10337					N	NO RPT			291

MOORE FARMS		WELL #: 0108H		RRCID ->	279511	COMPL. DATE	07/09/2013	TOTAL DEPTH	10961	PERF.10960	- 15730			
10	14B2 EXT	1508	-0-	1508	1508	1178	2	330	9	N	300	75	1	223
11	14B2 EXT	1652	-0-	1652	3160	1233	2	419	9	N	381	389	1	215
12	14B2 EXT	1838	-0-	1838	4998	1386	2	452	9	N	411	373	1	253
01	0 W	1928	-0-	1928	6926	1416	2	512	9	N	465	547	1	170
02	0 W	1933	-0-	1933	8859	1487	2	446	9	N	405	361	1	213

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 6061H		RRCID ->	264479	COMPL. DATE	11/03/2011	TOTAL DEPTH	10895	PERF. N/A		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DAVIS 64 WELL #: 5H RRCID -> 266077 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 11579 PERF.11566 - 16212														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	5727	-0-	2727	2727	814	1	4482	2	N	392	343	1	291
						431	9							
10	10526 X	7799	-0-	-2727	-0-	750	1	6610	2	N	399	354	1	336
						439	9							
11	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	859	1	6586	2	N	351	358	1	329
						386	9							
12	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1173	1	4023	2	N	292	367	1	254
						321	9							
01	6292 X	6292	-0-	-0-	-0-	1443	1	4346	2	N	457	524	1	187
						503	9							
*02	7433 X	7433	-0-	-0-	-0-	1680	1	5355	2	N	362	180	1	369
						398	9							
IVESTOR 57 WELL #: 6H RRCID -> 266570 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 11391 PERF.11322 - 16136														
09	6480 X	4884	-0-	-1596	-0-	474	1	3722	2	N	625	527	1	279
						688	9							
10	6696 X	4715	-0-	-1981	-0-	475	1	3717	2	N	475	341	1	413
						523	9							
11	6480 X	4125	-0-	-2355	-0-	423	1	3229	2	N	430	168	1	675
						473	9							
12	7099 X	4101	-0-	-2998	-0-	521	1	3166	2	N	376	528	1	523
						414	9							
01	7099 X	3564	-0-	-3535	-0-	298	1	2905	2	N	328	518	1	333
						361	9							
02	6032 X	2397	-0-	-3635	-0-	289	1	1661	2	N	406	141	1	598
						447	9							
DAVIS 64 WELL #: 6H RRCID -> 268037 COMPL. DATE 10/24/2012 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11620 - 16127														
09	10368 X	10368	-0-	-0-	-0-	1050	1	8729	2	N	535	702	1	258
						589	9							
10	10205 X	10205	-0-	-0-	-0-	1059	1	8576	2	N	518	521	1	255
						570	9							
11	9540 X	8632	-0-	-908	-0-	948	1	7233	2	N	410	359	1	306
						451	9							
12	11098 X	9476	-0-	-1622	-0-	1053	1	8119	2	N	276	357	1	225
						304	9							
01	10757 X	8489	-0-	-2268	-0-	898	1	7261	2	N	300	323	1	202
						330	9							
02	10034 X	1337	-0-	-8697	-0-	977	1	360	9	N	327	169	1	360
DAVIS 64 WELL #: 7H RRCID -> 268264 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 11614 PERF.11565 - 16027														
09	7980 X	3326	-0-	-4654	-0-	869	1	2048	2	N	372	352	1	193
						409	9							
10	8246 X	2019	-0-	-6227	-0-	962	1	637	2	N	382	175	1	400
						420	9							
11	7980 X	1799	-0-	-6181	-0-	716	1	636	2	N	406	359	1	447
						447	9							
12	3503 X	2947	-0-	-556	-0-	534	1	2014	2	N	363	370	1	440
						399	9							
01	3503 X	343	-0-	-3160	-0-	332	1	11	9	N	10	378	1	72
02	3219 X	-0-	-0-	-3219	-0-					N	-0-			72

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BRYANT WELL #: 2022 RRCID -> 268774 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12060 - 12114												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09	33690 X	24583	-0-	-9107	-0-	24252	2	331	9	N	301	361
10	32829 X	25286	-0-	-7543	-0-	24889	2	397	9	N	361	355
11	30360 X	23525	-0-	-6835	-0-	23239	2	286	9	N	260	432
12	29388 X	22296	-0-	-7092	-0-	22058	2	238	9	N	216	468
01	27745 X	22008	-0-	-5737	-0-	21571	2	437	9	N	397	292
02	23751 X	19746	-0-	-4005	-0-	19331	2	415	9	N	377	310

BRYANT WELL #: 3022 RRCID -> 268846 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 12482 PERF.11934 - 11968												
09	7080 X	5920	-0-	-1160	-0-	5863	2	57	9	N	52	31
10	6975 X	5860	-0-	-1115	-0-	5860	2			N	-0-	31
11	6600 X	4667	-0-	-1933	-0-	4534	2	133	9	N	121	152
12	6572 X	4779	-0-	-1793	-0-	4701	2	78	9	N	71	223
01	6386 X	5238	-0-	-1148	-0-	5030	2	208	9	N	189	412
02	5713 X	4950	-0-	-763	-0-	4883	2	67	9	N	61	295

LANCASTER WELL #: 8058H RRCID -> 270242 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10065 - 13067												
09	2370 X	2035	-0-	-335	-0-	448	1	1247	2	N	309	173
						340	9					
10	2449 X	2365	-0-	-84	-0-	847	1	1108	2	N	373	197
						410	9					
11	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	874	1	3148	2	N	568	401
						625	9					
12	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	961	1	2341	2	N	887	440
						976	9					
01	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	1138	1	1746	2	N	873	276
						960	9					
*02	5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	1158	1	2971	2	N	840	222
						924	9					

LANCASTER WELL #: 7058H RRCID -> 270429 COMPL. DATE 03/03/2013 TOTAL DEPTH 9816 PERF.10075 - 11667												
09	9120 X	5489	-0-	-3631	-0-	667	1	3370	2	N	1320	186
						1452	9					
10	9424 X	4819	-0-	-4605	-0-	698	1	2870	2	N	1137	318
						1251	9					
11	6690 X	3446	-0-	-3244	-0-	564	1	2006	2	N	796	237
						876	9					
12	3844 X	3520	-0-	-324	-0-	419	1	2056	2	N	950	296
						1045	9					
01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	857	1	3056	2	N	820	244
						902	9					
*02	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	1918	1	710	2	N	1009	383
						1110	9					

HARDIN WELL #: 1805 RRCID -> 271241 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 10776 PERF. N/A												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.//		61691 235		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC		748059										
NAOMI		WELL #: 1016A		RRCID -> 229990		COMPL. DATE 04/21/2013		TOTAL DEPTH 16694 PERF.11194 - 11638				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-		62	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		62	
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		62	

DAVIDSON		WELL #: 1039A		RRCID -> 242707		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 22035 PERF.12558 - 13874				
09	8820 X	6540	-0-	-2280	-0-	6487	2	53	9	N	48	669
10	9114 X	5481	-0-	-3633	-0-	5470	2	11	9	N	10	679
11	8820 X	8325	-0-	-495	-0-	8251	2	74	9	N	67	746
12	DLQ G-10	8349	-0-	8349	8349	8349	2			N	-0-	564
01	DLQ G-10	8649	-0-	8649	16998	8574	2	75	9	N	68	632
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	16998					N	NO RPT	632

DAVIDSON		WELL #: 2039		RRCID -> 252960		COMPL. DATE 03/29/2009		TOTAL DEPTH 15529 PERF.12008 - 12562				
09	1110 N	1043	-0-	-67	-0-	1043	2			N	-0-	514
10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1066	2	64	9	N	58	572
11	1080 N	1005	-0-	-75	-0-	996	2	9	9	N	8	580
12	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-	580
*01	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			N	-0-	580
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	580

DAVIS		WELL #: 1023		RRCID -> 258741		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 13573 PERF.11748 - 11904				
09	4380 X	1253	-0-	-3127	-0-	1253	2			N	-0-	144
10	4526 X	25	-0-	-4501	-0-	25	2			N	-0-	144
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-					N	-0-	144
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	144
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	144

MILLS RANCH		WELL #: 2041		RRCID -> 258836		COMPL. DATE 07/29/2010		TOTAL DEPTH 14180 PERF.11340 - 12914				
09	1920 N	1003	-0-	-917	-0-	1003	2			N	-0-	306
10	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			N	-0-	306
11	1770 N	1583	-0-	-187	-0-	1583	2			N	-0-	306
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-	306
*01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-	306
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	306

HALE		WELL #: 1021H		RRCID -> 261907		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12378 PERF.12760 - 16910				
09	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	6834	2	1189	9	N	1081	1043
10	7955 X	7955	-0-	-0-	-0-	6649	2	1306	9	N	1187	577
11	7693 X	7693	-0-	-0-	-0-	6403	2	1290	9	N	1173	652
12	DLQ G-10	7737	-0-	7737	7737	6213	2	1524	9	N	1385	1125
01	DLQ G-10	3822	-0-	3822	11559	3301	2	521	9	N	474	701
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	11559					N	NO RPT	701

RACHEL		WELL #: 1034		RRCID -> 262121		COMPL. DATE 08/28/2010		TOTAL DEPTH 15686 PERF. 9856 - 12492				
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 748059													
BURRELL WELL #: 2033 RRCID -> 264048 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 9906 - 10072													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09		12120 X	10603	-0-	-1517	-0-	10414	2	189	9	N	172	826
10		12121 X	10494	-0-	-1627	-0-	10459	2	35	9	N	32	858
11		11340 X	9592	-0-	-1748	-0-	9525	2	67	9	N	61	728
12	DLQ	G-10	9765	-0-	9765	9765	9618	2	147	9	N	134	862
01	DLQ	G-10	9547	-0-	9547	19312	9428	2	119	9	N	108	595
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	19312					N	NO RPT	595

TINDALL WELL #: 1033 RRCID -> 265111 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9854 - 9984													
09		2670 X	2398	-0-	-272	-0-	2312	2	86	9	N	78	875
10		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2317	2	198	9	N	180	1055
11		2520 X	1658	-0-	-862	-0-	1580	2	78	9	N	71	943
12	DLQ	G-10	2321	-0-	2321	2321	2321	2			N	-0-	943
01	DLQ	G-10	583	-0-	583	2904	581	2	2	9	N	2	945
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2904					N	NO RPT	945

MILLS RANCH & CO. WELL #: 5017H RRCID -> 265189 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.12458 - 16075													
09		26187 X	26187	-0-	-0-	-0-	24770	2	1417	9	N	1288	483
10		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20042	2	1601	9	N	1455	403
11		22470 X	16072	-0-	-6398	-0-	15062	2	1010	9	N	918	770
12	DLQ	G-10	14402	-0-	14402	14402	13410	2	992	9	N	902	702
01	DLQ	G-10	100	-0-	100	14502	10	2	90	9	N	82	221
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14502					N	NO RPT	221

MILLS RANCH & CO. WELL #: 7017H RRCID -> 266337 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 12627 PERF.13082 - 15300													
09		5670 X	4952	-0-	-718	-0-	4040	2	912	9	N	829	705
10		4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	3509	2	1152	9	N	1047	611
11		5670 X	3162	-0-	-2508	-0-	2643	2	519	9	N	472	507
12	DLQ	G-10	5769	-0-	5769	5769	4831	2	938	9	N	853	783
01	DLQ	G-10	5265	-0-	5265	11034	4287	2	978	9	N	889	706
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	11034					N	NO RPT	706

MILLS RANCH & CO. WELL #: 8017H RRCID -> 266694 COMPL. DATE 12/27/2011 TOTAL DEPTH 12040 PERF.12350 - 15648													
09		23970 X	20192	-0-	-3778	-0-	19812	2	380	9	N	345	77
10		24242 X	19928	-0-	-4314	-0-	19523	2	405	9	N	368	95
11		22410 X	18311	-0-	-4099	-0-	17948	2	363	9	N	330	247
12	DLQ	G-10	17521	-0-	17521	17521	17151	2	370	9	N	336	217
01	DLQ	G-10	17167	-0-	17167	34688	16775	2	392	9	N	356	225
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	34688					N	NO RPT	225

RACHEL WELL #: 2034 RRCID -> 266737 COMPL. DATE 01/30/2012 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9963 - 10142													
09		270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	177	713
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	713
11		720 N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-	713
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	713
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	713
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	713

MILLS RANCH SE 24 WELL #: 5024H RRCID -> 267324 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 11931 PERF.12324 - 14648													
09		11040 X	8034	-0-	-3006	-0-	7857	2	177	9	N	161	141
10		10974 X	7910	-0-	-3064	-0-	7733	2	177	9	N	161	111
11		8850 X	3587	-0-	-5263	-0-	3460	2	127	9	N	115	226
12	DLQ	G-10	8932	-0-	8932	8932	8675	2	257	9	N	234	72
01	DLQ	G-10	7614	-0-	7614	16546	7409	2	205	9	N	186	62
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16546					N	NO RPT	62

MILLS RANCH (GRANITE WASH CONS.)//CONT.// 61691 235 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 68 WELL #: 2868H RRCID -> 276227 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11770 - 16320																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	0 W	11200	-0-	11200	778839	487	1	9631	2	Y	984	938	0	154	1	333
						1082	9									
10	0 W	11273	-0-	11273	790112	526	1	10066	2	Y	619	455	0	123	1	374
						681	9									
11	0 W	10438	-0-	10438	800550	511	1	9279	2	Y	589	502	0	121	1	340
						648	9									
12	0 W	9827	-0-	9827	810377	470	1	8699	2	Y	598	479	0	115	1	344
						658	9									
01	0 W	11277	-0-	11277	821654	525	1	10106	2	Y	587	580	0	71	1	280
						646	9									
02	0 W	11111	-0-	11111	832765	523	1	9930	2	Y	598	498	0	76	1	304
						658	9									

CALCOTE 63 WELL #: 6H RRCID -> 276378 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 11538 PERF.11679 - 16332																
09	9540 X	8244	-0-	-1296	-0-	560	1	6443	2	Y	1128	1000	0	147	1	239
						1241	9									
10	9455 X	8423	-0-	-1032	-0-	598	1	6578	2	Y	1134	883	0	166	1	324
						1247	9									
11	9150 X	7472	-0-	-1678	-0-	560	1	5805	2	Y	1006	1018	0	107	1	205
						1107	9									
12	DLQ G-10	7095	-0-	7095	7095	582	1	5317	2	Y	1087	904	0	150	1	238
						1196	9									
01	DLQ G-10	6307	-0-	6307	13402	664	1	4434	2	Y	1099	943	0	88	1	306
						1209	9									
02	DLQ G-10	6232	-0-	6232	19634	517	1	4556	2	Y	1054	913	0	53	1	394
						1159	9									

STILES 68 WELL #: 3268H RRCID -> 276557 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11690 - 15892																
09	0 W	17807	-0-	17807	426420	755	1	14918	2	Y	1940	1887	0	289	1	195
						2134	9									
10	0 W	18483	-0-	18483	444903	808	1	15450	2	Y	2023	1475	0	266	1	477
						2225	9									
11	0 W	17015	-0-	17015	461918	783	1	14213	2	Y	1835	1678	0	304	1	330
						2019	9									
12	0 W	15696	-0-	15696	477614	692	1	12792	2	Y	2011	1655	0	309	1	377
						2212	9									
01	0 W	14323	-0-	14323	491937	625	1	12038	2	Y	1509	1636	0	130	1	120
						1660	9									
02	0 W	13630	-0-	13630	505567	612	1	11617	2	Y	1274	1116	0	132	1	146
						1401	9									

MILLS RANCH (HUNTON) 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
CHEVRON U. S. A. INC. 148113																
DABERRY, J. F. ETAL WELL #: 1 RRCID -> 055478 COMPL. DATE 05/23/1973 TOTAL DEPTH 21143 PERF.20417 - 20971																
09	50 X	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	30 X	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-					-0-
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
*02	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-

FABIAN, SIDNEY WELL #: 1 RRCID -> 055497 COMPL. DATE 10/30/1972 TOTAL DEPTH 21195 PERF. N/A																
09	11880 X	11623	-0-	-257	-0-	11623	2			N	-0-					-0-
10	12351 X	12351	-0-	-0-	-0-	12351	2			N	-0-					-0-
11	11850 X	11465	-0-	-385	-0-	11465	2			N	-0-					-0-
12	11997 X	10097	-0-	-1900	-0-	10097	2			N	-0-					-0-
01	12338 X	11474	-0-	-864	-0-	11474	2			N	-0-					-0-
02	11542 X	11346	-0-	-196	-0-	11346	2			N	-0-					-0-

MILLS RANCH (HUNTON) //CONT.// 61691 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
 COLTHARP, VALENTINE, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 057659 COMPL. DATE 01/09/1974 TOTAL DEPTH 22386 PERF.21575 - 21687

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	21660 X	21134	-0-	-526	-0-	21134	2		N	-0-			-0-
10	22103 X	21569	-0-	-534	-0-	21569	2		N	-0-			-0-
11	21390 X	20660	-0-	-730	-0-	20660	2		N	-0-			-0-
12	22041 X	18705	-0-	-3336	-0-	18705	2		N	-0-			-0-
01	22592 X	22592	-0-	-0-	-0-	22592	2		N	-0-			-0-
02	20416 X	20345	-0-	-71	-0-	20345	2		N	-0-			-0-

LISTER WELL #: 1 RRCID -> 057750 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 20965 PERF.20140 - 20828

09	21175 X	21175	-0-	-0-	-0-	21175	2		N	-0-			-0-
10	22216 X	22216	-0-	-0-	-0-	22216	2		N	-0-			-0-
11	20970 X	19811	-0-	-1159	-0-	19811	2		N	-0-			-0-
12	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-	20591	2		N	-0-			-0-
01	22227 X	21057	-0-	-1170	-0-	21057	2		N	-0-			-0-
*02	22020 X	22020	-0-	-0-	-0-	22020	2		N	-0-			-0-

YOUNG, J. W., ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060163 COMPL. DATE 09/24/1974 TOTAL DEPTH 20923 PERF.20098 - 20826

09	12180 X	11977	-0-	-203	-0-	11977	2		N	-0-			-0-
10	12555 X	12321	-0-	-234	-0-	12321	2		N	-0-			-0-
11	12150 X	11957	-0-	-193	-0-	11957	2		N	-0-			-0-
12	12493 X	12279	-0-	-214	-0-	12279	2		N	-0-			-0-
01	12369 X	12200	-0-	-169	-0-	12200	2		N	-0-			-0-
02	11571 X	11394	-0-	-177	-0-	11394	2		N	-0-			-0-

MILLS, R. D. WELL #: 1 L RRCID -> 065649 COMPL. DATE 12/13/1975 TOTAL DEPTH 21735 PERF.20680 - 21631

09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JAMES, W. F. WELL #: 1 U RRCID -> 067581 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 24482 PERF.20747 - 21330

09	18810 X	17424	-0-	-1386	-0-	108	1	17313	2	N	3	3 8	-0-
10	19437 X	18244	-0-	-1193	-0-	180	1	18064	2	N	-0-		-0-
11	20100 X	16421	-0-	-3679	-0-	180	1	16241	2	N	-0-		-0-
12	19220 X	16556	-0-	-2664	-0-	240	1	16316	2	N	-0-		-0-
01	19220 X	15008	-0-	-4212	-0-	240	1	14768	2	N	-0-		-0-
02	17081 X	15441	-0-	-1640	-0-	240	1	15201	2	N	-0-		-0-

BRYANT, FLORENCE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 071567 COMPL. DATE 03/21/1977 TOTAL DEPTH 24750 PERF.20871 - 21158

09	12510 X	11019	-0-	-1491	-0-	11019	2		N	-0-			-0-
10	13020 X	11869	-0-	-1151	-0-	11869	2		N	-0-			-0-
11	12600 X	11567	-0-	-1033	-0-	11567	2		N	-0-			-0-
12	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	13449	2		N	-0-			-0-
01	13012 X	13012	-0-	-0-	-0-	13012	2		N	-0-			-0-
*02	11608 X	11608	-0-	-0-	-0-	11608	2		N	-0-			-0-

MILLS RANCH (HUNTON)		//CONT.//		61691 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175									
SCOTT, MARY L.		WELL #:		1	RRCID ->	073933	COMPL. DATE	06/20/1977	TOTAL DEPTH	21614	PERF.	20689 - 21429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1830 N	1735	-0-	-95	-0-	30 1	1705 2	N	-0-			-0-
10		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	31 1	1803 2	N	-0-			-0-
11		1830 N	1722	-0-	-108	-0-	30 1	1692 2	N	-0-			-0-
12		1798 N	1746	-0-	-52	-0-	31 1	1715 2	N	-0-			-0-
01		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	31 1	1824 2	N	-0-			-0-
02		1653 N	1603	-0-	-50	-0-	31 1	1572 2	N	-0-			-0-

MILLS RANCH (LISTER ATOKA WASH)				61691 450	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
DAVIDSON, MILDRED		WELL #:		1036R	RRCID ->	213557	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	21640	PERF.	14442 - 15429	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7480 2	118 9	N	107			149
10		6737 X	6737	-0-	-0-	-0-	6657 2	80 9	N	73	168 1		54
11		5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	5849 2	52 9	N	47	1 8		100
12		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	5768 2	72 9	N	65			165
01		5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5676 2	55 9	N	50	147 1		68
*02		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	5368 2	63 9	N	57			125

CHEVRON U. S. A. INC.				148113	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
LISTER													
		WELL #:		2	RRCID ->	166902	COMPL. DATE	12/13/1997	TOTAL DEPTH	14515	PERF.	14050 - 14088	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	112 2		N	-0-			-0-
10		1980 X	97	-0-	-1883	-0-	97 2		N	-0-			-0-
11		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-			-0-
12		124 N	88	-0-	-36	-0-	88 2		N	-0-			-0-
01		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N	-0-			-0-

FRANCES UNIT				1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER			
		WELL #:											
		WELL #:		1	RRCID ->	169968	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	14650	PERF.	14422 - 14466	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2220 X	1326	-0-	-894	-0-	1326 2		N	-0-			5
10		2294 X	1383	-0-	-911	-0-	1383 2		N	-0-			5
11		2220 X	1167	-0-	-1053	-0-	1167 2		N	-0-			5
12		1426 X	1415	-0-	-11	-0-	1415 2		N	-0-			5
01		1463 X	1463	-0-	-0-	-0-	1463 2		N	-0-			5
*02		1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	1363 2		N	-0-			5

MILLS RANCH (MORROW CHERT)				61691 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798									
NECTAR		WELL #:		1	RRCID ->	213926	COMPL. DATE	05/09/2010	TOTAL DEPTH	18402	PERF.	17812 - 18076	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			72

MILLS RANCH, S. (HUNTON)				61696 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHEELER			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113									
DAVIS, E. T.		WELL #:		1	RRCID ->	077432	COMPL. DATE	03/03/1978	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	19097 - 20492	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4549 R	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-
10		5259 R	5259	-0-	-0-	-0-	5259 2		N	-0-			-0-
11		4921 R	4921	-0-	-0-	-0-	4921 2		N	-0-			-0-
12		5010	5010	-0-	-0-	-0-	5010 2		N	-0-			-0-
01		5055	5055	-0-	-0-	-0-	5055 2		N	-0-			-0-
*02		4549	4549	-0-	-0-	-0-	4549 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

MILLS RANCH, SE. (HUNTON) 61700 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 BRYANT WELL #: 1022 RRCID -> 084053 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 24600 PERF.19182 - 19947

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	25727	25727	-0-	-0-	-0-	25727 2		N	-0-		-0-
10	26313	26313	-0-	-0-	-0-	26313 2		N	-0-		-0-
11	25168	25168	-0-	-0-	-0-	25168 2		N	-0-		-0-
12	26753 #	25542	-0-	-1211	-0-	25542 2		N	-0-		-0-
01	26753 #	26739	-0-	-14	-0-	26739 2		N	-0-		-0-
*02	25436 R	25436	-0-	-0-	-0-	25436 2		N	-0-		-0-

MO-TEX (MEISNER) 62235 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 CRADDOCK WELL #: 1 RRCID -> 202291 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 13404 PERF.12654 - 12766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3960 X	3564	-0-	-396	-0-	300 1	3264 2	N	-0-		82
10	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	310 1	3184 2	N	-0-		82
11	3630 X	3270	-0-	-360	-0-	300 1	2970 2	N	-0-		82
12	3689 X	-0-	-0-	-3689	-0-			N	-0-		82
01	3689 X	259	-0-	-3430	-0-	120 1	139 2	N	-0-		82
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-			N	NO RPT		82

OLD HIGHWAY WELL #: RRCID -> 203374 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13875 PERF.13172 - 13520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2005

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 DUNN WELL #: 1 RRCID -> 159191 COMPL. DATE 07/04/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12406 - 12560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3120 X	2033	-0-	-1087	-0-	2033 2		N	-0-		61
10	3224 X	1893	-0-	-1331	-0-	1892 2	1 9	N	-0-		62
11	2370 X	1077	-0-	-1293	-0-	45 1	1032 2	N	-0-		62
12	2294 X	47	-0-	-2247	-0-	33 1	14 2	N	-0-		62
01	2139 X	2	-0-	-2137	-0-	2 1		N	-0-		62
02	1972 X	-0-	-0-	-1972	-0-			N	-0-		62

SIMS WELL #: 2 RRCID -> 162911 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 13115 PERF.12605 - 12750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3060 X	1813	-0-	-1247	-0-	1813 2		N	-0-		89
10	3162 X	2439	-0-	-723	-0-	2438 2	1 9	N	-0-		90
11	3090 X	1216	-0-	-1874	-0-	45 1	1171 2	N	-0-		90
12	3193 X	32	-0-	-3161	-0-	32 1		N	-0-		90
01	3193 X	5	-0-	-3188	-0-	3 1	2 2	N	-0-		90
02	2291 X	-0-	-0-	-2291	-0-			N	-0-		90

DUNN WELL #: 2 RRCID -> 169546 COMPL. DATE 04/07/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12510 - 12520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	4050 X	3199	-0-	-851	-0-	3199 2		N	-0-		72
10	4185 X	3414	-0-	-771	-0-	3413 2	1 9	N	-0-		73
11	3570 X	1661	-0-	-1909	-0-	24 1	1637 2	N	-0-		73
12	3658 X	135	-0-	-3523	-0-	41 1	94 2	N	-0-		73
01	3410 X	52	-0-	-3358	-0-	20 1	32 2	N	-0-		73
02	3190 X	11	-0-	-3179	-0-	8 1	3 2	N	-0-		73

MO-TEX (MEISNER) CONOCOPHILLIPS COMPANY DUNN		//CONT.// 62235 400 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

DUNN		WELL #: 3		RRCID -> 172936		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 13100		PERF.12420 - 12430					
09	570 X	555	-0-	-15	-0-	555	2				N	-0-			59
10	589 X	520	-0-	-69	-0-	520	2				N	-0-			59
11	570 X	352	-0-	-218	-0-	45	1	307	2		N	-0-			59
12	589 X	76	-0-	-513	-0-	35	1	41	2		N	-0-			59
01	589 X	2	-0-	-587	-0-	2	1				N	-0-			59
02	551 X	-0-	-0-	-551	-0-						N	-0-			59

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. SIMS		WELL #: 1		RRCID -> 090593		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 13569		PERF.12768 - 12792					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			20

DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 145131		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12732 - 12850					
09	1470 X	1433	-0-	-37	-0-	1433	2				N	-0-			231
10	1519 X	1406	-0-	-113	-0-	1406	2				N	-0-			231
11	1470 X	698	-0-	-772	-0-	698	2				N	-0-			231
12	1519 X	116	-0-	-1403	-0-	116	2				N	-0-			231
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-						N	-0-			231
02	1392 X	-0-	-0-	-1392	-0-						N	-0-			231

DUNCAN		WELL #: 2		RRCID -> 161951		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 12950		PERF.12488 - 12586					
09	1590 X	1492	-0-	-98	-0-	1492	2				N	-0-			318
10	1643 X	760	-0-	-883	-0-	760	2				N	-0-			318
11	1440 X	297	-0-	-1143	-0-	297	2				N	-0-			318
12	1457 X	14	-0-	-1443	-0-	14	2				N	-0-			318
01	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-						N	-0-			318
02	1450 X	-0-	-0-	-1450	-0-						N	-0-			318

DUNCAN		WELL #: 3		RRCID -> 165148		COMPL. DATE 09/08/1997		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12600 - 12680					
09	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	3958	2				N	-0-			233
10	4309 X	3818	-0-	-491	-0-	3818	2				N	-0-			233
11	4110 X	1980	-0-	-2130	-0-	1980	2				N	-0-			233
12	4154 X	905	-0-	-3249	-0-	905	2				N	-0-			233
01	4154 X	1683	-0-	-2471	-0-	1683	2				N	-0-			233
02	3828 X	1319	-0-	-2509	-0-	1319	2				N	-0-			233

NORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 167798		COMPL. DATE 01/29/1998		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12628 - 12638					
09	720 N	422	-0-	-298	-0-	422	2				N	-0-			40
10	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	2				N	-0-			40
11	480 N	370	-0-	-110	-0-	370	2				N	-0-			40
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2				N	-0-			40
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2				N	-0-			40
*02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2				N	-0-			40

MO-TEX (MEISNER)		//CONT.//		62235 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER						
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		//CONT.//		945581										
DUNCAN		WELL #:		4	RRCID ->	169662	COMPL. DATE	06/04/1998	TOTAL DEPTH	13050	PERF.12762 - 12774			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			53
10	1116 X	1015	-0-	-101	-0-	1015	2			N	-0-			53
11	1020 X	526	-0-	-494	-0-	526	2			N	-0-			53
12	1054 X	16	-0-	-1038	-0-	16	2			N	-0-			53
01	1116 X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-			53
02	1044 X	-0-	-0-	-1044	-0-					N	-0-			53

ROB		WELL #:		2	RRCID ->	175847	COMPL. DATE	09/06/1999	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12750 - 12775			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23

MAURITA		WELL #:		1	RRCID ->	178005	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.12342 - 12366			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105

NORMAN		WELL #:		2	RRCID ->	186100	COMPL. DATE	10/10/2001	TOTAL DEPTH	12968	PERF.12714 - 12718			
09	1470 X	793	-0-	-677	-0-	793	2			N	-0-			32
10	1395 X	1040	-0-	-355	-0-	1040	2			N	-0-			32
11	1230 X	484	-0-	-746	-0-	484	2			N	-0-			32
12	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			32
01	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			32
02	986 X	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-			32

MOBEETIE (BR DOLO H2S DISPOSAL)		62243 200		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602												
BUD HOGAN SWD 44		WELL #:		2	RRCID ->	276277	COMPL. DATE	01/25/2010	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4650 - 6100			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOBEETIE (DOUGLAS)		62243 284		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER							
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602												
MOBEETIE OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1	RRCID ->	031317	COMPL. DATE	05/10/1963	TOTAL DEPTH	12575	PERF. 6866 - 6870			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33

MOBEETIE (DOUGLAS)		//CONT.//		62243 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER		
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602						
SIMS OP. UNIT R/A -A-		WELL #:		1 U	RRCID -> 036292	COMPL. DATE 01/02/1964	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 6914	- 6920	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				144
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				144
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT	144

MOBEETIE OP. UNIT -B-		WELL #:		2	RRCID -> 036316	COMPL. DATE 07/13/1983	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 4176	- 4196	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTERSON UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 107655	COMPL. DATE 08/17/1983	TOTAL DEPTH 6876	PERF. 6860	- 6876	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		34
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		34

PATTERSON		WELL #:		7	RRCID -> 190917	COMPL. DATE 06/18/2002	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 4120	- 4160	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MOBEETIE (ELLENBERGER)		62243 426		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
HERITAGE PETROLEUM, INC.		379771								
WAYMOBETTA		WELL #:		1	RRCID -> 263271	COMPL. DATE 04/20/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF. 12196	- 12340	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		126

MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		572602		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
PATTERSON 45		WELL #:		1	RRCID -> 228163	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 13675	PERF. 11696	- 11760	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		213
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		213
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2012										

MOBEETIE (ELLENBERGER) //CONT.// 62243 426 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC //CONT.// 572602
 LOHBERGER 44 WELL #: RRCID -> 238760 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 11844 - 11928

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2012																

MOBEETIE (MISSOURI BASAL) 62243 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 MOBEETIE OPERATING UNIT WELL #: 11 RRCID -> 111015 COMPL. DATE 06/20/1983 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8172 - 8186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					201
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					201

PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 186416 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					157

MOBEETIE (MISSOURI, UP.) 62243 852 ASSOCIATED 49B CNTY: WHEELER
 MOBEETIE RESOURCE DEV LLC 572602
 MOBEETIE OP. UNIT R/A -D- WELL #: 3 U RRCID -> 034326 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7100 - 7122

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

MOBEETIE OP. UNIT R/A -A- WELL #: 1 M RRCID -> 036294 COMPL. DATE 11/26/1964 TOTAL DEPTH 12575 PERF. 7089 - 7205

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

SIMS OPERATING UNIT R/A -A- WELL #: 1 L RRCID -> 043624 COMPL. DATE 01/10/1968 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 6914 - 7198

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

MOBEETIE (MISSOURI, UP.)		//CONT.//		62243 852	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHEELER				
MOBEETIE RESOURCE DEV LLC		//CONT.//		572602										
MOBEETIE OPERATING UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	126801	COMPL. DATE	03/01/1988	TOTAL DEPTH	12300	PERF.	7113 -	7125	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MORGAN (COTTAGE GROVE)				62863 080	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	195576	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7040 -	7060	
09	1200 #	1201	-0-	1 B	-39965	125 1	1035 3	N	35					265
10	1240 #	1079	-0-	-161 B	-40126	124 1	897 3	N	51					316
11	1200 #	1030	-0-	-170 B	-40296	120 1	889 3	N	17	178 1	20 5			135
12	1240 #	1156	-0-	-84 B	-40380	135 1	1016 3	N	3					138
01	1240 #	961	-0-	-279 B	-40659	122 1	809 3	N	25					163
02	1160 #	1123	-0-	-37 B	-40696	126 1	987 3	N	7					170

EOG RESOURCES, INC.				253162	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LIPSCOMB				
KATHRYN -112-				031516										
		WELL #:		2	RRCID ->	175371	COMPL. DATE	01/05/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7090 -	7114	
09	150 N	58	-0-	-92 B	-0-	58 2		N	-0-	36 1				-0-
10	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-			N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-					-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2016 - PLUGGED 03/15/16														

MORGAN (MORROW LOWER)				62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB				
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
HEIL "1060"		WELL #:		1	RRCID ->	169510	COMPL. DATE	04/10/1998	TOTAL DEPTH	9510	PERF.	9284 -	9346	
09	2910 X	1995	-0-	-915	-0-	27 1	1962 2	N	5					110
10	3007 X	2463	-0-	-544	-0-	29 1	2426 2	N	7					117
11	2910 X	1574	-0-	-1336	-0-	22 1	1544 2	N	7					124
12	3007 X	2248	-0-	-759	-0-	28 1	2201 2	N	17					141
01	2821 X	14	-0-	-2807	-0-	2 1	12 2	N	-0-					141
02	2291 X	47	-0-	-2244	-0-	14 1	33 2	N	-0-					141

MORGAN (MORROW LOWER)		//CONT.//		62863 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
WYNN		WELL #:		3	RRCID ->	174503	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9214 - 9258
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1170 N	1035	-0-	-135	-0-	29	1	1006	2	N	-0-	155
10	1178 N	989	-0-	-189	-0-	31	1	958	2	N	-0-	155
11	1140 N	1020	-0-	-120	-0-	27	1	987	2	N	5	160
12	1085 N	1079	-0-	-6	-0-	30	1	1049	2	N	-0-	160
01	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	29	1	983	2	N	-0-	160
02	986 N	964	-0-	-22	-0-	29	1	935	2	N	-0-	160

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC AKERS		WELL #:		787180	3968	RRCID ->	163398	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9334 - 9378
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY HEIL		WELL #:		825420	1	RRCID ->	147569	COMPL. DATE	10/06/1993	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9258 - 9277
09	868 N	868	-0-	-0-	-0-	130	1	738	2	N	-0-	-0-
10	881 N	881	-0-	-0-	-0-	101	1	780	2	N	-0-	-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	130	1	933	2	N	-0-	-0-
12	899 N	891	-0-	-8	-0-	130	1	761	2	N	-0-	-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	130	1	797	2	N	-0-	-0-
02	1015 N	639	-0-	-376	-0-	130	1	509	2	N	-0-	-0-

BORN		WELL #:		3	RRCID ->	150037	COMPL. DATE	05/18/1994	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9310 - 9330	
09	1110 N	694	-0-	-416	-0-	130	1	564	2	N	-0-	-0-
10	1116 N	614	-0-	-502	-0-	130	1	484	2	N	-0-	-0-
11	810 N	590	-0-	-220	-0-	130	1	460	2	N	-0-	-0-
12	713 N	541	-0-	-172	-0-	130	1	411	2	N	-0-	-0-
01	620 N	488	-0-	-132	-0-	122	1	366	2	N	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580	-0-					N	-0-	-0-

GOSSETT		WELL #:		1	RRCID ->	150505	COMPL. DATE	07/21/1994	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9361 - 9393	
09	317 N	317	-0-	-0-	-0-	130	1	187	2	N	-0-	-0-
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	130	1	270	2	N	-0-	-0-
11	360 N	349	-0-	-11	-0-	130	1	219	2	N	-0-	-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	130	1	259	2	N	-0-	-0-
01	403 N	339	-0-	-64	-0-	130	1	209	2	N	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	-0-

PARSONS		WELL #:		1	RRCID ->	150960	COMPL. DATE	08/28/1994	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 9378 - 9392	
09	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1399	2	N	-0-	37
10	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	130	1	2039	2	N	16	53
11	527 N	527	-0-	-0-	-0-	130	1	397	2	N	-0-	53
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	117	1	2325	2	N	-0-	53
01	1674 N	1246	-0-	-428	-0-	101	1	1145	2	N	-0-	53
02	522 N	-0-	-0-	-522	-0-					N	-0-	53

MORGAN (MORROW LOWER)												CNTY: LIPSCOMB		
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY												CNTY: LIPSCOMB		
INGLE												CNTY: LIPSCOMB		
//CONT.// 62863 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LIPSCOMB		
//CONT.// 825420												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 3 RRCID -> 151366 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9307 - 9330												CNTY: LIPSCOMB		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2520 N	2229	-0-	-291	-0-	130 1	2099 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	58	
10	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	130 1	1966 2	N	34	-0-	-0-	-0-	92	
11	2340 N	1930	-0-	-410	-0-	130 1	1800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	
12	2294 N	1667	-0-	-627	-0-	130 1	1537 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	
01	2139 N	1359	-0-	-780	-0-	130 1	1229 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	
02	1856 N	1751	-0-	-105	-0-	130 1	1621 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	92	

BREEN												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1793 RRCID -> 209964 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7572 - 9892												CNTY: LIPSCOMB		
09	6720 X	2329	-0-	-4391	-0-	63 1	2266 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	6944 X	5242	-0-	-1702	-0-	68 1	5174 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	6720 X	3461	-0-	-3259	-0-	68 1	3393 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	2790 X	2343	-0-	-447	-0-	66 1	2277 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	68 1	1932 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2900 X	1530	-0-	-1370	-0-	61 1	1469 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

BREEN												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 2793 RRCID -> 218975 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7560 - 9826												CNTY: LIPSCOMB		
09	3960 X	2824	-0-	-1136	-0-	140 1	2684 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	
10	3751 X	2405	-0-	-1346	-0-	86 1	2319 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	
11	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	140 1	4030 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	
12	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	122 1	2868 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	140 1	3251 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	
*02	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	126 1	2502 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	150	

BALLENTINE												CNTY: LIPSCOMB		
WELL #: 1794 RRCID -> 228565 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9510 - 9838												CNTY: LIPSCOMB		
09	839 N	839	-0-	-0-	-0-	45 1	794 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42 1	800 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	840 N	767	-0-	-73	-0-	45 1	722 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	868 N	766	-0-	-102	-0-	45 1	721 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	42 1	790 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	754 N	717	-0-	-37	-0-	45 1	672 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MORGAS (WICHITA DOLOMITE)												CNTY: WHEELER		
BARKER PRODUCTION CO., LP												CNTY: WHEELER		
DORA												CNTY: WHEELER		
62900 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL												CNTY: WHEELER		
049453												CNTY: WHEELER		
WELL #: 1 RRCID -> 110074 COMPL. DATE 02/25/1983 TOTAL DEPTH 1926 PERF. 1308 - 1450												CNTY: WHEELER		
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
12	3 N	1	-0-	-2	-0-	1 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

MORRISON RANCH (MORROW LO.)												CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION												CNTY: ROBERTS		
HODGES "D"												CNTY: ROBERTS		
63066 200 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: ROBERTS		
027200												CNTY: ROBERTS		
WELL #: 2033 RRCID -> 184736 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10246 - 10488												CNTY: ROBERTS		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
MORRISON, MARY T. -K- WELL #: 3 RRCID -> 076994 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10542 - 10659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	40	1	2327	3	N	-0-			60
						2	4							
10	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	42	1	2361	3	N	21			81
						2	4	23	9					
11	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	45	1	2367	3	N	15			96
						2	4	17	9					
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	46	1	2456	3	N	25			121
						2	4	28	9					
*01	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	46	1	2295	3	N	20			141
						2	4	22	9					
*02	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	44	1	2367	3	N	-0-			141
						2	4							

KILLEBREW, C. P. ET AL -A- WELL #: 4 RRCID -> 124880 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10549 - 10702														
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON, MARY T. -L- WELL #: 3 RRCID -> 154077 COMPL. DATE 02/02/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10524 - 10532														
09	683 N	683	-0-	-0-	-0-	8	1	673	3	N	-0-			141
						2	4							
10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	7	1	701	3	N	51	182 1		10
						2	4	56	9					
11	702 N	702	-0-	-0-	-0-	7	1	693	3	N	-0-			10
						2	4							
12	751 N	751	-0-	-0-	-0-	9	1	740	3	N	-0-			10
						2	4							
*01	775 N	721	-0-	-54	-0-	8	1	711	3	N	-0-			10
						2	4							
02	667 N	665	-0-	-2	-0-	7	1	645	3	N	10			20
						2	4	11	9					

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429														
MORRISON, MARY T., -D- WELL #: 1180 RRCID -> 033032 COMPL. DATE 04/21/1964 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10457 - 10487														
09	3420 X	2134	-0-	-1286	-0-	2127	2	7	9	Y	6			218
10	1488 X	1314	-0-	-174	-0-	1310	2	4	9	Y	4			222
11	2700 X	1990	-0-	-710	-0-	1990	2			Y	-0-			222
12	2790 X	1123	-0-	-1667	-0-	1123	2			Y	-0-			222
01	2790 X	1738	-0-	-1052	-0-	1734	2	4	9	Y	4			226
*02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2115	2	15	9	Y	14			240

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 202885 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 10872														
09	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			N	-0-			130
10	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2260	2	1	9	N	1	1 8		130
11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			N	-0-			130
12	2542 N	2143	-0-	-399	-0-	2143	2			N	-0-			130
01	2263 N	2056	-0-	-207	-0-	2056	2			N	-0-			130
*02	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2718	2	7	9	N	6	6 8		130

MORRISON RANCH (MORROW LO.) //CONT.// 63066 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036
 MORRISON WELL #: RRCID -> 095864 COMPL. DATE 04/16/1981 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10442 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					379

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2006

KILLEBREW WELL #: 1184 RRCID -> 153788 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10522 - 10588

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					199

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 CONRAD WELL #: 1 RRCID -> 059781 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH 10343 PERF.10268 - 10276

09	1920 N	1703	-0-	-217	-0-	1695	2	8	9	N	7					32
10	2015 N	1769	-0-	-246	-0-	1769	2			N	-0-					32
11	1800 N	1635	-0-	-165	-0-	1634	2	1	9	N	1					33
12	1767 N	1687	-0-	-80	-0-	1683	2	4	9	N	4					37
01	1767 N	984	-0-	-783	-0-	981	2	3	9	N	3					40
02	1595 N	886	-0-	-709	-0-	886	2			N	-0-					40

CONRAD WELL #: 2 RRCID -> 157912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9992 - 10008

09	12634 X	12634	-0-	-0-	-0-	12496	2	138	9	N	125					190
10	12854 X	12854	-0-	-0-	-0-	12718	2	136	9	N	124	182	1			132
11	12249 X	12249	-0-	-0-	-0-	12121	2	128	9	N	116					248
12	12460 X	12460	-0-	-0-	-0-	12332	2	128	9	N	116	184	1			180
01	12131 X	12131	-0-	-0-	-0-	11992	2	139	9	N	126	188	1			118
*02	11155 X	11155	-0-	-0-	-0-	11032	2	123	9	N	112					230

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MORRISON "36" WELL #: 1 RRCID -> 209369 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10846 - 10854

09	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	30	1	2420	2	N	-0-					162
10	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	25	1	1774	2	N	-0-					162
11	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	29	1	2190	2	N	-0-					162
12	2542 N	1637	-0-	-905	-0-	27	1	1610	2	N	-0-					162
01	1798 N	1743	-0-	-55	-0-	29	1	1714	2	N	-0-					162
02	2146 N	1682	-0-	-464	-0-	27	1	1654	2	N	1					163

MORRISON, MARY T. ET AL "H" WELL #: 1941 RRCID -> 230991 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10302 - 10310

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORRISON RANCH (MORROW LO.)				//CONT.//	63066 200	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY					600750								
CARRIE				WELL #:	2190	RRCID ->	166493	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	10773	PERF.	10418 - 10532
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	4635	-0-	1635	3613	60 1	4540 2	N	32	194 1		67
10		3100 N	4555	-0-	1455	5068	35 9	4474 2	N	17			84
11		9445 X	4377	-0-	-5068	-0-	62 1	4229 2	N	80			164
12		4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	19 9	4347 2	N	41			205
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	60 1	4226 2	N	19			224
*02		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	88 9	4044 2	N	73	190 1		107
							62 1						
							45 9						
							21 9						
							80 9						

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY					825420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
ADAMS RANCH				WELL #:	1177	RRCID ->	211895	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10510 - 10586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	2852 2		N	-0-			-0-
10		2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	2440 2		N	-0-			-0-
11		2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579 2		N	-0-			-0-
12		3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3608 2		N	-0-			-0-
01		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192 2		N	-0-			-0-
*02		3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000 2		N	-0-			-0-

SUMMIT RESOURCES MGMT., LLC.					829222	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
BALL, LOIS				WELL #:	1	RRCID ->	060116	COMPL. DATE	11/08/1974	TOTAL DEPTH	11125	PERF.	10525 - 10530
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		23 N	23	-0-	-0-	-0-	22 1	1 3	N	-0-			50
10		21 N	21	-0-	-0-	-0-	20 1	1 3	N	-0-			50
11		30 N	30	-0-	-0-	-0-	29 1	1 3	N	-0-			50
12		90 N	90	-0-	-0-	-0-	88 1	2 3	N	-0-			50
*01		127 N	127	-0-	-0-	-0-	124 1	3 3	N	-0-			50
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			50

MORRISON RANCH (MORROW UP.)					63066 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
APACHE CORPORATION				WELL #:	4103	RRCID ->	166111	COMPL. DATE	08/18/1997	TOTAL DEPTH	10379	PERF.	9330 - 9344
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		2700 X	2691	-0-	-9	-0-	759 1	1888 2	N	40			125
10		2790 X	2434	-0-	-356	-0-	44 9	1717 2	N	4			129
11		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	713 1	2259 2	N	26			155
12		3100 N	3110	-0-	10	10	4 9	2264 2	N	5			160
01		2559 N	2549	-0-	-10	-0-	847 1	1752 2	N	4			164
02		2610 X	2512	-0-	-98	-0-	29 9	1665 2	N	24	188 1		-0-
							6 9						
							793 1						
							4 9						
							821 1						
							26 9						

HODGES "D"				WELL #:	2033	RRCID ->	169491	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9132 - 10488
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4336 2	8 9	N	7			117
10		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	3679 2		N	-0-			117
11		4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	4359 2	6 9	N	5			122
12		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4017 2	6 9	N	5			127
01		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4148 2	9 9	N	8			135
02		2552 X	2160	-0-	-392	-0-	2158 2	2 9	N	2			137

MORRISON RANCH (MORROW UP.) //CONT.// 63066 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
MORRISON -D- WELL #: 1180 RRCID -> 045435 COMPL. DATE 10/14/1968 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9602 - 10487												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

MORRISON, MARY T. -E- WELL #: 2181 RRCID -> 185520 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9364 - 9378												
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORRISON -D- WELL #: 2180 RRCID -> 197964 COMPL. DATE 07/27/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9686 - 9693												
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

DAVIS OPERATING COMPANY, INC. 206036												
KILLEBREW WELL #: 1 L RRCID -> 043682 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 10696 PERF. N/A												
09	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORRISON WELL #: 1183A RRCID -> 256472 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9516 - 9528												
09	11520 X	10163	-0-	-1357	-0-	10121	2	42	9	N	38	838
10	11656 X	9751	-0-	-1905	-0-	9698	2	53	9	N	48	699
11	10770 X	8630	-0-	-2140	-0-	8577	2	53	9	N	48	747
12	9765 X	9619	-0-	-146	-0-	9536	2	83	9	N	75	822
01	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	10122	2	46	9	N	42	864
02	9135 X	9089	-0-	-46	-0-	9050	2	39	9	N	35	707

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
CONRAD WELL #: 3192 RRCID -> 210639 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9280 - 9306												
09	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N		-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MORRISON RANCH (MORROW UP. 8932)		63066 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS			
REMORA OPERATING, LLC MORRISON		701613		WELL #: 1040		RRCID -> 103737		COMPL. DATE 06/30/1980		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8932 - 9270	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MORRISON RANCH (MORROW UP. 9470)		63066 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. HODGES		153438		WELL #: 3039		RRCID -> 213372		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10634 - 10646	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CREST RESOURCES, INC.		189901		RRCID -> 219371		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9388 - 9450			
KILLEBREW		WELL #: 3									
09	10879 X	10879	-0-	-0-	-0-	10766 2	113 9	N	103		326
10	10632 X	10632	-0-	-0-	-0-	10631 2	1 9	N	1	184 1	143
11	7200 X	6297	-0-	-903	-0-	6297 2		N	-0-		143
12	7440 X	5174	-0-	-2266	-0-	5174 2		N	-0-		143
*01	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	11803 2		N	-0-		143
02	6960 X	NO RPT	-0-	-6960	-0-			N	NO RPT		143

KILLEBREW		WELL #: 5		RRCID -> 276905		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 9530 - 9563			
09	2460 X	1334	-0-	-1126	-0-	1334 2		N	-0-		126
10	2542 X	1418	-0-	-1124	-0-	1418 2		N	-0-		126
11	2370 X	1325	-0-	-1045	-0-	1325 2		N	-0-		126
12	1829 X	566	-0-	-1263	-0-	566 2		N	-0-		126
01	1364 X	605	-0-	-759	-0-	605 2		N	-0-		126
02	1334 X	NO RPT	-0-	-1334	-0-			N	NO RPT		126

MORRISON RANCH N. (MORROW UPPER)		63068 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY FLOWERS		040798		WELL #: 2		RRCID -> 127110		COMPL. DATE 03/28/1988		TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9699 - 9720	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE (CLEVELAND)		63094 300		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HANSFORD			
B AND G PRODUCTION, INC. HART		039870		WELL #: 1		RRCID -> 055593		COMPL. DATE 05/07/1973		TOTAL DEPTH 6034 PERF. 5876 - 5886	
09	360 N	320	-0-	-40 B	-0-	320 2		N	-0-		170
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	328 2	3 9	N	3		173
11	330 N	242	-0-	-88 B	-0-	240 2	2 9	N	2		175
12	341 N	172	-0-	-169 B	-0-	166 2	6 9	N	5		180
01	341 N	197	-0-	-144 B	-0-	195 2	2 9	N	2		182
*02	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	271 2	3 9	N	3		185

MORSE (CLEVELAND) //CONT.// 63094 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HANSFORD
 CHI OPERATING, INC. 148123
 NORTH MORSE WELL #: 2 RRCID -> 246524 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5976 - 5986

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	80 1	184 3	N	3		655
						3 9					
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	80 1	97 3	N	2		657
						2 9					
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	80 1	235 3	N	20	87 1	590
						22 9					
12	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	80 1	169 3	N	26		616
						29 9					
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		616
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		616

MORSE, N. (CLEVELAND) 63096 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HUDSON 6 WELL #: 1 RRCID -> 243108 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5832 - 5982

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312 WELL #: 4 RRCID -> 248213 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8866 - 9020

09	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1973 2		N	-0-		-0-
10	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061 2		N	-0-		-0-
11	2010 N	1853	-0-	-157	-0-	1853 2		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	2046 N	NO RPT	-0-	-2046	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			N	NO RPT		-0-

H & L EXPLORATION COMPANY, LLC 339771
 CATOR, NOBLE WELL #: 3 RRCID -> 097252 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 5752 - 5764

09	480 N	431	-0-	-49	-0-	431 2		N	-0-		-0-
10	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 2		N	-0-		-0-
12	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 2		N	-0-		-0-
01	558 N	536	-0-	-22	-0-	536 2		N	-0-		-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551	-0-			N	NO RPT		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 BRANDY PRODUCTION 088628
 BOARD WELL #: 1 RRCID -> 142272 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2992 - 3206

09	1380 N	413	-0-	-967	-0-	413 2		N	-0-		49
10	868 N	775	-0-	-93	-0-	775 2		N	-0-		49
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 2		N	-0-		49
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 2		N	-0-		49
01	775 N	293	-0-	-482	-0-	293 2		N	-0-		49
*02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814 2		N	-0-		49

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION 089923
 PITTMAN, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 199278 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3140 - 3146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	2188	-0-	-2	-0-	2188	2			N	-0-			-0-
10	2263 X	2245	-0-	-18	-0-	2245	2			N	-0-			-0-
11	2190 X	2125	-0-	-65	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
12	2263 X	2167	-0-	-96	-0-	2167	2			N	-0-			-0-
01	2263 X	2121	-0-	-142	-0-	2121	2			N	-0-			-0-
02	2117 X	1874	-0-	-243	-0-	1874	2			N	-0-			-0-

PITTMAN, ETHEL WELL #: 2 RRCID -> 254341 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3142 - 3158

09	1950 X	1932	-0-	-18	-0-	1932	2			N	-0-			-0-
10	2015 X	1970	-0-	-45	-0-	1970	2			N	-0-			-0-
11	1950 X	1867	-0-	-83	-0-	1867	2			N	-0-			-0-
12	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-			-0-
01	1984 X	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
02	1856 X	1734	-0-	-122	-0-	1734	2			N	-0-			-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
 MCCLOY WELL #: 1 RRCID -> 047272 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3074 - 3143

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HADLEY WELL #: 3 RRCID -> 051382 COMPL. DATE 12/28/1970 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2992 - 3204

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FISHER WELL #: 1 RRCID -> 051432 COMPL. DATE 01/29/1971 TOTAL DEPTH 3305 PERF. 3000 - 3305

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD WELL #: 2 RRCID -> 053300 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3013 - 3142

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040										
MCCLOY		WELL #:		2067	RRCID ->	053609	COMPL. DATE	09/01/1972	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	3008 - 3038		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		403	RRCID ->	053749	COMPL. DATE	10/26/1972	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2998 - 3065		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE, ROSCOE		WELL #:		1	RRCID ->	053795	COMPL. DATE	10/27/1972	TOTAL DEPTH	3281	PERF.	3056 - 3124		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HADLEY		WELL #:		603	RRCID ->	054536	COMPL. DATE	01/11/1973	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	3042 - 3106		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRITCHARD		WELL #:		306	RRCID ->	054697	COMPL. DATE	02/05/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3015 - 3178		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		804	RRCID ->	054846	COMPL. DATE	02/18/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3050 - 3114		
09	303 N	303	-0-	-0-	-0-	25	1	138	2	N	-0-			-0-
						140	3							
10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	162	2	N	-0-			-0-
						164	3							
11	310 N	310	-0-	-0-	-0-	26	1	141	2	N	-0-			-0-
						143	3							
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	15	1	81	2	N	-0-			-0-
						82	3							
01	341 N	208	-0-	-133	-0-	17	1	95	2	N	-0-			-0-
						96	3							
02	290 N	107	-0-	-183	-0-	9	1	49	2	N	-0-			-0-
						49	3							

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
WOMBLE		WELL #:		904	RRCID ->	054861	COMPL. DATE	02/24/1973	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2986 - 3098	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	52 1	281 2	N	-0-	-0-	-0-	
						292 3						
10	667 N	667	-0-	-0-	-0-	55 1	300 2	N	-0-	-0-	-0-	
						312 3						
11	603 N	603	-0-	-0-	-0-	50 1	271 2	N	-0-	-0-	-0-	
						282 3						
12	651 N	376	-0-	-275	-0-	31 1	169 2	N	-0-	-0-	-0-	
						176 3						
01	682 N	402	-0-	-280	-0-	33 1	181 2	N	-0-	-0-	-0-	
						188 3						
02	580 N	203	-0-	-377	-0-	17 1	91 2	N	-0-	-0-	-0-	
						95 3						

PREALL		WELL #:		3065	RRCID ->	054890	COMPL. DATE	03/14/1973	TOTAL DEPTH	3267	PERF. 3018 - 3084	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

MCNUTT		WELL #:		1016	RRCID ->	055258	COMPL. DATE	03/25/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3012 - 3052	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

WOMBLE, R.		WELL #:		207	RRCID ->	055540	COMPL. DATE	05/21/1973	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3048 - 3108	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MCCLOY		WELL #:		3067	RRCID ->	148046	COMPL. DATE	12/21/1993	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2992 - 3094	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

PRITCHARD		WELL #:		506	RRCID ->	149416	COMPL. DATE	12/20/1993	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 3017 - 3122	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
WOMBLE, R		WELL #: 4040		RRCID -> 163238		COMPL. DATE 02/26/1997		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3014 - 3081		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WOMBLE, R		WELL #: 3040		RRCID -> 163290		COMPL. DATE 01/29/2004		TOTAL DEPTH 3201		PERF. 3016 - 3136		
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #: 3066		RRCID -> 163390		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 2985 - 3046		
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #: 606		RRCID -> 169416		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 5076		PERF. 3138 - 5076		
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

PRITCHARD		WELL #: 706		RRCID -> 170409		COMPL. DATE 07/12/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3054		
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HADLEY		WELL #: 803		RRCID -> 170650		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2970 - 3128		
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MCCLOY		WELL #: 4067		RRCID -> 170652		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3010 - 3081		
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) COMSTOCK OIL & GAS, LP CUNNINGHAM		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	3550 PERF.	3060 -	3080	EOM BALANCE

WELL #: 308 RRCID -> 171334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3060 - 3080																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PRITCHARD WELL #: 806 RRCID -> 171339 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3042 - 3120																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCCLOY WELL #: 5067 RRCID -> 171343 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3031 - 3091																
09	930 X	889	-0-	-41	-0-	73	1	516	2	N	-0-				-0-	
						300	3									
10	961 X	911	-0-	-50	-0-	75	1	528	2	N	-0-				-0-	
						308	3									
11	930 X	838	-0-	-92	-0-	69	1	486	2	N	-0-				-0-	
						283	3									
12	961 X	826	-0-	-135	-0-	68	1	479	2	N	-0-				-0-	
						279	3									
01	930 X	904	-0-	-26	-0-	75	1	524	2	N	-0-				-0-	
						305	3									
02	870 X	852	-0-	-18	-0-	70	1	494	2	N	-0-				-0-	
						288	3									

WOMBLE WELL #: 507 RRCID -> 171344 COMPL. DATE 09/12/1998 TOTAL DEPTH 3553 PERF. 3065 - 3080																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MCNUTT WELL #: 4066 RRCID -> 171415 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3026 - 3040																
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

CUNNINGHAM WELL #: 408 RRCID -> 171568 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3090 - 3134																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) COMSTOCK OIL & GAS, LP FISHER		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HUTCHINSON			
		WELL #: 202		RRCID -> 171593		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH 3506		PERF. 3000 - 3058			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1134 X	1134	-0-	-0-	-0-	94	1	650	2	N	-0-		-0-
						390	3						
10	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	96	1	664	2	N	-0-		-0-
						399	3						
11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	90	1	621	2	N	-0-		-0-
						373	3						
12	1178 X	953	-0-	-225	-0-	79	1	546	2	N	-0-		-0-
						328	3						
01	1178 X	1005	-0-	-173	-0-	83	1	576	2	N	-0-		-0-
						346	3						
02	1102 X	972	-0-	-130	-0-	80	1	557	2	N	-0-		-0-
						335	3						

MCNUTT		WELL #: 5066		RRCID -> 171714		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3040 - 3060			
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	377	2	N	-0-		-0-
						222	3						
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	47	1	332	2	N	-0-		-0-
						196	3						
11	480 N	379	-0-	-101	-0-	31	1	219	2	N	-0-		-0-
						129	3						
12	682 N	244	-0-	-438	-0-	20	1	141	2	N	-0-		-0-
						83	3						
01	589 N	159	-0-	-430	-0-	13	1	92	2	N	-0-		-0-
						54	3						
02	377 N	83	-0-	-294	-0-	7	1	48	2	N	-0-		-0-
						28	3						

WOMBLE		WELL #: 607		RRCID -> 172126		COMPL. DATE 10/21/1998		TOTAL DEPTH 3530		PERF. 3066 - 3084			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCNUTT		WELL #: 6066		RRCID -> 172127		COMPL. DATE 10/08/1998		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 3003 - 3020			
09	2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	166	1	1178	2	N	-0-		-0-
						662	3						
10	1798 X	1554	-0-	-244	-0-	128	1	913	2	N	-0-		-0-
						513	3						
11	1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	165	1	1171	2	N	-0-		-0-
						658	3						
12	2077 X	1796	-0-	-281	-0-	148	1	1055	2	N	-0-		-0-
						593	3						
01	2077 X	1800	-0-	-277	-0-	149	1	1057	2	N	-0-		-0-
						594	3						
02	1943 X	1729	-0-	-214	-0-	143	1	1015	2	N	-0-		-0-
						571	3						

PREALL		WELL #: 4065		RRCID -> 172210		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3550		PERF. 2990 - 3145	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOMBLE, R.		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 170040 WELL #: 5040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	146 1 644 3	982 2	N	-0-	-0-
10	1767 X	1246	-0-	-521	-0-	103 1 453 3	690 2	N	-0-	-0-
11	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	160 1 703 3	1071 2	N	-0-	-0-
12	1829 X	1745	-0-	-84	-0-	144 1 634 3	967 2	N	-0-	-0-
01	1829 X	1692	-0-	-137	-0-	140 1 615 3	937 2	N	-0-	-0-
02	1856 X	543	-0-	-1313	-0-	45 1 197 3	301 2	N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #: 7066		RRCID -> 197536		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 3307		PERF. 3038 - 3097
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE		WELL #: 1104		RRCID -> 197597		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 3366		PERF. 3070 - 3172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

PRITCHARD		WELL #: 906		RRCID -> 198510		COMPL. DATE 10/06/2003		TOTAL DEPTH 3330		PERF. 3029 - 3149
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MCNUTT		WELL #: 2016		RRCID -> 200295		COMPL. DATE 06/01/2004		TOTAL DEPTH 3082		PERF. 2831 - 4316
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

CUNNINGHAM		WELL #: 508		RRCID -> 213471		COMPL. DATE 10/10/2005		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 3084 - 3110
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

OIL AND GAS DIVISION

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
PREALL		WELL #:		7065	RRCID ->	216383	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	3534	PERF.	2976 - 3133	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WOMBLE		WELL #:		707	RRCID ->	216884	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3535	PERF.	3038 - 3132	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

HARMON, C. E. OIL, INC.		WELL #:		357436	RRCID ->	190318	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	3305	PERF.	3127 - 3156	
09	1440 X	1343	-0-	-97	-0-	1343	2		N	-0-		-0-	
10	1488 X	1387	-0-	-101	-0-	1387	2		N	-0-		-0-	
11	1440 X	903	-0-	-537	-0-	903	2		N	-0-		-0-	
12	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2		N	-0-		-0-	
01	1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2		N	-0-		-0-	
*02	1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2		N	-0-		-0-	

LINN OPERATING, INC.		WELL #:		501545	RRCID ->	128679	COMPL. DATE	09/30/1988	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3030 - 3202	
09	870 X	439	-0-	-431	-0-	439	3		N	-0-		-0-	
10	899 X	478	-0-	-421	-0-	478	3		N	-0-		-0-	
11	840 X	458	-0-	-382	-0-	458	3		N	-0-		-0-	
12	670 X	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-		-0-	
*01	785 X	785	-0-	-0-	-0-	785	3		N	-0-		-0-	
*02	448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-		-0-	

PHILLIPS, OTIS -B-		WELL #:		3	RRCID ->	130056	COMPL. DATE	01/06/1989	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3039 - 3122	
09	720 N	571	-0-	-149	-0-	567	3	4 9	N	4	5 1	20	
10	806 N	625	-0-	-181	-0-	621	3	4 9	N	4	9 1	15	
11	625 N	625	-0-	-0-	-0-	621	3	4 9	N	4		19	
12	589 N	577	-0-	-12	-0-	573	3	4 9	N	4	13 1	10	
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	678	3	4 9	N	4		14	
02	609 N	261	-0-	-348	-0-	259	3	2 9	N	2	4 1	12	

GOCHNAUR		WELL #:		1	RRCID ->	134029	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3028 - 3206	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
GOCHNAUR		WELL #:		2		RRCID -> 134031		COMPL. DATE 02/09/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3208			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3	N	-0-			-0-
10		341 N	330	-0-	-11	-0-	330	3	N	-0-			-0-
11		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			-0-
12		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	3	N	-0-			-0-
*01		344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3	N	-0-			-0-
02		290 N	154	-0-	-136	-0-	154	3	N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		3		RRCID -> 135074		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3017 - 3218			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		4		RRCID -> 135075		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 3032 - 3181			
09		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3	N	-0-			-0-
10		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3	N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	-0-			-0-
*01		1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-			-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		6		RRCID -> 137272		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3026 - 3174			
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3	N	-0-			-0-
11		60 N	35	-0-	-25	-0-	35	3	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-			N	-0-			-0-

WOMBLE		WELL #:		5		RRCID -> 137274		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 3021 - 3168			
09		390 X	333	-0-	-57	-0-	333	3	N	-0-			-0-
10		527 X	301	-0-	-226	-0-	301	3	N	-0-			-0-
11		510 X	379	-0-	-131	-0-	379	3	N	-0-			-0-
12		527 X	250	-0-	-277	-0-	250	3	N	-0-			-0-
*01		341 X	323	-0-	-18	-0-	323	3	N	-0-			-0-
02		377 X	123	-0-	-254	-0-	123	3	N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		3		RRCID -> 137275		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3038 - 3136			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GOCHNAUR		WELL #:		4		RRCID -> 137277		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3032 - 3166			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC. OWNBEY		//CONT.// //CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
				WELL #: 3	RRCID -> 140842	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3042	-	3208	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	337	-0-	-66	-0-	337 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	448 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	319 N	265	-0-	-54	-0-	265 3	N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 4	RRCID -> 152653	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH 3377	PERF. 3064	-	3226	
09	690 N	521	-0-	-169	-0-	521 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	868 N	731	-0-	-137	-0-	731 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	744 N	567	-0-	-177	-0-	567 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	551 N	374	-0-	-177	-0-	374 3	N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 5	RRCID -> 152654	COMPL. DATE 11/11/1994	TOTAL DEPTH 3380	PERF. 3032	-	3220	
09	540 N	408	-0-	-132	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	651 N	449	-0-	-202	-0-	449 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	493 N	468	-0-	-25	-0-	468 3	N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 1	RRCID -> 154055	COMPL. DATE 04/06/1995	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 3062	-	3092	
09	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	403 N	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	341 N	323	-0-	-18	-0-	323 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841 3	N	-0-	-0-	-0-	
*02	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488 3	N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 1	RRCID -> 154604	COMPL. DATE 04/27/1995	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2944	-	3104	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 2	RRCID -> 155177	COMPL. DATE 01/19/1996	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3020	-	3206	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-	
*02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-	-0-	-0-	
				WELL #: 6	RRCID -> 155791	COMPL. DATE 12/20/1995	TOTAL DEPTH 3351	PERF. 3088	-	3199	
09	1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3	N	-0-	-0-	-0-	
10	1116 X	1095	-0-	-21	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-	
11	1080 X	1079	-0-	-1	-0-	1079 3	N	-0-	-0-	-0-	
12	1116 X	516	-0-	-600	-0-	516 3	N	-0-	-0-	-0-	
*01	1116 X	857	-0-	-259	-0-	857 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1044 X	855	-0-	-189	-0-	855 3	N	-0-	-0-	-0-	

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
CATOR-A-		WELL #:		4	RRCID ->	156640	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL DEPTH	3358	PERF. 3007 -	3202			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1590 X	1330	-0-	-260	-0-	1330	3		N	-0-					-0-
10	1984 X	1136	-0-	-848	-0-	1136	3		N	-0-					-0-
11	1920 X	904	-0-	-1016	-0-	904	3		N	-0-					-0-
12	1984 X	1054	-0-	-930	-0-	1054	3		N	-0-					-0-
*01	1367 X	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3		N	-0-					-0-
02	1276 X	963	-0-	-313	-0-	963	3		N	-0-					-0-

OWNBEY		WELL #:		7	RRCID ->	156641	COMPL. DATE	02/08/1996	TOTAL DEPTH	3350	PERF. 3100 -	3220			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CATOR-B-		WELL #:		1	RRCID ->	156644	COMPL. DATE	01/19/1996	TOTAL DEPTH	3352	PERF. 3006 -	3186			
09	2040 X	1572	-0-	-468	-0-	1572	3		N	-0-					-0-
10	2387 X	1474	-0-	-913	-0-	1474	3		N	-0-					-0-
11	2310 X	1295	-0-	-1015	-0-	1295	3		N	-0-					-0-
12	2387 X	1195	-0-	-1192	-0-	1195	3		N	-0-					-0-
*01	1612 X	1548	-0-	-64	-0-	1548	3		N	-0-					-0-
02	1508 X	1499	-0-	-9	-0-	1499	3		N	-0-					-0-

HAMILTON-PHILLIPS		WELL #:		3901	RRCID ->	157651	COMPL. DATE	11/09/2005	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3528 -	3720			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

CATOR -A-		WELL #:		5	RRCID ->	158964	COMPL. DATE	06/04/1996	TOTAL DEPTH	3301	PERF. 3018 -	3212			
09	1080 X	859	-0-	-221	-0-	859	3		N	-0-					-0-
10	1581 X	876	-0-	-705	-0-	876	3		N	-0-					-0-
11	1530 X	691	-0-	-839	-0-	691	3		N	-0-					-0-
12	1581 X	694	-0-	-887	-0-	694	3		N	-0-					-0-
*01	899 X	662	-0-	-237	-0-	662	3		N	-0-					-0-
02	841 X	448	-0-	-393	-0-	448	3		N	-0-					-0-

CATOR -B-		WELL #:		2	RRCID ->	158966	COMPL. DATE	06/06/1996	TOTAL DEPTH	3303	PERF. 3060 -	3192			
09	552 X	552	-0-	-0-	-0-	552	3		N	-0-					-0-
10	744 X	286	-0-	-458	-0-	286	3		N	-0-					-0-
11	720 X	175	-0-	-545	-0-	175	3		N	-0-					-0-
12	744 X	364	-0-	-380	-0-	364	3		N	-0-					-0-
*01	558 X	41	-0-	-517	-0-	41	3		N	-0-					-0-
02	522 X	269	-0-	-253	-0-	269	3		N	-0-					-0-

CATOR -A-		WELL #:		3	RRCID ->	159211	COMPL. DATE	06/22/1996	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3027 -	3222			
09	360 X	72	-0-	-288	-0-	72	3		N	-0-					-0-
10	403 X	127	-0-	-276	-0-	127	3		N	-0-					-0-
11	390 X	127	-0-	-263	-0-	127	3		N	-0-					-0-
12	403 X	16	-0-	-387	-0-	16	3		N	-0-					-0-
*01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-					-0-
02	116 X	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-					-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 63100 500 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
CATOR -E-		WELL #: 1		RRCID -> 159212		COMPL. DATE 06/16/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3076 - 3196			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-			-0-
10	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3678	3		N	-0-			-0-
11	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3		N	-0-			-0-
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3347	3		N	-0-			-0-
*01	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	3		N	-0-			-0-
*02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	3		N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #: 2		RRCID -> 160583		COMPL. DATE 10/14/1996		TOTAL DEPTH 3350		PERF. 3005 - 3211			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CATOR -F-		WELL #: 1		RRCID -> 160826		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 3250		PERF. 2934 - 3134			
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-			-0-
10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -F-		WELL #: 2		RRCID -> 161292		COMPL. DATE 11/15/1996		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 2921 - 3099			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -F-		WELL #: 3		RRCID -> 162575		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3004 - 3160			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PITTMAN B		WELL #: 1		RRCID -> 164582		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 3060 - 3730			
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CATOR -D-		WELL #: 2		RRCID -> 166385		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3082 - 3201			
09	690 X	444	-0-	-246	-0-	444	3		N	-0-			-0-
10	899 X	189	-0-	-710	-0-	189	3		N	-0-			-0-
11	870 X	86	-0-	-784	-0-	86	3		N	-0-			-0-
12	899 X	76	-0-	-823	-0-	76	3		N	-0-			-0-
*01	465 X	7	-0-	-458	-0-	7	3		N	-0-			-0-
02	435 X	-0-	-0-	-435	-0-				N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 63100 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON						
CATOR -D-		//CONT.// 501545		WELL #: 4		RRCID -> 166399		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 3303		PERF. 3072 - 3210		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
09	2160 X	1893	-0-	-267	-0-	1893	3			N	-0-			-0-
10	2232 X	675	-0-	-1557	-0-	675	3			N	-0-			-0-
11	2160 X	422	-0-	-1738	-0-	422	3			N	-0-			-0-
12	2232 X	1765	-0-	-467	-0-	1765	3			N	-0-			-0-
*01	2429 X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-			-0-
02	1827 X	1169	-0-	-658	-0-	1169	3			N	-0-			-0-

CATOR -D-		WELL #: 1A		RRCID -> 166424		COMPL. DATE 11/01/1997		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 3070 - 3204				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PITTMAN A		WELL #: 2		RRCID -> 166832		COMPL. DATE 06/02/1997		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3050 - 3078				
09	720 X	638	-0-	-82	-0-	638	3			N	-0-			-0-
10	899 X	579	-0-	-320	-0-	579	3			N	-0-			-0-
11	870 X	519	-0-	-351	-0-	519	3			N	-0-			-0-
12	899 X	560	-0-	-339	-0-	560	3			N	-0-			-0-
*01	684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-			-0-
02	609 X	310	-0-	-299	-0-	310	3			N	-0-			-0-

CATOR -E-		WELL #: 3 W		RRCID -> 167518		COMPL. DATE 11/08/1997		TOTAL DEPTH 3560		PERF. 3486 - 3560				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

IKE		WELL #: 7		RRCID -> 174286		COMPL. DATE 06/03/1999		TOTAL DEPTH 3310		PERF. 2900 - 3112				
09	1140 X	383	-0-	-757	-0-	383	3			N	-0-			-0-
10	1178 X	387	-0-	-791	-0-	387	3			N	-0-			-0-
11	450 X	334	-0-	-116	-0-	334	3			N	-0-			-0-
12	434 X	421	-0-	-13	-0-	421	3			N	-0-			-0-
*01	403 X	324	-0-	-79	-0-	324	3			N	-0-			-0-
02	377 X	197	-0-	-180	-0-	197	3			N	-0-			-0-

PITTMAN A		WELL #: 3		RRCID -> 178835		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 3608		PERF. 3028 - 3218				
09	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-			-0-
10	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-			-0-
11	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-			-0-
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			-0-
*01	961 N	823	-0-	-138	-0-	823	3			N	-0-			-0-
02	1392 N	461	-0-	-931	-0-	461	3			N	-0-			-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC				631795						
LEWIS				WELL #: C 1	RRCID -> 024588	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
09	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 2		N	-0-	-0-
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186 2		N	-0-	-0-
11	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473 2		N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 2		N	-0-	-0-
01	746 N	746	-0-	-0-	-0-	746 2		N	-0-	-0-
*02	753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 2		N	-0-	-0-

BARNES -B-				WELL #: 2	RRCID -> 057660	COMPL. DATE 01/18/1974	TOTAL DEPTH	3150	PERF. 3030 -	3106
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-	27
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-	27
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 2		Y	-0-	27
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-	27
*01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-	27
*02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105 2		Y	-0-	27

BARNES -B-				WELL #: 4	RRCID -> 059033	COMPL. DATE 04/29/1974	TOTAL DEPTH	3254	PERF. 3012 -	3088
09	300 N	81	-0-	-219	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
10	248 N	111	-0-	-137	-0-	111 2		Y	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 2		Y	-0-	-0-
12	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119 2		Y	-0-	-0-
*01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2		Y	-0-	-0-
*02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 2		Y	-0-	-0-

BOARD				WELL #: 3068	RRCID -> 085401	COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3086 -	3090
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLES, JERRY				WELL #: 3035	RRCID -> 085459	COMPL. DATE 09/04/1978	TOTAL DEPTH	3220	PERF. 3072 -	3112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WOMBLE, JERRY				WELL #: 4035	RRCID -> 085460	COMPL. DATE 08/05/1978	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3117 -	3121
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROBERTSON				WELL #: 1036	RRCID -> 092865	COMPL. DATE 09/20/1978	TOTAL DEPTH	3155	PERF. 3012 -	3128
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE) //CONT.// 63100 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON														
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.// 631795														
DALE, ROBBIE WELL #: 1 RRCID -> 119370 COMPL. DATE 11/02/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3138 - 3204														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10		186 N	45	-0-	-141	-0-	45	2		N	-0-			-0-
11		188 N	188	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
12		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
*01		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
02		174 N	50	-0-	-124	-0-	50	2		N	-0-			-0-

THOMPSON, M. WELL #: 2A RRCID -> 136551 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2951 - 3106														
09		690 N	303	-0-	-387	-0-	303	2		N	-0-			-0-
10		775 N	693	-0-	-82	-0-	693	2		N	-0-			-0-
11		745 N	745	-0-	-0-	-0-	745	2		N	-0-			-0-
12		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2		N	-0-			-0-
01		682 N	410	-0-	-272	-0-	410	2		N	-0-			-0-
*02		782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2		N	-0-			-0-

MOLLIE WELL #: 8 RRCID -> 138397 COMPL. DATE 04/25/1991 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2926 - 3000														
09		120 N	28	-0-	-92	-0-	28	2		N	-0-			-0-
10		62 N	23	-0-	-39	-0-	23	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-
*02		109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 5 RRCID -> 149605 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2944 - 3068														
09		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		Y	-0-			34
10		248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2		Y	-0-			34
11		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2		Y	-0-			34
12		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2		Y	-0-			34
01		217 N	10	-0-	-207	-0-	10	2		Y	-0-			34
02		232 N	136	-0-	-96	-0-	136	2		Y	-0-			34

HAM WELL #: 1 RRCID -> 158451 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 3290 PERF. 3016 - 3200														
09		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		N	-0-			-0-
10		124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2		N	-0-			-0-
11		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-			-0-
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		N	-0-			-0-
*01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2		N	-0-			-0-

LEWIS WELL #: C 3 RRCID -> 158462 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2982 - 3186														
09		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-			-0-
10		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			-0-
11		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
01		88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2		N	-0-			-0-
*02		173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2		N	-0-			-0-

BARNES -B- WELL #: 6 RRCID -> 163482 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3018 - 3102														
09		570 N	517	-0-	-53	-0-	517	2		Y	-0-			30
10		558 N	160	-0-	-398	-0-	160	2		Y	-0-			30
11		725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		Y	-0-			30
12		280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2		Y	-0-			30
*01		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-			30
*02		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		Y	-0-			37

MORSE, SW (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		63100 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON								
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC//CONT.//		631795														
WHIT-TYSON		WELL #:		1	RRCID ->	181681	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3263	PERF.	2890 - 3024				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	990 X	593	-0-	-397	-0-	593	2			N	-0-					-0-
10	1023 X	424	-0-	-599	-0-	424	2			N	-0-					-0-
11	802 X	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
12	620 X	350	-0-	-270	-0-	350	2			N	-0-					-0-
01	1377 X	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
*02	1062 X	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-

LEWIS		WELL #:		C 4	RRCID ->	181701	COMPL. DATE	01/15/2001	TOTAL DEPTH	3268	PERF.	3018 - 3112				
09	208 X	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
10	186 X	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-
11	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	248 X	34	-0-	-214	-0-	34	2			N	-0-					-0-
01	248 X	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
02	203 X	130	-0-	-73	-0-	130	2			N	-0-					-0-

WHIT-TYSON		WELL #:		2	RRCID ->	184307	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3253	PERF.	2904 - 3056				
09	510 N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					-0-
10	558 N	388	-0-	-170	-0-	388	2			N	-0-					-0-
11	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-					-0-
02	957 N	708	-0-	-249	-0-	708	2			N	-0-					-0-

BARNES -B-		WELL #:		7	RRCID ->	184676	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	2918 - 3077				
09	270 N	190	-0-	-80	-0-	190	2			Y	-0-					21
10	341 N	160	-0-	-181	-0-	160	2			Y	-0-					21
11	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					21
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					21
*01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					21
*02	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					21

NANCY (TONKAWA)		64454 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
MCGEE, TOM CORPORATION		549380														
ELDA ANN		WELL #:		1	RRCID ->	108232	COMPL. DATE	10/21/1983	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6377 - 6385				
09	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					22
10	310 N	186	-0-	-124	-0-	186	2			N	-0-					22
11	300 N	102	-0-	-198	-0-	102	2			N	-0-					22
12	310 N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					22
01	186 N	46	-0-	-140	-0-	46	2			N	-0-					22
*02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					22

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB									
MCGEE -1120-		WELL #:		1	RRCID ->	111522	COMPL. DATE	05/16/1984	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6354 - 6387				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

NANCY (UPPER MORROW) 64454 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
MCGEE WELL #: 2 RRCID -> 150530 COMPL. DATE 10/28/1985 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8499 - 8507

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38

NITSCHKE (ST. LOUIS) 65559 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
PEARSON WELL #: 10 RRCID -> 185791 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8005 - 8179

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	128 2	33 9	Y	30			183
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	38			221
11	200 N	200	-0-	-0-	-0-	163 2	37 9	Y	34	178 1		77
12	165 N	165	-0-	-0-	-0-	140 2	25 9	Y	23			100
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	160 2	31 9	Y	28			128
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			128

NORTHAM (CHESTER) 66084 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 119675 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8302 - 8382

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

SCHWALK WELL #: 2 RRCID -> 193438 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	30 1	4090 2	N	-0-			135
10	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	30 1	4212 2	N	-0-			135
11	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	30 1	4110 2	N	-0-			135
12	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	28 1	3923 2	N	-0-			135
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	31 1	4233 2	N	-0-			135
*02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	29 1	3692 2	N	-0-			135

PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 200958 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8331 - 8350

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

NORTHROP (CLEVELAND) 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022425 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 7208 - 7318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 3		N	-0-			-0-
10	403 N	362	-0-	-41	-0-	362 3		N	-0-			-0-
11	390 N	357	-0-	-33	-0-	357 3		N	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60	-0-	312 3		N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3		N	-0-			-0-
02	348 N	28	-0-	-320	-0-	28 3		N	-0-			-0-

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200													
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #: 1650		RRCID -> 055390		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 7275		PERF. 9240 - 9250					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3		N	-0-				-0-
10	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	3		N	-0-				-0-
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3		N	-0-				-0-
12	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3		N	-0-				-0-
01	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3		N	-0-				-0-
02	261	N	20	-0-	-241	-0-	20	3		N	-0-				-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #: 4649		RRCID -> 066467		COMPL. DATE 05/03/1976		TOTAL DEPTH 9771		PERF. 7334 - 7356					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				27

ELLIS, DREW ETAL		WELL #: 1668		RRCID -> 067359		COMPL. DATE 07/22/1976		TOTAL DEPTH 7560		PERF. 7075 - 7158					
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	3		N	-0-				38
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3		N	-0-				38
11	1140	N	1133	-0-	-7	-0-	1133	3		N	-0-				38
12	1240	N	1010	-0-	-230	-0-	1010	3		N	-0-				38
01	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	1137	3	4	9	N	4			42
02	1102	N	1101	-0-	-1	-0-	1098	3	3	9	N	3			45

BROWNLEE BROS.-COOK		WELL #: 2		RRCID -> 081518		COMPL. DATE 02/26/1979		TOTAL DEPTH 7258		PERF. 7124 - 7166					
09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3		N	-0-				21
10	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	3		N	-0-				21
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		N	-0-				21
12	465	N	228	-0-	-237	-0-	228	3		N	-0-				21
01	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	3		N	-0-				21
02	522	N	20	-0-	-502	-0-	20	3		N	-0-				21

MILLER, WILLIAM E. ET AL		WELL #: 2670		RRCID -> 090602		COMPL. DATE 09/17/1980		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 7098 - 7144					
09	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	3		N	-0-				-0-
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-				-0-
11	1020	N	888	-0-	-132	-0-	888	3		N	-0-				-0-
12	992	N	636	-0-	-356	-0-	636	3		N	-0-				-0-
01	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	3		N	-0-				-0-
02	870	N	419	-0-	-451	-0-	419	3		N	-0-				-0-

HAMKER, WALLACE N. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 093128		COMPL. DATE 04/27/1981		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 7450 - 7539					
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	3		N	-0-				57
10	279	N	270	-0-	-9	-0-	270	3		N	-0-				57
*11	300	N	133	-0-	-167	-0-	133	3		N	-0-	37	7		20
12	310	N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-				20
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-				20
02	116	N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-				20

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 1558 RRCID -> 095865 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7427 - 7449

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERYDITH, W. C. -D- WELL #: 2558 RRCID -> 111523 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7404 - 7448

09	240	N	237	-0-	-3	-0-	231	3	6	9	N	5					132
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	206	3	2	9	N	2	96	1			38
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	192	3	4	9	N	4					42
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					42
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					42

DUTCHER, W. H. -A- WELL #: 2 RRCID -> 119358 COMPL. DATE 11/06/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7315 - 7332

09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	734	3			N	-0-					-0-
11	720	N	707	-0-	-13	-0-	707	3			N	-0-					-0-
12	744	N	710	-0-	-34	-0-	710	3			N	-0-					-0-
01	744	N	589	-0-	-155	-0-	589	3			N	-0-					-0-
02	696	N	629	-0-	-67	-0-	629	3			N	-0-					-0-

HOLLAND, R. H. WELL #: 3649 RRCID -> 157014 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7278 - 7316

09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-					29
10	589	N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-					29
11	570	N	207	-0-	-363	-0-	207	3			N	-0-					29
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
01	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
02	203	N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-					29

HAMKER, WALLACE N. "B" WELL #: 3590 RRCID -> 169110 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7424 - 7478

09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLZEY, LAWRENCE "D" WELL #: 4651 RRCID -> 169699 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7156 - 7210

09	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	3			N	-0-					27
10	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					27
11	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	3			N	-0-					27
12	775	N	755	-0-	-20	-0-	755	3			N	-0-					27
01	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	3			N	-0-					27
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					27

MILLER, WILLIAM E. ET AL WELL #: 3670 RRCID -> 175482 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7152 - 7170

09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					20
10	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					20
11	690	N	376	-0-	-314	-0-	376	3			N	-0-					20
12	868	N	359	-0-	-509	-0-	359	3			N	-0-					20
01	620	N	314	-0-	-306	-0-	314	3			N	-0-					20
02	377	N	284	-0-	-93	-0-	284	3			N	-0-					20

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
ELLZEY, CHARLES H. ET AL		WELL #:		2583	RRCID ->	182182	COMPL. DATE	08/21/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	7122 - 7158	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HOLLAND, R. H.		WELL #:		2	RRCID ->	187496	COMPL. DATE	02/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7344 - 7391	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUTCHER, W. H. "B"		WELL #:		1	RRCID ->	187682	COMPL. DATE	12/12/2000	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	7280 - 7300	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POSTON, HAZEL LOUISE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	189452	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	7704 - 7824	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COURSON-PARNELL 474		WELL #:		3474	RRCID ->	218472	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	8965	PERF.	7126 - 7212	
09	990 N	568	-0-	-422	-0-	567	3	1 9	N	1			90
10	744 N	436	-0-	-308	-0-	436	3		N	-0-			90
11	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916	3	1 9	N	1			91
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	641	3	1 9	N	1			92
01	534 N	534	-0-	-0-	-0-	531	3	3 9	N	3			95
02	899 N	402	-0-	-497	-0-	400	3	2 9	N	2			97

WALLACE N. HAMKER		WELL #:		1	RRCID ->	244156	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	7553	PERF.	7485 - 7515	
09	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	3		N	-0-			136
10	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1323	3	1 9	N	1			137
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3		N	-0-			137
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1266	3	2 9	N	2			139
01	1333 N	566	-0-	-767	-0-	566	3		N	-0-			139
*02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	3		N	-0-			139

WALLACE N. HAMKER B		WELL #:		1	RRCID ->	255107	COMPL. DATE	02/04/2010	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7400 - 7488	
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	129	3	3 9	N	3			58
10	279 N	156	-0-	-123	-0-	152	3	4 9	N	4			62
11	180 N	73	-0-	-107	-0-	62	3	11 9	N	10			72
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			72
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			72
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			72

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200									
COURSON PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	258511	COMPL. DATE	05/16/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7224 - 7322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4755 3	17 9	N	15			220
10		7135 X	7135	-0-	-0-	-0-	7122 3	13 9	N	12	183 1		49
11		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3868 3	2 9	N	2			51
12		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3393 3	11 9	N	10			61
01		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2400 3	19 9	N	17			78
*02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3061 3	33 9	N	30			108

CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC				146669									
HARMON		WELL #:		H 1	RRCID ->	198472	COMPL. DATE	10/06/2003	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	7225 - 7828	
09		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2		N	-0-			26
10		1550 N	1500	-0-	-50	-0-	1500 2		N	-0-			26
11		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718 2		N	-0-			26
12		1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1594 2		N	-0-			26
01		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562 2		N	-0-			26
02		1653 N	1331	-0-	-322	-0-	1331 2		N	-0-			26

CORLENA OIL COMPANY				178450									
HAMKER 555		WELL #:		H 1H	RRCID ->	245482	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	7536	PERF.	8214 - 11550	
09		6810 X	5405	-0-	-1405	-0-	5395 2	10 9	N	9			42
10		6634 X	1420	-0-	-5214	-0-	1414 2	6 9	N	5			47
11		6420 X	6341	-0-	-79	-0-	6340 2	1 9	N	1			48
12		6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6830 2		N	-0-			48
01		6138 X	6118	-0-	-20	-0-	6116 2	2 9	N	2			50
02		5742 X	5524	-0-	-218	-0-	5510 2	14 9	N	13			63

COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
WOLF CREEK PARK		WELL #:		1564	RRCID ->	127535	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7050 - 7120	
09		360 N	360	-0-	-0-	-0-	60 1	300 2	N	-0-			19
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	62 1	321 2	N	-0-			19
11		390 N	345	-0-	-45	-0-	48 1	297 2	N	-0-			19
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	62 1	311 2	N	-0-			19
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	62 1	311 2	N	-0-			19
02		348 N	311	-0-	-37	-0-	58 1	253 2	N	-0-			19

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
PARNELL		WELL #:		1476	RRCID ->	104328	COMPL. DATE	10/31/1982	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	7240 - 7330	
09		3000 N	1290	-0-	-1710	7842	1243 2	47 9	N	43			215
10		3100 N	1174	-0-	-1926	5916	1118 2	56 9	N	51			266
11		6809 X	893	-0-	-5916	-0-	837 2	56 9	N	51	181 1		136
12		2325 X	1150	-0-	-1175	-0-	1098 2	52 9	N	47			183
01		2325 X	1054	-0-	-1271	-0-	999 2	55 9	N	50			233
02		1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-			N	NO RPT			233

PARNELL 476		WELL #:		3	RRCID ->	208383	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7340 - 7364	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			198
10		527 N	-0-	-527	-0-	-0-			N	6			204
11		270 N	215	-0-	-55	-0-	215 2		N	-0-			204
12		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			204
01		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			204
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			204

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
PARNELL 475		WELL #:		3	RRCID ->	210871	COMPL. DATE	02/25/2005	TOTAL DEPTH	7674	PERF. 7227 - 7298	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

PARNELL 475		WELL #:		2	RRCID ->	212031	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9220	PERF. 7320 - 8710	
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 1	330 2	N	27	184 1	141
							30 9					
10	713	N	653	-0-	-60	-0-	635 2	18 9	N	16		157
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	32 1	770 2	N	80		237
							88 9					
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	24 1	780 2	N	61	186 1	112
							67 9					
01	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32 1	832 2	N	75		187
							83 9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		187

PARNELL 476		WELL #:		4	RRCID ->	212904	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	7608	PERF. 7332 - 7443	
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	48 1	451 2	N	41		118
							45 9					
10	589	N	491	-0-	-98	-0-	48 1	408 2	N	32		150
							35 9					
11	510	N	332	-0-	-178	-0-	40 1	269 2	N	21		171
							23 9					
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24 1	371 2	N	24		195
							26 9					
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	58 1	353 2	N	37		232
							41 9					
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		232

PARNELL 476		WELL #:		5	RRCID ->	218988	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	7565	PERF. 7216 - 7318	
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35 2		N	-0-		77
10	124	N	13	-0-	-111	-0-	13 2		N	-0-		77
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49 2		N	-0-		77
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-		77
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N	-0-		77
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

EOG RESOURCES, INC.		253162										
POWERS 652		WELL #:		5H	RRCID ->	213904	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	7175	PERF. 7432 - 9442	
09	420	N	355	-0-	-65	-0-	75 1	280 2	N	-0-	28 1	-0-
10	527	N	344	-0-	-183	-0-	41 1	303 2	N	-0-		-0-
11	306	N	31	-0-	-275	-0-	31 2		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/19/2015 - PLUGGED 11/19/15												

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.// 66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
MERYDITH 587		WELL #: 1H		RRCID ->	219321	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	7455	PERF.	7692 - 9402	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1260 N	1214	-0-	-46	-0-	94 1	1120 2	N	-0-			30
10	1271 N	1236	-0-	-35	-0-	97 1	1139 2	N	-0-			30
11	1230 N	1186	-0-	-44	-0-	94 1	1092 2	N	-0-			30
12	1240 N	1223	-0-	-17	-0-	90 1	1130 2	N	3			33
						3 9						
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	97 1	1137 2	N	7	40 1		-0-
						8 9						
02	1160 N	1137	-0-	-23	-0-	90 1	1043 2	N	4			4
						4 9						

GRAVES OPERATING, LLC		325799										
POWERS, PERCY		WELL #: 3652		RRCID ->	079350	COMPL. DATE	10/20/1978	TOTAL DEPTH	7298	PERF.	7044 - 7116	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			161

POWERS		WELL #: 4652		RRCID ->	134227	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	7307	PERF.	7161 - 7218	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

J-BREX COMPANY		427513										
KING, LLOYD		WELL #: 1		RRCID ->	197046	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6516 - 7510	
09	1200 N	1141	-0-	-59	-0-	1065 2	76 9	N	69	158 1		46
10	1302 N	1106	-0-	-196	-0-	1052 2	54 9	N	49			95
11	1140 N	1055	-0-	-85	-0-	1002 2	53 9	N	48			143
12	1178 N	1009	-0-	-169	-0-	1009 2		N	-0-			143
01	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1083 2	130 9	N	118	183 1		78
02	1015 N	1008	-0-	-7	-0-	942 2	66 9	N	60			138

KING, LLOYD		WELL #: 2		RRCID ->	209059	COMPL. DATE	03/28/2005	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7510 - 7525	
09	750 N	632	-0-	-118	-0-	620 2	12 9	N	11			88
10	775 N	665	-0-	-110	-0-	646 2	19 9	N	17			105
11	870 N	614	-0-	-256	-0-	599 2	15 9	N	14			119
12	651 N	636	-0-	-15	-0-	617 2	19 9	N	17			136
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	694 2	30 9	N	27			163
*02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	616 2	31 9	N	28			191

KING B		WELL #: 1642		RRCID ->	254223	COMPL. DATE	11/24/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7396 - 7520	
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	142 2	14 9	N	13			209
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	147 2	12 9	N	11			220
11	150 N	144	-0-	-6	-0-	141 2	3 9	N	3			223
12	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		N	-0-			223
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	150 2	15 9	N	14			237
*02	162 N	162	-0-	-0-	-0-	140 2	22 9	N	20			257

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
JONES ENERGY, LLC				441132								
PEERY "B"				WELL #: 4822H		RRCID -> 246443		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 7390 PERF. 7936 - 11490		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3850	-0-	850	850	3589 2	261 9	N	237	192 1	4371
10		3100 N	3872	-0-	772	1622	3619 2	253 9	N	230	190 1	4411
11		3000 N	3815	-0-	815	2437	3521 2	294 9	N	267	390 1	4288
12		3100 N	2940	-0-	-160	2277	2729 2	211 9	N	192		4480
01		3947 X	1670	-0-	-2277	-0-	1541 2	129 9	N	117	393 1	4204
02		58 X NO RPT		-0-	-58	-0-			N	NO RPT		4204

PEERY "B"				WELL #: 3822H		RRCID -> 247627		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7398 PERF. 7762 - 11525		
09		5660 X	5660	-0-	-0-	-0-	399 1	4675 2	N	533	383 1	5488
							586 9					
10		6088 X	6088	-0-	-0-	-0-	413 1	5058 2	N	561	759 1	5290
							617 9					
11		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	315 1	5098 2	N	546	191 1	5645
							601 9					
12		7080 X	7080	-0-	-0-	-0-	323 1	6165 2	N	538	577 1	5606
							592 9					
01		6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	372 1	5544 2	N	464	579 1	5491
							510 9					
02		2813 X NO RPT		-0-	-2813	-0-			N	NO RPT		5491

PEERY "B"				WELL #: 5822H		RRCID -> 253164		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7962 - 11430		
09		8803 X	8803	-0-	-0-	-0-	8709 2	94 9	N	85	191 1	3541
10		12153 X	12153	-0-	-0-	-0-	11930 2	223 9	N	203	186 1	3558
11		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4273 2	308 9	N	280	195 1	3643
12		2387 X	667	-0-	-1720	-0-	643 2	24 9	N	22	117 1	3548
01		2387 X	669	-0-	-1718	-0-	601 2	68 9	N	62		3610
02		2233 X NO RPT		-0-	-2233	-0-			N	NO RPT		3610

PEERY "B"				WELL #: 6822H		RRCID -> 258754		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7649 - 11630		
09		6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	5586 2	540 9	N	491	384 1	5015
10		6434 X	6434	-0-	-0-	-0-	5882 2	552 9	N	502	381 1	5136
11		3000 N	6366	-0-	3366	3366	5842 2	524 9	N	476	587 1	5025
12		10671 X	7305	-0-	-3366	-0-	6762 2	543 9	N	494	457 1	5062
01		5817 X	5817	-0-	-0-	-0-	5399 2	418 9	N	380	519 1	4923
02		638 X NO RPT		-0-	-638	-0-			N	NO RPT		4923

PEERY "B"				WELL #: 7822H		RRCID -> 265157		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7920 - 11660		
09		5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	399 1	4687 2	N	22		9148
							24 9					
10		5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	413 1	5061 2	N	2		9150
							2 9					
11		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	315 1	5099 2	N	-0-		9150
12		6481 X	6481	-0-	-0-	-0-	322 1	6159 2	N	-0-		9150
01		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	372 1	5544 2	N	-0-		9150
02		2813 X NO RPT		-0-	-2813	-0-			N	NO RPT		9150

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		RRCID -> 162135		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7190 - 7225		
MORRIS				WELL #: 4								
09		180 N	151	-0-	-29	-0-	30 1	121 2	N	-0-		142
10		155 N	148	-0-	-7	-0-	31 1	117 2	N	-0-		142
11		150 N	146	-0-	-4	-0-	30 1	116 2	N	-0-		142
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 2	N	-0-		142
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	31 1	128 2	N	-0-		142
02		145 N	132	-0-	-13	-0-	29 1	103 2	N	-0-		142

NORTHROP (CLEVELAND)		//CONT.//		66124 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560								
MORRIS		WELL #:		5H	RRCID ->	260455	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	7297	PERF.	7768 - 11304
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	30 1	3112 2	N	92	186 1		213
10	2666 X	1896	-0-	-770	-0-	101 9	1796 2	N	69			282
11	2880 X	2173	-0-	-707	-0-	24 1	2044 2	N	95			377
12	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	76 9	3068 2	N	138			515
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	24 1	3763 2	N	112	180 1		447
*02	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	105 9	3379 2	N	100			547
						28 1						
						152 9						
						31 1						
						123 9						
						29 1						
						110 9						

ELLZEY "563"		WELL #:		1H	RRCID ->	262386	COMPL. DATE	04/07/2011	TOTAL DEPTH	7287	PERF.	7654 - 11136
09	8400 X	7489	-0-	-911	-0-	30 1	7369 2	N	82	187 1		400
10	8990 X	7887	-0-	-1103	-0-	90 9	7773 2	N	75			475
11	8700 X	6745	-0-	-1955	-0-	31 1	6614 2	N	93	183 1		385
12	8990 X	7018	-0-	-1972	-0-	83 9	6933 2	N	53			438
01	7967 X	4284	-0-	-3683	-0-	29 1	4173 2	N	74			512
02	7366 X	5262	-0-	-2104	-0-	102 9	5175 2	N	55			567
						27 1						
						58 9						
						30 1						
						81 9						
						26 1						
						61 9						

MGE RESOURCES, INC.		WELL #:		563288	RRCID ->	205112	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7188 - 7278
CALLIHAM												
09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-			32
10	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			32
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 2		N	-0-			32
12	1147 N	1131	-0-	-16	-0-	1131 2		N	-0-			32
01	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	1109 2		N	-0-			32
02	1015 N	865	-0-	-150	-0-	865 2		N	-0-			32

SCHROEDER		WELL #:		2409	RRCID ->	205965	COMPL. DATE	12/06/2004	TOTAL DEPTH	7501	PERF.	7261 - 7356
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			104

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		WELL #:		600750	RRCID ->	078673	COMPL. DATE	06/17/1978	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	N/A
PARNELL BROS -A-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTHROP (CLEVELAND) //CONT.// 66124 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 PARNELL BROS. -B- WELL #: 1494 RRCID -> 079408 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 7140 - 7214

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		282 N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	222	2	N	-0-					10
10		279 N	248	-0-	-31	-0-	48	1	200	2	N	-0-					10
11		309 N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	249	2	N	-0-					10
12		279 N	258	-0-	-21	-0-	62	1	196	2	N	-0-					10
01		294 N	294	-0-	-0-	-0-	48	1	246	2	N	-0-					10
*02		326 N	326	-0-	-0-	-0-	46	1	280	2	N	-0-					10

SELL WELL #: 1588 RRCID -> 100607 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7463 - 7482

*03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	62	1	572	2	N	-0-					116
*04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	60	1	548	2	N	-0-					116
*05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	62	1	600	2	N	-0-					116
*06		600 N	567	-0-	-33	-0-	58	1	509	2	N	-0-					116
*07		620 N	532	-0-	-88	-0-	62	1	470	2	N	-0-					116
*08		651 N	527	-0-	-124	-0-	62	1	465	2	N	-0-					116
*09		570 N	506	-0-	-64	-0-	60	1	446	2	N	-0-					116
*10		578 N	578	-0-	-0-	-0-	62	1	516	2	N	-0-					116
*11		631 N	631	-0-	-0-	-0-	60	1	571	2	N	-0-					116
*12		657 N	657	-0-	-0-	-0-	62	1	595	2	N	-0-					116
*01		670 N	670	-0-	-0-	-0-	62	1	608	2	N	-0-					116
*02		609 N	596	-0-	-13	-0-	58	1	538	2	N	-0-					116

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 DANIEL WELL #: 833903 RRCID -> 114115 COMPL. DATE 10/15/1984 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7282 - 7350

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

PLUGGED AND ABANDONED 01/05/2006

TREK RESOURCES, INC. 867578
 HAMKER WELL #: 5911 RRCID -> 104329 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7446 - 7533

09		330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	3	N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTHROP (DOUGLAS) 66124 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ELLIS, DREW ET AL -A- WELL #: 2 RRCID -> 062765 COMPL. DATE 07/09/1975 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5676 - 5686

09		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			N	-0-					12
10		682 N	395	-0-	-287	-0-	395	3			N	-0-					12
11		570 N	553	-0-	-17	-0-	553	3			N	-0-					12
12		527 N	468	-0-	-59	-0-	468	3			N	-0-					12
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			N	-0-					12
02		522 N	125	-0-	-397	-0-	125	3			N	-0-					12

NORTHROP (DOUGLAS)		//CONT.//		66124 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
TREGELLAS, W. T.		WELL #:		7H	RRCID ->	278071	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL DEPTH	7179	PERF. 5826 - 5846				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-			89
10		0 W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-			89
11		0 W	-0-	-0-	-0-	15264					N	-0-			89
12		15264 X	-0-	-0-	-15264						N	-0-			89
*01		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89
02		0 X	-0-	-0-	-0-						N	-0-			89

GRAVES OPERATING, LLC				325799					CNTY: OCHILTREE						
POWERS, PERCY		WELL #:		1	RRCID ->	022422	COMPL. DATE	07/05/1957	TOTAL DEPTH	5840	PERF. 5720 - 5740				
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-			47

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099					CNTY: OCHILTREE						
MORGAN UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	055623	COMPL. DATE	01/19/1973	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 - 5844				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORTHROP (MISS.)				66124 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200											
ELLZEY, T. V. ESTATE		WELL #:		2650	RRCID ->	107652	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 7105 - 9338				
09	1020 #	432	-0-	-588	-0-	432	3				N	-0-			97
10	961 #	15	-0-	-946	-0-	15	3				N	-0-			97
11	930 #	-0-	-0-	-930	-0-						N	-0-			97
12	961 #	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-			97
01	868 #	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-			97
02	406 #	1	-0-	-405	-0-	1	3				N	-0-			85

COURSON OIL & GAS, INC.				182785					CNTY: OCHILTREE						
PARNELL BROS A		WELL #:		2495	RRCID ->	229354	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	9615	PERF. 9434 - 9440				
09	2310 #	2072	-0-	-238	-0-	60	1	2012	2		N	-0-			69
10	2108 #	1790	-0-	-318	-0-	62	1	1728	2		N	-0-			69
11	1980 #	1795	-0-	-185	-0-	60	1	1735	2		N	-0-			69
12	2139 #	1805	-0-	-334	-0-	62	1	1743	2		N	-0-			69
01	2139 #	1577	-0-	-562	-0-	62	1	1515	2		N	-0-			69
02	2001 #	1487	-0-	-514	-0-	58	1	1429	2		N	-0-			69

NORTHROP (MORROW)				66124 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
APACHE CORPORATION				027200											
COURSON-PARNELL 474		WELL #:		4474	RRCID ->	222937	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	8950	PERF. 8782 - 8792				
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

NOTLA (ATOKA) 66197 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 PARSELL, WARREN B. WELL #: 1034 RRCID -> 173613 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 3940 - 10890

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

PARSELL, HUGH F. WELL #: 3057 RRCID -> 177104 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9458 - 9468

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3399				N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PARSELL RANCH "58" WELL #: 1 RRCID -> 220287 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9631 - 9639

09	930 X	836	-0-	-94	B	-0-	27	1	809	2	N	-0-				108
10	961 X	947	-0-	-14	B	-0-	31	1	916	2	N	-0-				108
11	930 X	919	-0-	-11	B	-0-	30	1	887	2	N	-0-			2	110
							2	9								
12	961 X	800	-0-	-161	B	-0-	24	1	776	2	N	-0-				110
01	961 X	954	-0-	-7	B	-0-	31	1	923	2	N	-0-				110
02	899 X	878	-0-	-21	B	-0-	29	1	849	2	N	-0-				110

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 DIETRICH WELL #: 2 RRCID -> 257661 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 9486 - 9523

09	1110 X	1038	-0-	-72	B	-0-	1038	3			N	-0-				160
10	1085 X	996	-0-	-89	B	-0-	996	3			N	-0-				160
11	1035 X	1035	-0-	-0-	B	-0-	1026	3	9	9	N	-0-				168
12	1137 X	1137	-0-	-0-	B	-0-	1126	3	11	9	N	-0-				178
01	1275 X	1275	-0-	-0-	B	-0-	1275	3			N	-0-				178
*02	1226 X	1226	-0-	-0-	B	-0-	1220	3	6	9	N	-0-			5	183

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 KILLEBREW, STELLA WELL #: 332 RRCID -> 222888 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9444 - 9452

09	5310 X	4766	-0-	-544	B	-0-	4755	2	11	9	N	-0-				86
10	5487 X	4599	-0-	-888	B	-0-	4593	2	6	9	N	-0-				91
11	5310 X	4234	-0-	-1076	B	-0-	4228	2	6	9	N	-0-				96
12	4929 X	4216	-0-	-713	B	-0-	4210	2	6	9	N	-0-				101
01	4929 X	4665	-0-	-264	B	-0-	4639	2	26	9	N	-0-				125
02	4611 X	4273	-0-	-338	B	-0-	4250	2	23	9	N	-0-				146

KILLEBREW, STELLA WELL #: 2032 RRCID -> 248216 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9390 - 9456

09	630 N	623	-0-	-7	B	-0-	621	2	2	9	N	-0-			177	1	23
10	682 N	659	-0-	-23	B	-0-	657	2	2	9	N	-0-					25
11	641 N	641	-0-	-0-	B	-0-	635	2	6	9	N	-0-					30
12	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	627	2	6	9	N	-0-					35
01	662 N	662	-0-	-0-	B	-0-	656	2	6	9	N	-0-					40
*02	611 N	611	-0-	-0-	B	-0-	602	2	9	9	N	-0-					48

NOTLA (MORROW, LOWER)													
APACHE CORPORATION													
MEKEEL													
WELL #: 2215 RRCID -> 184669 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9378 - 10345													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	331 1	2371 3		Y	1			16
10	2821 N	2302	-0-	-519	-0-	275 1	2027 3		Y	-0-			16
11	2340 N	2286	-0-	-54	-0-	242 1	2043 3		Y	1			17
12	2821 #	1850	-0-	-971	-0-	224 1	1611 3		Y	14			31
01	2790 #	1484	-0-	-1306	-0-	218 1	1264 3		Y	2			33
02	2610 #	2211	-0-	-399	-0-	311 1	1896 3		Y	4			37
						4 9							

OSLO (COLLIER LIME)													
BARBOUR ENERGY CORPORATION													
KNUTSON													
WELL #: 1 RRCID -> 022448 COMPL. DATE 01/21/1962 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4593 - 4598													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY													
NELSON													
WELL #: 1 RRCID -> 171756 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4596 - 4604													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	153	-0-	-87	-0-	153 2			N	-0-			-0-
10	186 N	142	-0-	-44	-0-	142 2			N	-0-			-0-
11	180 N	127	-0-	-53	-0-	127 2			N	-0-			-0-
12	155 N	154	-0-	-1	-0-	154 2			N	-0-			-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 2			N	-0-			-0-
*02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117 2			N	-0-			-0-

P.C.X. (GRANITE WASH)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													
REYNOLDS													
WELL #: 1025 RRCID -> 167777 COMPL. DATE 05/21/2013 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12120 - 13929													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2775 X	2775	-0-	-0- B	-0-	2773 2	2 4		N	-0-			114
10	2455 X	2455	-0-	-0- B	-0-	2452 2	3 4		N	-0-			114
11	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3532 2	2 4		N	164	182 1		96
12	3697 X	3697	-0-	-0- B	-0-	3695 2	2 4		N	-0-			96
*01	4027 X	4027	-0-	-0- B	-0-	3820 2	2 4		N	186	181 1		101
*02	3602 X	3602	-0-	-0- B	-0-	205 9	3406 2	2 4	N	176			277
						194 9							

REYNOLDS													
WELL #: 3025 RRCID -> 238925 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 14540 PERF.11886 - 14447													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 2			Y	-0-			95
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 2			Y	-0-			95
11	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1624 2			Y	-0-			95
12	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1567 2			Y	-0-			95
01	1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	1477 2			Y	-0-			95
*02	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	1495 2			Y	-0-			95

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 REYNOLDS WELL #: 4025 RRCID -> 246109 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14840 PERF.11880 - 14808

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 X	2711	-0-	-289 B	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
10		3533 X	3533	-0-	-0- B	-0-	-0-	3533	2			Y	-0-					-0-
11		3320 X	3320	-0-	-0- B	-0-	-0-	3320	2			Y	-0-					-0-
12		3274 X	3274	-0-	-0- B	-0-	-0-	3274	2			Y	-0-					-0-
01		3441 X	3086	-0-	-355 B	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
*02		3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	-0-	2948	2	334	9	Y	304					304

ELMORE WELL #: 2024 RRCID -> 248234 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 14562 PERF.12026 - 14473

09		2286 N	2286	-0-	-0- B	-0-	-0-	2110	2	176	9	N	160	177	1			60
10		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					60
11		2820 N	1188	-0-	-1632 B	-0-	-0-	1188	2			N	-0-					60
12		1843 N	1843	-0-	-0- B	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					60
*01		1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					60
*02		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	-0-	1620	2	198	9	N	180	176	1			64

ELMORE WELL #: 1324 RRCID -> 251455 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 14570 PERF.12142 - 14478

09		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	-0-	1611	2	18	9	N	16					50
10		1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					50
11		2190 N	1213	-0-	-977 B	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					50
12		1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					50
*01		1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					50
*02		1977 N	1977	-0-	-0- B	-0-	-0-	1731	2	246	9	N	224					274

FOWLSTON ESTATE "A" WELL #: 1020 RRCID -> 255194 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 16330 PERF.13902 - 14587

09		1110 N	700	-0-	-410 B	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
10		806 N	732	-0-	-74 B	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
11		720 N	709	-0-	-11 B	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
12		863 N	863	-0-	-0- B	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-
01		868 N	731	-0-	-137 B	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
02		696 N	632	-0-	-64 B	-0-	-0-	632	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 MILLER WELL #: 1026 RRCID -> 204791 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12026 - 12566

09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					50

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2015 - P&A 02/06/15

REED WELL #: 302 RRCID -> 205006 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12289 - 12749

09		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54
10		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54
11		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-					N	-0-					54

PLUGGED AND ABANDONED 07/24/2014 - P&A 07/24/14

P.C.X. (GRANITE WASH) //CONT.// 68050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 MILLER WELL #: 1026A RRCID -> 206827 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11898 - 12883

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P&A 02/12/15

MILLER WELL #: 2026 RRCID -> 213132 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11942 - 13027

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

MILLER 26 WELL #: 4 RRCID -> 215345 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11879 - 13031

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLER WELL #: 3026 RRCID -> 215689 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11904 - 14218

09	2082	N	2082	-0-	-0-	B	-0-	2042	2	40	9	N	36	181	1	1	8		65
10	1891	N	1542	-0-	-349	B	-0-	1509	2	33	9	N	30						95
11	1883	N	1883	-0-	-0-	B	-0-	1857	2	26	9	N	24	1	8				118
12	2080	N	2080	-0-	-0-	B	-0-	2037	2	43	9	N	39						157
01	1795	N	1795	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	26	9	N	24						181
02	1769	N	1437	-0-	-332	B	-0-	1401	2	36	9	N	33	167	1	1	8		46

MILLER 26 WELL #: 5 RRCID -> 224872 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11885 - 14197

09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7249						N	-0-					-0-

MILLER 26 WELL #: 6H RRCID -> 239423 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.12300 - 15902

09	4255	X	4255	-0-	-0-	B	-0-	4158	2	97	9	N	88						251
10	4168	X	4168	-0-	-0-	B	-0-	4052	2	116	9	N	105	190	1				166
11	3227	X	3227	-0-	-0-	B	-0-	3155	2	72	9	N	65						231
12	2728	X	2727	-0-	-1	B	-0-	2668	2	59	9	N	54	194	1				91
01	3528	X	3528	-0-	-0-	B	-0-	3425	2	103	9	N	94						185
*02	3781	X	3781	-0-	-0-	B	-0-	3687	2	94	9	N	85	183	1	1	8		86

P.C.X. (GRANITE WASH)		//CONT.//		68050 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699											
MILLER 26		WELL #:		7H		RRCID -> 250144		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 12283 PERF.12260 - 15962				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT		
09	14011 X	14011	-0-	-0- B	-0-	13867	2	144	9	N	131	180	1	3 8	215
10	14322 X	14322	-0-	-0- B	-0-	14134	2	188	9	N	171	146	1	2 8	238
11	15389 X	15389	-0-	-0- B	-0-	15184	2	205	9	N	186	182	1	2 8	240
12	15577 X	15577	-0-	-0- B	-0-	15274	2	303	9	N	275	383	1	2 8	130
01	15976 X	15976	-0-	-0- B	-0-	15503	2	473	9	N	430	448	1	1 8	111
*02	14826 X	14826	-0-	-0- B	-0-	14448	2	378	9	N	344	192	1	4 8	259

MILLER 26		WELL #:		8H		RRCID -> 257599		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 12186 PERF.12350 - 16723				
09	15970 X	15970	-0-	-0- B	-0-	15795	2	175	9	N	159	370	1	1 8	142
10	16475 X	16475	-0-	-0- B	-0-	16050	2	425	9	N	386	182	1	1 8	345
11	15741 X	15741	-0-	-0- B	-0-	15303	2	438	9	N	398	572	1	1 8	170
12	16492 X	16050	-0-	-442 B	-0-	15714	2	336	9	N	305	195	1	1 8	279
01	16492 X	15659	-0-	-833 B	-0-	15205	2	454	9	N	413	501	1	6 8	185
02	15428 X	11933	-0-	-3495 B	-0-	11644	2	289	9	N	263	215	1	2 8	231

MILLER 26		WELL #:		10H		RRCID -> 259115		COMPL. DATE 08/11/2010			TOTAL DEPTH 12194 PERF.12384 - 16743				
09	8790 X	3621	-0-	-5169 B	-0-	3537	2	84	9	N	76	189	1	1 8	100
10	8804 X	4641	-0-	-4163 B	-0-	4531	2	110	9	N	100				200
11	8520 X	3866	-0-	-4654 B	-0-	3780	2	86	9	N	78	193	1		85
12	6169 X	3343	-0-	-2826 B	-0-	3226	2	117	9	N	106				191
01	5704 X	3787	-0-	-1917 B	-0-	3659	2	128	9	N	116	195	1		112
02	4350 X	4098	-0-	-252 B	-0-	3999	2	99	9	N	90	129	1	2 8	71

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #:		1		RRCID -> 196432		COMPL. DATE 05/09/2005			TOTAL DEPTH 14381 PERF.11912 - 13448		
09	1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021	2			N	-0-				20
10	6645 X	6645	-0-	-0- B	-0-	6507	2	138	9	N	125				145
11	12446 X	12446	-0-	-0- B	-0-	12427	2	19	9	N	17				162
12	13218 X	13218	-0-	-0- B	-0-	13207	2	11	9	N	10				172
01	13564 X	13564	-0-	-0- B	-0-	13552	2	12	9	N	11				183
02	2523 X	1818	-0-	-705 B	-0-	1816	2	2	9	N	2				185

WILLIAMS 33		WELL #:		4		RRCID -> 220605		COMPL. DATE 08/31/2006			TOTAL DEPTH 13010 PERF.11943 - 12944				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				124

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #:		2		RRCID -> 219437		COMPL. DATE 04/21/2006			TOTAL DEPTH 14630 PERF.11940 - 14526		
09	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1589	2			N	-0-				139
10	1633 N	1633	-0-	-0- B	-0-	1633	2			N	-0-				139
11	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-				139
12	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	2			N	-0-				139
01	1643 N	NO RPT	-0-	-1643 B	-0-					N	NO RPT				139
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				139

PIA (ATOKA)		68107 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802								
BROWN		WELL #: 1078		RRCID -> 129795		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 8702 PERF. 7567 - 7590		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1350 N	1339	-0-	-11	-0-	1339 2	N	-0-		78
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 2	N	-0-		78
11	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405 2	N	-0-		78
12	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396 2	N	-0-		78
01	1488 N	1443	-0-	-45	-0-	1443 2	N	-0-		78
02	1363 N	1309	-0-	-54	-0-	1309 2	N	-0-		78

PAINE (MORROW, UPPER)		68381 450		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699								
BRILLHART 907		WELL #: 5		RRCID -> 233591		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8816 - 8826		
09	715 R	715	-0-	-0-	-0-	715 2	N	-0-		75
10	970 R	970	-0-	-0-	-0-	970 2	N	-0-		75
11	1049 R	1049	-0-	-0-	-0-	1049 2	N	-0-		75
12	1008 R	1008	-0-	-0-	-0-	1008 2	N	-0-		75
01	961 #	955	-0-	-6	-0-	955 2	N	-0-		75
02	1015 #	794	-0-	-221	-0-	794 2	N	-0-		75

COURSON OIL & GAS, INC.		182785								
LANDERS		WELL #: 3855		RRCID -> 174096		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8925 - 8941		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737								
PAINE BROS. CO, INC.		WELL #: 1 U		RRCID -> 086561		COMPL. DATE 11/19/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8812 - 8822		
09	180 #	-0-	-0-	-180	-0-		Y	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

PALO DURO (WOLFCAMP)		68677 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD		
JONES ENERGY, LLC		441132								
SANTA FE		WELL #: 1048 C		RRCID -> 133594		COMPL. DATE 02/10/1995		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3229 - 3234		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		741
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		741
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		741
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		741
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		741
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		741

PALO DURO CREEK (MARMATON)		68679 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232								
HOSPITAL B		WELL #: 2		RRCID -> 181091		COMPL. DATE 11/14/2000		TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5402 - 5436		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PALO DURO CREEK (MARMATON)		//CONT.//		68679 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC. KELSEY				277925								
		WELL #:		1	RRCID ->	176094	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	6242	PERF.	5394 - 5412
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (MORROW)				68679 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY SIDNEY				172232								
		WELL #:		2 U	RRCID ->	131708	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	5508 - 5534
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLCLO				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
				172232								
		WELL #:		6	RRCID ->	137284	COMPL. DATE	11/16/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5702 - 5712
09	2250	1863	-0-	-387	-0-	1683	3	180	9	N	164	164 1 40
10	2325	867	-0-	-1458	-0-	867	3			N	-0-	40
11	2250	85	-0-	-2165	-0-	85	3			N	-0-	40
12	2325	325	-0-	-2000	-0-	325	3			N	-0-	40
01	2325	202	-0-	-2123	-0-	202	3			N	-0-	40
*02	2482	2482	-0-	-0-	-0-	2482	3			N	-0-	40

PALO DURO CREEK (MORROW LOWER)				68679 425	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY FIKE				172232								
		WELL #:		3	RRCID ->	135555	COMPL. DATE	04/10/1990	TOTAL DEPTH	6448	PERF.	5922 - 5940
09	1830 #	1760	-0-	-70	-0-	1760	3			N	-0-	3
10	1891 #	1812	-0-	-79	-0-	1812	3			N	-0-	3
11	1800 #	1740	-0-	-60	-0-	1740	3			N	-0-	3
12	1860 #	1795	-0-	-65	-0-	1795	3			N	-0-	3
01	1829 #	1788	-0-	-41	-0-	1788	3			N	-0-	3
02	1711 #	1662	-0-	-49	-0-	1662	3			N	-0-	3

PALO DURO CREEK (PENN. LIME)				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY MORRIS -C-				172232								
		WELL #:		1	RRCID ->	022451	COMPL. DATE	06/11/1961	TOTAL DEPTH	1240	PERF.	5364 - 5400
09	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	3			N	-0-	-0-
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-	-0-
11	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-	-0-
12	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-	-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-	-0-
*02	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-	-0-

PARK -A-				68679 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
				172232								
		WELL #:		1	RRCID ->	022452	COMPL. DATE	08/24/1961	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5390 - 5425
09	900 N	688	-0-	-212	-0-	72	1	616	3	N	-0-	-0-
10	899 N	764	-0-	-135	-0-	74	1	690	3	N	-0-	-0-
11	870 N	717	-0-	-153	-0-	72	1	645	3	N	-0-	-0-
12	713 N	524	-0-	-189	-0-	72	1	452	3	N	-0-	-0-
01	845 N	845	-0-	-0-	-0-	67	1	778	3	N	-0-	-0-
*02	837 N	837	-0-	-0-	-0-	70	1	767	3	N	-0-	-0-

PALO DURO CREEK (PENN. LIME) //CONT.// 68679 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
 LOGAN A WELL #: 4 RRCID -> 181090 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5290 - 5360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	240 N	207	-0-	-33	-0-	207 3		N	-0-			70
10	217 N	209	-0-	-8	-0-	209 3		N	-0-			70
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184 3		N	-0-			70
12	217 N	192	-0-	-25	-0-	192 3		N	-0-			70
01	217 N	201	-0-	-16	-0-	201 3		N	-0-			70
*02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 3		N	-0-			70

PALO DURO CREEK (RED CAVE) 68679 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 LOGAN -A- WELL #: 1 RRCID -> 150504 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 2032 - 2050

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WELLS -A- WELL #: 3 RRCID -> 152156 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 2102 - 2116

09	810 X	683	-0-	-127	-0-	683 3		N	-0-			-0-
10	837 X	654	-0-	-183	-0-	654 3		N	-0-			-0-
11	720 X	637	-0-	-83	-0-	637 3		N	-0-			-0-
12	713 X	543	-0-	-170	-0-	543 3		N	-0-			-0-
01	713 X	345	-0-	-368	-0-	345 3		N	-0-			-0-
*02	692 X	692	-0-	-0-	-0-	692 3		N	-0-			-0-

KATHRYN -A- WELL #: 3 RRCID -> 152817 COMPL. DATE 01/04/1995 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 2065 - 2080

09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-			-0-
10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 3		N	-0-			-0-
11	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 3		N	-0-			-0-
12	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 3		N	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 3		N	-0-			-0-
*02	55 N	55	-0-	-0-	-0-	55 3		N	-0-			-0-

COOPER E WELL #: 2 RRCID -> 156626 COMPL. DATE 10/15/1995 TOTAL DEPTH 2051 PERF. 1776 - 2051

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BONEY B WELL #: 2 RRCID -> 160525 COMPL. DATE 12/15/1997 TOTAL DEPTH 2123 PERF. 1914 - 2123

09	73 X	73	-0-	-0-	-0-	73 3		N	-0-			-0-
10	62 X	57	-0-	-5	-0-	57 3		N	-0-			-0-
11	60 X	45	-0-	-15	-0-	45 3		N	-0-			-0-
12	62 X	47	-0-	-15	-0-	47 3		N	-0-			-0-
01	62 X	46	-0-	-16	-0-	46 3		N	-0-			-0-
02	58 X	57	-0-	-1	-0-	57 3		N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.// 68679 782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232												
VIRGIL A		WELL #: 2		RRCID -> 162372		COMPL. DATE 02/13/1997		TOTAL DEPTH 2125		PERF. 1934 - 2125				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196 3			N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188 3			N	-0-			-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193 3			N	-0-			-0-
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212 3			N	-0-			-0-
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183 3			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #: 2		RRCID -> 164769		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1975 - 2100				
09	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37 3			N	-0-			-0-
10	33	X	33	-0-	-0-	-0-	33 3			N	-0-			-0-
11	36	X	36	-0-	-0-	-0-	36 3			N	-0-			-0-
12	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35 3			N	-0-			-0-
*02	32	X	32	-0-	-0-	-0-	32 3			N	-0-			-0-

COOPER E		WELL #: 3		RRCID -> 164784		COMPL. DATE 05/28/1997		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1975 - 2105				
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			N	-0-			-0-
*02	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1 3			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 3		RRCID -> 173875		COMPL. DATE 06/14/1999		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 2009 - 2100				
09	150	X	117	-0-	-33	-0-	117 3			N	-0-			-0-
10	155	X	120	-0-	-35	-0-	120 3			N	-0-			-0-
11	150	X	125	-0-	-25	-0-	125 3			N	-0-			-0-
12	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128 3			N	-0-			-0-
01	129	X	129	-0-	-0-	-0-	129 3			N	-0-			-0-
*02	125	X	125	-0-	-0-	-0-	125 3			N	-0-			-0-

WELLS -A-		WELL #: 4		RRCID -> 174127		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 2090		PERF. 2012 - 2090				
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	221 3			N	-0-			-0-
10	279	N	226	-0-	-53	-0-	226 3			N	-0-			-0-
11	270	N	226	-0-	-44	-0-	226 3			N	-0-			-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233 3			N	-0-			-0-
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	203 3			N	-0-			-0-
02	232	N	164	-0-	-68	-0-	164 3			N	-0-			-0-

BONEY B		WELL #: 4		RRCID -> 175560		COMPL. DATE 11/19/1999		TOTAL DEPTH 2072		PERF. 2027 - 2072				
09	570	X	470	-0-	-100	-0-	470 3			N	-0-			-0-
10	558	X	472	-0-	-86	-0-	472 3			N	-0-			-0-
11	510	X	455	-0-	-55	-0-	455 3			N	-0-			-0-
12	496	X	429	-0-	-67	-0-	429 3			N	-0-			-0-
01	496	X	468	-0-	-28	-0-	468 3			N	-0-			-0-
02	464	X	417	-0-	-47	-0-	417 3			N	-0-			-0-

LOGAN A		WELL #: 3		RRCID -> 176445		COMPL. DATE 12/03/1999		TOTAL DEPTH 2062		PERF. 2036 - 2062				
09	900	X	897	-0-	-3	-0-	897 3			N	-0-			-0-
10	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-			-0-
11	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907 3			N	-0-			-0-
12	950	X	950	-0-	-0-	-0-	950 3			N	-0-			-0-
01	936	X	936	-0-	-0-	-0-	936 3			N	-0-			-0-
02	870	X	870	-0-	-0-	-0-	870 3			N	-0-			-0-

PALO DURO CREEK (RED CAVE)		//CONT.//		68679 782	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOGAN A		WELL #:		5	RRCID ->	188418	COMPL. DATE	07/13/2003	TOTAL DEPTH	2085	PERF. 2018 - 2085	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	600 X	588	-0-	-12	-0-	588	3		N	-0-		-0-
10	620 X	612	-0-	-8	-0-	612	3		N	-0-		-0-
11	600 X	583	-0-	-17	-0-	583	3		N	-0-		-0-
12	620 X	586	-0-	-34	-0-	586	3		N	-0-		-0-
01	620 X	566	-0-	-54	-0-	566	3		N	-0-		-0-
02	580 X	530	-0-	-50	-0-	530	3		N	-0-		-0-

WELLS A		WELL #:		5	RRCID ->	188775	COMPL. DATE	03/26/2002	TOTAL DEPTH	2093	PERF. 2019 - 2093	
09	990 X	927	-0-	-63	-0-	927	3		N	-0-		-0-
10	1023 X	934	-0-	-89	-0-	934	3		N	-0-		-0-
11	990 X	924	-0-	-66	-0-	924	3		N	-0-		-0-
12	992 X	944	-0-	-48	-0-	944	3		N	-0-		-0-
01	992 X	935	-0-	-57	-0-	935	3		N	-0-		-0-
02	899 X	871	-0-	-28	-0-	871	3		N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		6	RRCID ->	188804	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	2055	PERF. 2018 - 2055	
09	1830 X	1769	-0-	-61	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
10	1891 X	1848	-0-	-43	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
11	1800 X	1785	-0-	-15	-0-	1785	3		N	-0-		-0-
12	1860 X	1842	-0-	-18	-0-	1842	3		N	-0-		-0-
01	1860 X	1848	-0-	-12	-0-	1848	3		N	-0-		-0-
02	1740 X	1715	-0-	-25	-0-	1715	3		N	-0-		-0-

LOGAN A		WELL #:		7	RRCID ->	197551	COMPL. DATE	09/05/2003	TOTAL DEPTH	2058	PERF. 2029 - 2058	
09	210 X	174	-0-	-36	-0-	174	3		N	-0-		-0-
10	217 X	182	-0-	-35	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	210 X	175	-0-	-35	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	195 X	195	-0-	-0-	-0-	195	3		N	-0-		-0-
01	198 X	198	-0-	-0-	-0-	198	3		N	-0-		-0-
*02	183 X	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)				68679 998	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CLUCK -E-		WELL #:		2 U	RRCID ->	131917	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 3958 - 4292	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIKE		WELL #:		2	RRCID ->	132845	COMPL. DATE	10/02/1989	TOTAL DEPTH	4400	PERF. 4228 - 4274	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (VIRGIL)		//CONT.//		68679 998	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
PARK -A-		WELL #:		2	RRCID ->	134462	COMPL. DATE	04/23/1990	TOTAL DEPTH	5607	PERF. 4244 -	4280	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	960 X	955	-0-	-5	-0-	955	3		N	-0-			-0-
10	992 X	984	-0-	-8	-0-	984	3		N	-0-			-0-
11	960 X	946	-0-	-14	-0-	946	3		N	-0-			-0-
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	3		N	-0-			-0-
01	1031 X	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
02	928 X	901	-0-	-27	-0-	901	3		N	-0-			-0-

KATHRYN -A-		WELL #:		4	RRCID ->	139423	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4285 -	4264	
09	660 X	578	-0-	-82	-0-	102	1	476	3	N	-0-		-0-
10	651 X	576	-0-	-75	-0-	105	1	471	3	N	-0-		-0-
11	630 X	545	-0-	-85	-0-	102	1	443	3	N	-0-		-0-
12	620 X	555	-0-	-65	-0-	105	1	450	3	N	-0-		-0-
01	620 X	524	-0-	-96	-0-	105	1	419	3	N	-0-		-0-
02	551 X	291	-0-	-260	-0-	99	1	192	3	N	-0-		-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)				68679 999	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232									
KATHRYN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	109502	COMPL. DATE	11/29/1994	TOTAL DEPTH	7106	PERF. 5982 -	6004	
09	1410 N	1211	-0-	-199	-0-	1211	3		N	-0-			-0-
10	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1300	-0-	-110	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
12	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3		N	-0-			-0-
01	1426 N	985	-0-	-441	-0-	985	3		N	-0-			-0-
02	1247 N	865	-0-	-382	-0-	865	3		N	-0-			-0-

FIKE		WELL #:		1	RRCID ->	128327	COMPL. DATE	09/09/1988	TOTAL DEPTH	6270	PERF. 5874 -	6052	
09	3810 X	3593	-0-	-217	-0-	3593	3		N	-0-			4
10	3813 X	3579	-0-	-234	-0-	3579	3		N	-0-			4
11	3690 X	3513	-0-	-177	-0-	3513	3		N	-0-			4
12	3720 X	3565	-0-	-155	-0-	3565	3		N	-0-			4
01	3720 X	3561	-0-	-159	-0-	3561	3		N	-0-			4
02	3480 X	3309	-0-	-171	-0-	3309	3		N	-0-			4

SIDNEY		WELL #:		2 L	RRCID ->	131524	COMPL. DATE	04/22/1989	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 5808 -	6032	
09	2070 N	2031	-0-	-39	-0-	2031	3		N	-0-			-0-
10	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3		N	-0-			-0-
11	2040 N	2020	-0-	-20	-0-	2020	3		N	-0-			-0-
12	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
01	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	3		N	-0-			-0-
02	1943 N	1907	-0-	-36	-0-	1907	3		N	-0-			-0-

CLUCK -E-		WELL #:		2 L	RRCID ->	131525	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	6356	PERF. 6008 -	6094	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PALO DURO CREEK (ST. LOUIS)		//CONT.//		68679 999	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WELLS -A-		WELL #:		2	RRCID ->	131709	COMPL. DATE	07/18/1989	TOTAL DEPTH	6288	PERF.	5788 - 6037
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	3	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	3	N	-0-			-0-
*02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3	N	-0-			-0-

LOGAN -A-		WELL #:		1-R	RRCID ->	142693	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5933 - 6044
09	810 N	726	-0-	-84	-0-	726	3	N	-0-			-0-
10	775 N	752	-0-	-23	-0-	752	3	N	-0-			-0-
11	750 N	724	-0-	-26	-0-	724	3	N	-0-			-0-
12	744 N	608	-0-	-136	-0-	608	3	N	-0-			-0-
01	744 N	463	-0-	-281	-0-	463	3	N	-0-			-0-
*02	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
FARNSWORTH UNIT		WELL #:		4205	RRCID ->	143535	COMPL. DATE	12/13/1992	TOTAL DEPTH	7115	PERF.	6672 - 6686
09	1200 X	1089	-0-	-111	-0-	1089	2	N	-0-			-0-
10	1178 X	1106	-0-	-72	-0-	1106	2	N	-0-			-0-
11	1140 X	829	-0-	-311	-0-	829	2	N	-0-			-0-
12	1178 X	1098	-0-	-80	-0-	1098	2	N	-0-			-0-
01	1147 X	1119	-0-	-28	-0-	1119	2	N	-0-			-0-
02	1044 X	1014	-0-	-30	-0-	1014	2	N	-0-			-0-

ANCHOR OIL COMPANY		020590		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
ARCHER -A-		WELL #:		1074	RRCID ->	116505	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	8531	PERF.	6891 - 6909
09	391 N	391	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	N	-0-			-0-
12	403 N	280	-0-	-123	-0-	1	1	N	-0-			-0-
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	1	1	N	-0-			-0-
02	406 N	249	-0-	-157	-0-	1	1	N	-0-			-0-

APACHE CORPORATION		027200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
DICKENSON, CHARLES P.		WELL #:		1400	RRCID ->	071967	COMPL. DATE	06/27/1962	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	7220 - 7264
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHARDSON, V.W. "G"		WELL #:		3047	RRCID ->	179543	COMPL. DATE	09/13/2000	TOTAL DEPTH	7019	PERF.	6896 - 6918
09	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
10	2139 N	1737	-0-	-402	-0-	1737	3	N	-0-			-0-
11	1770 N	1465	-0-	-305	-0-	1465	3	N	-0-			-0-
12	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627	3	N	-0-			-0-
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200														
RICHARDSON, V. W. -B-		WELL #: 2		RRCID -> 184672		COMPL. DATE 11/07/2000			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6856 - 6863							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-		538	3		N	-0-				-0-
10	462	N	462	-0-	-0-	-0-		462	3		N	-0-				-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-		430	3		N	-0-				-0-
12	558	N	450	-0-	-108	-0-		450	3		N	-0-				-0-
01	465	N	393	-0-	-72	-0-		393	3		N	-0-				-0-
02	406	N	31	-0-	-375	-0-		31	3		N	-0-				-0-

BOISDORF, GENEVIEVE G.		WELL #: 2		RRCID -> 193729		COMPL. DATE 04/01/2010			TOTAL DEPTH 9018 PERF. 7082 - 7130							
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-		975	3	33	9	N	30			53
10	961	N	952	-0-	-9	-0-		928	3	24	9	N	22			75
11	840	N	471	-0-	-369	-0-		460	3	11	9	N	10			85
12	1054	N	923	-0-	-131	-0-		923	3			N	-0-			85
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-		982	3	3	9	N	3			88
*02	891	N	891	-0-	-0-	-0-		852	3	39	9	N	35			123

TREW, J. T. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 196783		COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7058 - 7094							
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-			9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			9
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			9

BUCKMINSTER		WELL #: 1013		RRCID -> 209768		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 6932 PERF. 6810 - 6830							
09	60	N	46	-0-	-14	-0-		9	3	37	9	N	34			187
10	93	N	51	-0-	-42	-0-		42	3	9	9	N	8			195
11	60	N	37	-0-	-23	-0-		8	3	29	9	N	26	179	1	42
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			42
01	62	N	27	-0-	-35	-0-		25	3	2	9	N	2			44
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-						N	8			52

STUMP, J.V.		WELL #: 1		RRCID -> 210661		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8597 PERF. 6622 - 6578							
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-		1635	3	20	9	N	18			50
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-		1660	3	22	9	N	20			70
11	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-		1615	3			N	-0-			70
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-		1708	3			N	-0-			70
01	1674	N	1658	-0-	-16	-0-		1657	3	1	9	N	1			71
02	1566	N	1496	-0-	-70	-0-		1492	3	4	9	N	4			75

BAUMANN 394		WELL #: 4H		RRCID -> 267554		COMPL. DATE 03/06/2013			TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7779 - 11547							
09	6090	X	5516	-0-	-574	-0-		850	1	4376	2	N	264	183	1	100
								290	9							
10	5797	X	5576	-0-	-221	-0-		878	1	4395	2	N	275	185	1	190
								303	9							
11	5610	X	5544	-0-	-66	-0-		850	1	4409	2	N	259	332	1	117
								285	9							
12	5704	X	4998	-0-	-706	-0-		760	1	3960	2	N	253	181	1	189
								278	9							
01	5704	X	5196	-0-	-508	-0-		840	1	4030	2	N	296	374	1	111
								326	9							
02	5365	X	4581	-0-	-784	-0-		807	1	3497	2	N	252	184	1	179
								277	9							

PAN PETRO (CLEVELAND) APACHE CORPORATION LUTHI 'A' 401		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 027200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	3300 X	2016	-0-	-1284	-0-	1044	1	727	2	N	223	189	1	143
10	3410 X	1638	-0-	-1772	-0-	1041	1	347	2	N	227	186	1	184
11	3240 X	2667	-0-	-573	-0-	977	1	1391	2	N	272	360	1	96
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	1014	1	2112	2	N	341	294	1	143
01	3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	1037	1	2193	2	N	322	374	1	91
*02	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	1009	1	2464	2	N	319	371	1	39

LUTHI 'A' 401		WELL #: 8H		RRCID -> 276498		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7743 - 12120				
09	6720 X	5692	-0-	-1028	-0-	1021	1	4595	2	N	69			104
10	6727 X	5636	-0-	-1091	-0-	1079	1	4483	2	N	67			171
11	6180 X	4737	-0-	-1443	-0-	1022	1	3662	2	N	48	192	1	27
12	6076 X	5563	-0-	-513	-0-	1041	1	4433	2	N	81	98	1	10
01	6076 X	5833	-0-	-243	-0-	1056	1	4727	2	N	45			55
*02	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	998	1	4577	2	N	61			116

GASTON, BERNICE E. S. 'D' 411		WELL #: 2H		RRCID -> 276510		COMPL. DATE 12/08/2012				TOTAL DEPTH 7689 PERF. 8625 - 12047				
09	0 W	5651	-0-	5651	132303	321	1	4933	2	N	361	356	1	184
10	0 W	6004	-0-	6004	138307	342	1	5221	2	N	401	356	1	229
11	0 W	5217	-0-	5217	143524	441	1	4541	2	N	342	372	1	199
12	0 W	4756	-0-	4756	148280	300	1	4115	2	N	321	181	1	339
01	153369 X	5089	-0-	-148280	-0-	333	1	4310	2	N	405	553	1	191
02	5626 X	4098	-0-	-1528	-0-	288	1	3494	2	N	287	369	1	109

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY ELLIS, CARL, TRUSTEE -A-		WELL #: 040798 1		RRCID -> 021915		COMPL. DATE 03/16/1960				TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7105 - 7128				
09	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	101	1	2873	3	N	5			40
10	2790 X	2639	-0-	-151	-0-	66	1	2561	3	N	9			49
11	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	60	1	2780	3	N	11			60
12	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	53	1	3126	3	N	-0-	60	5	-0-
01	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	49	1	3158	3	N	-0-			-0-
02	2610 X	2338	-0-	-272	-0-	39	1	2297	3	N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL, -D-		WELL #:		1 C	RRCID -> 021918	COMPL. DATE	05/26/1960	TOTAL DEPTH	9275	PERF.	7006 -	7049	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1350 N	1172	-0-	-178	-0-	1172	3		N	-0-		111
10		1147 N	918	-0-	-229	-0-	918	3		N	-0-		111
11		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3		N	-0-		111
12		1209 N	867	-0-	-342	-0-	867	3		N	-0-		111
01		930 N	852	-0-	-78	-0-	852	3		N	-0-		111
02		1044 N	556	-0-	-488	-0-	556	3		N	-0-		111

ELLIS, CARL, -G-		WELL #:		1	RRCID -> 021921	COMPL. DATE	05/10/1960	TOTAL DEPTH	8860	PERF.	6896 -	6956	
09		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	63	1	1815	3	N	-0-	175
							2	4					
10		1705 N	1321	-0-	-384	-0-	46	1	1273	3	N	-0-	175
							2	4					
11		1650 N	1557	-0-	-93	-0-	54	1	1501	3	N	-0-	175
							2	4					
12		1953 N	899	-0-	-1054	-0-	27	1	870	3	N	-0-	175
							2	4					
01		1333 N	1273	-0-	-60	-0-	40	1	1231	3	N	-0-	175
							2	4					
02		1508 N	430	-0-	-1078	-0-	13	1	415	3	N	-0-	175
							2	4					

ELLIS, CARL, -I-		WELL #:		1	RRCID -> 021922	COMPL. DATE	07/28/1993	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	7116 -	9466	
09		7070 X	7070	-0-	-0-	-0-	184	1	6884	3	N	-0-	3
							2	4					
10		6913 X	6290	-0-	-623	-0-	132	1	6156	3	N	-0-	3
							2	4					
11		6930 X	6280	-0-	-650	-0-	150	1	6128	3	N	-0-	3
							2	4					
12		7316 X	5854	-0-	-1462	-0-	120	1	5732	3	N	-0-	3
							2	4					
01		7316 X	6062	-0-	-1254	-0-	119	1	5941	3	N	-0-	3
							2	4					
02		6844 X	6424	-0-	-420	-0-	136	1	6286	3	N	-0-	3
							2	4					

ELLIS, DREW, -A-		WELL #:		1	RRCID -> 021924	COMPL. DATE	01/04/1991	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	5868 -	6978	
09		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	107	1	1829	3	N	-0-	64
							2	4					
10		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	86	1	1565	3	N	47	111
							2	4	52	9			
11		1800 N	1294	-0-	-506	-0-	76	1	1197	3	N	17	128
							2	4	19	9			
12		2015 N	1125	-0-	-890	-0-	75	1	1048	3	N	-0-	128
							2	4					
01		1705 N	1035	-0-	-670	-0-	65	1	968	3	N	-0-	128
							2	4					
02		1247 N	917	-0-	-330	-0-	54	1	861	3	N	-0-	128
							2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798												
ELLIS, DREW, -B-		WELL #: 1		RRCID -> 021925		COMPL. DATE 05/01/1992			TOTAL DEPTH 8795 PERF. 5656 - 6925					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	56	1	1935	3	N	-0-			166
						2	4							
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	30	1	1055	3	N	-0-			166
						2	4							
11	1530 N	1227	-0-	-303	-0-	32	1	1193	3	N	-0-			166
						2	4							
12	2046 N	889	-0-	-1157	-0-	24	1	863	3	N	-0-			166
						2	4							
01	1085 N	748	-0-	-337	-0-	20	1	726	3	N	-0-			166
						2	4							
02	1189 N	233	-0-	-956	-0-	6	1	225	3	N	-0-			166
						2	4							

HENRY-BENNETT		WELL #: 1		RRCID -> 021932		COMPL. DATE 07/11/1960			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 6910 - 6924					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HERNDON, W. L., JR., ET AL -A-		WELL #: 1 U		RRCID -> 021936		COMPL. DATE 07/28/1991			TOTAL DEPTH 9343 PERF. 6924 - 8785					
09	3000 X	2871	-0-	-129	-0-	2871	3			N	-0-			20
10	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	2906	3			N	-0-			20
11	2970 X	2869	-0-	-101	-0-	2869	3			N	-0-			20
12	3069 X	2841	-0-	-228	-0-	2841	3			N	-0-			20
*01	2976 X	2897	-0-	-79	-0-	2897	3			N	-0-			20
02	2784 X	2616	-0-	-168	-0-	2616	3			N	-0-			20

HILL, SAM K.		WELL #: 1		RRCID -> 021937		COMPL. DATE 08/30/1961			TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6820 - 6876					
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	12	1	606	3	N	-0-			91
						2	4							
10	619 N	619	-0-	-0-	-0-	11	1	606	3	N	-0-			91
						2	4							
11	570 N	511	-0-	-59	-0-	10	1	499	3	N	-0-			91
						2	4							
12	620 N	608	-0-	-12	-0-	10	1	596	3	N	-0-			91
						2	4							
*01	899 N	583	-0-	-316	-0-	9	1	572	3	N	-0-			91
						2	4							
*02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	8	1	492	3	N	-0-			91
						2	4							

MCLAIN, KEITH		WELL #: 1 U		RRCID -> 021941		COMPL. DATE 01/30/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6882 - 6898					
09	1050 N	929	-0-	-121	-0-	926	3	3	9	N	3			77
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-			77
11	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3			N	-0-			77
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1102	3	2	9	N	2			79
*01	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	3			N	-0-			79
02	1015 N	1012	-0-	-3	-0-	1012	3			N	-0-			79

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MILLEDDGE, ANDREW		WELL #:		1	RRCID ->	021943	COMPL. DATE	04/26/1962	TOTAL DEPTH	8865	PERF.	6672 - 6707		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ODC		WELL #:		1759 U	RRCID ->	021946	COMPL. DATE	02/17/1961	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	7208 - 7280
09	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	41	1	1790	3	N	-0-	161
						2	4					
10	1984 N	1741	-0-	-243	-0-	32	1	1671	3	N	33	177 1
						2	4				36	9
11	1710 N	1678	-0-	-32	-0-	32	1	1644	3	N	-0-	17
						2	4					
12	1891 N	108	-0-	-1783	-0-	7	1	99	3	N	-0-	17
						2	4					
*01	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	43	1	2097	3	N	-0-	17
						2	4					
*02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	36	1	1735	3	N	-0-	17
						2	4					

ODC 'A'		WELL #:		1760 U	RRCID ->	021947	COMPL. DATE	11/09/1960	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7137 - 7246
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10

PINCKARD, LIZZIE E.		WELL #:		1	RRCID ->	021949	COMPL. DATE	11/17/1961	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	6969 - 7058
09	526 N	526	-0-	-0-	-0-	7	1	517	3	N	-0-	148
						2	4					
10	543 N	543	-0-	-0-	-0-	7	1	447	3	N	79	227
						2	4				87	9
11	990 N	413	-0-	-577	-0-	6	1	395	3	N	9	198 1
						2	4				10	9
12	558 N	452	-0-	-106	-0-	7	1	424	3	N	17	55
						2	4				19	9
01	558 N	400	-0-	-158	-0-	6	1	386	3	N	5	60
						2	4				6	9
02	406 N	396	-0-	-10	-0-	6	1	365	3	N	21	81
						2	4				23	9

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
PSHIGODA, FRIEDA		WELL #:		1	RRCID ->	021951	COMPL. DATE	05/04/1961	TOTAL DEPTH	8516	PERF.	6751	-	6800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

TREGELLAS, W. T.				WELL #:	2	RRCID ->	021955	COMPL. DATE	07/06/1961	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7132	-	7190
09	1830 N	1141	-0-	-689	-0-	23	1	1116	3	N	-0-				110
						2	4								
10	834 N	834	-0-	-0-	-0-	16	1	816	3	N	-0-				110
						2	4								
11	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1017	3	N	-0-				110
						2	4								
12	1178 N	866	-0-	-312	-0-	14	1	848	3	N	2				112
						2	4								
01	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1	983	3	N	-0-				112
						2	4								
02	1015 N	656	-0-	-359	-0-	11	1	643	3	N	-0-				112
						2	4								

WHEELER, LYDIA M. -ET- -AL-				WELL #:	1	RRCID ->	021956	COMPL. DATE	06/01/1961	TOTAL DEPTH	8840	PERF.	6906	-	6954
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOLFRUM, OSCAR				WELL #:	1	RRCID ->	021963	COMPL. DATE	07/17/1960	TOTAL DEPTH	8430	PERF.	6934	-	7053
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	121	1	2749	3	N	-0-				141
						2	4								
10	2263 X	2116	-0-	-147	-0-	82	1	2032	3	N	-0-				141
						2	4								
11	2190 X	2166	-0-	-24	-0-	77	1	2087	3	N	-0-				141
						2	4								
12	2263 X	1876	-0-	-387	-0-	65	1	1809	3	N	-0-				141
						2	4								
01	2263 X	1742	-0-	-521	-0-	54	1	1686	3	N	-0-				141
						2	4								
02	2117 X	1209	-0-	-908	-0-	27	1	1180	3	N	-0-				141
						2	4								

BUZZARD-COLLARD				WELL #:	1144	RRCID ->	022214	COMPL. DATE	04/23/2004	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6326	-	6365
09	1290 N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-				99
10	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1543	2	11	9	N	10				109
11	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1505	2	1	9	N	1				110
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1570	2	157	9	N	143	109	5		144
01	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	2			N	-0-				144
*02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-				144

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
GRAY ESTATE		WELL #:		1132	RRCID ->	022225	COMPL. DATE	05/08/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6308 -	6334
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1140 N	939	-0-	-201	-0-	939 3		N	-0-			-0-
10		1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
11		1110 N	958	-0-	-152	-0-	958 3		N	-0-			-0-
12		961 N	904	-0-	-57	-0-	904 3		N	-0-			-0-
01		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1031 3		N	-0-			-0-
*02		954 N	954	-0-	-0-	-0-	954 3		N	-0-			-0-

HAAR ET AL		WELL #:		1022	RRCID ->	052848	COMPL. DATE	06/19/1972	TOTAL DEPTH	6733	PERF.	6609 -	6644
09		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	67 1	2485 3	N	-0-			79
							2 4						
10		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	67 1	2637 3	N	12			91
							2 4	13 9					
11		2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	52 1	2403 3	N	1			92
							2 4	1 9					
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	54 1	2544 3	N	-0-			92
							2 4						
*01		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	57 1	2610 3	N	-0-			92
							2 4						
*02		2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	53 1	2289 3	N	-0-			92
							2 4						

HENRY, A. W. -B-		WELL #:		1051	RRCID ->	053087	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	7034	PERF.	6892 -	6924
09		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 3		N	-0-			30
10		186 N	130	-0-	-56	-0-	130 3		N	-0-			30
11		556 N	556	-0-	-0-	-0-	556 3		N	-0-			30
12		279 N	251	-0-	-28	-0-	251 3		N	-0-			30
*01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 3		N	-0-			30
02		551 N	151	-0-	-400	-0-	151 3		N	-0-			30

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		1	RRCID ->	053500	COMPL. DATE	09/20/1972	TOTAL DEPTH	7022	PERF.	6834 -	6886
09		180 N	150	-0-	-30	-0-	5 1	143 3	N	-0-			42
							2 4						
10		186 N	133	-0-	-53	-0-	4 1	127 3	N	-0-			42
							2 4						
11		150 N	36	-0-	-114	-0-	1 1	33 3	N	-0-			42
							2 4						
12		155 N	2	-0-	-153	-0-	2 4		N	-0-			42
01		124 N	2	-0-	-122	-0-	2 4		N	-0-			42
02		29 N	2	-0-	-27	-0-	2 4		N	-0-			42

HENRY, A. W. -A-		WELL #:		1062	RRCID ->	053529	COMPL. DATE	08/24/1972	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	6902 -	6937
09		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3		N	-0-			35
10		465 N	432	-0-	-33	-0-	422 3	10 9	N	9			44
11		420 N	413	-0-	-7	-0-	413 3		N	-0-			44
12		465 N	404	-0-	-61	-0-	393 3	11 9	N	10			54
*01		434 N	391	-0-	-43	-0-	391 3		N	-0-			54
02		406 N	372	-0-	-34	-0-	372 3		N	-0-			54

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
MORRIS -B-		WELL #:		1	RRCID ->	060233	COMPL. DATE	10/25/1974	TOTAL DEPTH	7405	PERF.	7226 - 7308		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	18	1	671	3	N	-0-			128
						2	4							
10	545 N	545	-0-	-0-	-0-	18	1	525	3	N	-0-			128
						2	4							
11	810 N	406	-0-	-404	-0-	16	1	388	3	N	-0-			128
						2	4							
12	713 N	472	-0-	-241	-0-	21	1	449	3	N	-0-			128
						2	4							
*01	589 N	528	-0-	-61	-0-	13	1	513	3	N	-0-			128
						2	4							
02	406 N	356	-0-	-50	-0-	5	1	349	3	N	-0-			128
						2	4							

COURSON -B- 16				WELL #:	22	RRCID ->	082724	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6720 - 6746	
09	1500 N	1451	-0-	-49	-0-	52	1	1397	3	N	-0-			118
						2	4							
10	1488 N	1440	-0-	-48	-0-	52	1	1386	3	N	-0-			118
						2	4							
11	1470 N	1226	-0-	-244	-0-	45	1	1179	3	N	-0-			118
						2	4							
12	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	43	1	1166	3	N	6			124
						2	4	7	9					
*01	1426 N	1425	-0-	-1	-0-	61	1	1362	3	N	-0-			124
						2	4							
02	1189 N	747	-0-	-442	-0-	36	1	709	3	N	-0-			124
						2	4							

COURSON -B- 17				WELL #:	23	RRCID ->	083747	COMPL. DATE	09/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6420 - 6434	
*04	864 N	864	-0-	-0-	-0-	863	3	1	9	N	1	24	5	37
05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-			37
06	870 N	774	-0-	-96	-0-	774	2			N	-0-			37
07	899 N	784	-0-	-115	-0-	784	2			N	-0-			37
08	837 N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-			37
09	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-			37
10	828 N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			37
11	780 N	741	-0-	-39	-0-	741	2			N	-0-			37
12	837 N	650	-0-	-187	-0-	650	2			N	-0-			37
*01	806 N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-			37
*02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-			37

ELLIS, DREW -A-				WELL #:	4	RRCID ->	085109	COMPL. DATE	10/24/1979	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6853 - 6917	
09	936 N	936	-0-	-0-	-0-	22	1	912	3	N	-0-			135
						2	4							
10	1054 N	782	-0-	-272	-0-	18	1	762	3	N	-0-			135
						2	4							
11	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	27	1	982	3	N	-0-			135
						2	4							
12	961 N	881	-0-	-80	-0-	24	1	855	3	N	-0-			135
						2	4							
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23	1	819	3	N	-0-			135
						2	4							
02	986 N	668	-0-	-318	-0-	15	1	651	3	N	-0-			135
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
PEARSON -F-		WELL #:		2	RRCID ->	085627	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	8820	PERF.	6711 - 8105				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ELLIS, CARL -C-		WELL #:		3	RRCID ->	085911	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6822 - 6885
09	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	33	1	1904	3	N	18	79
						2	4		20	9		
10	1612 N	1302	-0-	-310	-0-	21	1	1277	3	N	2	81
						2	4		2	9		
11	1800 N	1746	-0-	-54	-0-	29	1	1715	3	N	-0-	81
						2	4					
12	2015 N	1149	-0-	-866	-0-	17	1	1130	3	N	-0-	81
						2	4					
01	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	19	1	1200	3	N	3	84
						2	4		3	9		
02	1682 N	655	-0-	-1027	-0-	9	1	644	3	N	-0-	84
						2	4					

ELLIS, DREW -B-		WELL #:		3	RRCID ->	085912	COMPL. DATE	10/29/1979	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	6840 - 6896
09	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	34	1	1158	3	N	-0-	29
						2	4					
10	1240 N	614	-0-	-626	-0-	21	1	582	3	N	8	37
						2	4		9	9		
11	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	41	1	1139	3	N	-0-	37
						2	4					
12	1240 N	700	-0-	-540	-0-	21	1	677	3	N	-0-	37
						2	4					
01	805 N	805	-0-	-0-	-0-	28	1	775	3	N	-0-	37
						2	4					
02	1131 N	283	-0-	-848	-0-	10	1	271	3	N	-0-	37
						2	4					

ELLIS, CARL -G-		WELL #:		3	RRCID ->	086068	COMPL. DATE	12/10/1979	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6914 - 6976
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-	-0-
10	1147 N	957	-0-	-190	-0-	957	3			N	-0-	-0-
11	1080 N	1057	-0-	-23	-0-	1057	3			N	-0-	-0-
12	1240 N	854	-0-	-386	-0-	854	3			N	-0-	-0-
01	961 N	914	-0-	-47	-0-	914	3			N	-0-	-0-
02	1015 N	285	-0-	-730	-0-	285	3			N	-0-	-0-

ELLIS, CARL -I-		WELL #:		4	RRCID ->	087644	COMPL. DATE	04/01/1980	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	7077 - 7122
09	600 N	594	-0-	-6	-0-	14	1	578	3	N	-0-	89
						2	4					
10	837 N	669	-0-	-168	-0-	16	1	651	3	N	-0-	89
						2	4					
11	750 N	576	-0-	-174	-0-	14	1	560	3	N	-0-	89
						2	4					
12	620 N	578	-0-	-42	-0-	15	1	561	3	N	-0-	89
						2	4					
01	682 N	574	-0-	-108	-0-	15	1	557	3	N	-0-	89
						2	4					
02	551 N	494	-0-	-57	-0-	11	1	481	3	N	-0-	89
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ELLIS, CARL -F-		WELL #:		4	RRCID ->	087645	COMPL. DATE	02/25/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6925 - 6990	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1560 N	1294	-0-	-266	-0-	51 1	1241 3	N	-0-				171
10	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	33 1	962 3	N	10				181
11	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	41 1	1131 3	N	-0-				181
12	1333 N	886	-0-	-447	-0-	30 1	854 3	N	-0-				181
01	1023 N	915	-0-	-108	-0-	29 1	884 3	N	-0-				181
02	1131 N	467	-0-	-664	-0-	14 1	451 3	N	-0-				181

AUSTIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	087648	COMPL. DATE	10/19/1979	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6590 - 6630
*03	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	24 1	1629 3	Y	-0-				-0-
*04	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	35 1	1969 3	Y	-0-				-0-
05	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	38 1	2176 2	Y	-0-				-0-
06	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	32 1	2390 2	Y	-0-				-0-
07	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	26 1	2427 2	Y	-0-				-0-
08	1178 N	1173	-0-	-5	-0-	18 1	1153 2	Y	-0-				-0-
09	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	22 1	1279 2	Y	-0-				-0-
10	1178 N	1087	-0-	-91	-0-	24 1	1061 2	Y	-0-				-0-
11	1140 N	843	-0-	-297	-0-	15 1	826 2	Y	-0-				-0-
12	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	25 1	1199 2	Y	-0-				-0-
*01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	32 1	1180 2	Y	-0-				-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	32 1	1039 2	Y	-0-				-0-

ELLIS, CARL -D-				WELL #:	3	RRCID ->	088193	COMPL. DATE	06/05/1980	TOTAL DEPTH	7125	PERF.	6967 - 7012
09	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3		N	-0-				186
10	1364 N	1235	-0-	-129	-0-	1235 3		N	-0-				186
11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-				186
12	1488 N	1211	-0-	-277	-0-	1211 3		N	-0-				186
01	1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 3		N	-0-				186
02	1334 N	920	-0-	-414	-0-	920 3		N	-0-				186

NEUFELD ET AL -A- CLARENCE -H-				WELL #:	1	RRCID ->	088342	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	6602 - 6628
09	780 N	721	-0-	-59	-0-	721 3		N	-0-				-0-
10	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3		N	-0-				-0-
11	739 N	739	-0-	-0-	-0-	739 3		N	-0-				-0-
12	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3		N	-0-				-0-
*01	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 3		N	-0-				-0-
02	725 N	657	-0-	-68	-0-	657 3		N	-0-				-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		2759	RRCID ->	088759	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7604 - 8006	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	115 1	3510 3		N	5			126
						1 4	6 9						
*04	4740 X	3577	-0-	-1163	-0-	186 1	3389 3		N	-0-	17 5		109
						2 4							
*05	4898 X	3461	-0-	-1437	-0-	211 1	3248 3		N	-0-			109
						2 4							
*06	4740 X	3040	-0-	-1700	-0-	179 1	2787 3		N	66			175
						1 4	73 9						
*07	4588 X	1087	-0-	-3501	-0-	70 1	1014 3		N	-0-			175
						3 4							
*08	3875 X	34	-0-	-3841	-0-	32 1	2 4		N	-0-	163 1		12
*09	3600 X	1603	-0-	-1997	-0-	91 1	1510 3		N	-0-			12
						2 4							
*10	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	217 1	3303 3		N	-0-			12
						2 4							
*11	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	212 1	2784 3		N	69			81
						2 4	76 9						
*12	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-	214 1	2547 3		N	23			104
						2 4	25 9						
*01	3565 X	2555	-0-	-1010	-0-	212 1	2333 3		N	7			111
						2 4	8 9						
02	3335 X	2294	-0-	-1041	-0-	200 1	2018 3		N	67			178
						2 4	74 9						

ELLIS, CARL -H-				WELL #:	3	RRCID ->	089019	COMPL. DATE	07/02/1980	TOTAL DEPTH	7225	PERF.	7065 - 7106
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	2 3	2 4		N	-0-			5
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2 4	6 9		N	5			10
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10
12	4 N	2	-0-	-2	-0-	2 4			N	-0-			10
01	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 4			N	-0-			10
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4			N	-0-			10

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-				WELL #:	4828	RRCID ->	090611	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	7250	PERF.	7381 - 8671
09	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	40 1	1736 3		N	-0-			34
						2 4							
10	1550 N	1421	-0-	-129	-0-	31 1	1388 3		N	-0-			34
						2 4							
11	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	40 1	1727 3		N	-0-			34
						2 4							
12	1829 N	1044	-0-	-785	-0-	32 1	1010 3		N	-0-			34
						2 4							
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	30 1	1477 3		N	-0-			34
						2 4							
02	1711 N	915	-0-	-796	-0-	25 1	888 3		N	-0-			34
						2 4							

HILL, SAM K.				WELL #:	2	RRCID ->	101662	COMPL. DATE	08/10/1982	TOTAL DEPTH	7040	PERF.	6868 - 6930
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
DREW ELLIS -ET- -AL-		WELL #:		3	RRCID ->	103595	COMPL. DATE	12/06/1982	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6742 - 6858	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3000 X	2976	-0-	-24	-0-	88 1	2886 3		N	-0-			45
10	3751 X	3574	-0-	-177	-0-	114 1	3451 3		N	5			50
11	3630 X	3314	-0-	-316	-0-	124 1	3188 3		N	-0-			50
12	3751 X	3105	-0-	-646	-0-	113 1	2988 3		N	2			52
01	3565 X	3095	-0-	-470	-0-	115 1	2977 3		N	-0-			52
02	3335 X	3085	-0-	-250	-0-	117 1	2966 3		N	-0-			52

NELSON -E-		WELL #:		2	RRCID ->	104890	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	7342	PERF.	5754 - 7150	
09	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	249 1	1420 3		N	6			139
10	1767 N	1580	-0-	-187	-0-	253 1	1325 3		N	-0-			139
11	1650 N	1179	-0-	-471	-0-	213 1	963 3		N	-0-			139
12	1736 N	1440	-0-	-296	-0-	220 1	1214 3		N	2			141
*01	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	220 1	1209 3		N	-0-			141
*02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	206 1	1258 3		N	-0-			141

HENRY-BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	109108	COMPL. DATE	12/08/1983	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6835 - 6889	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RICHARDSON, V. W. -G-		WELL #:		2	RRCID ->	109662	COMPL. DATE	01/24/1984	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6876 - 6897	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MILLEDGE, ANDREW -ET- -AL-		WELL #:		2	RRCID ->	110119	COMPL. DATE	03/07/1984	TOTAL DEPTH	6775	PERF.	6600 - 6676	
09	720 N	661	-0-	-59	-0-	661 3			N	-0-			17
10	713 N	666	-0-	-47	-0-	666 3			N	-0-			17
11	660 N	578	-0-	-82	-0-	578 3			N	-0-			17
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	657 3			N	-0-			17
*01	651 N	637	-0-	-14	-0-	637 3			N	-0-			17
*02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587 3			N	-0-			17

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
SHRADER, PAUL W.		WELL #:		2	RRCID ->	111513	COMPL. DATE	06/19/1984	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6930 - 6950	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1788 N	1788	-0-	-0-	42 1	1738 3		N	5			57
						2 4	6 9						
10		1643 N	1174	-0-	-469	27 1	1145 3		N	-0-			57
						2 4							
11		1740 N	1419	-0-	-321	34 1	1383 3		N	-0-			57
						2 4							
12		1860 N	877	-0-	-983	20 1	855 3		N	-0-			57
						2 4							
01		1178 N	1049	-0-	-129	21 1	1026 3		N	-0-			57
						2 4							
02		1363 N	674	-0-	-689	15 1	657 3		N	-0-			57
						2 4							

ELLIS RANCH				WELL #:		2845	RRCID ->	114613	COMPL. DATE	12/28/1984	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 6987 - 7044
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

O.D.C.				WELL #:		2053	RRCID ->	122001	COMPL. DATE	07/29/1986	TOTAL DEPTH	8266	PERF. 6638 - 6672
09		821 N	821	-0-	-0-	29 1	790 3		N	-0-			25
						2 4							
10		868 N	844	-0-	-24	30 1	812 3		N	-0-			25
						2 4							
11		840 N	826	-0-	-14	30 1	794 3		N	-0-			25
						2 4							
12		861 N	861	-0-	-0-	30 1	821 3		N	7			32
						2 4	8 9						
01		866 N	866	-0-	-0-	31 1	833 3		N	-0-			32
						2 4							
*02		814 N	814	-0-	-0-	27 1	785 3		N	-0-			32
						2 4							

COURSON -B- 3				WELL #:		3	RRCID ->	122700	COMPL. DATE	09/07/1993	TOTAL DEPTH	8740	PERF. 8557 - 8603
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ELLIS, CARL -G-				WELL #:		2	RRCID ->	126879	COMPL. DATE	03/24/1988	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6858 - 6928
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MORRIS -A- WELL #: 2 RRCID -> 127109 COMPL. DATE 12/12/1987 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7188 - 7260														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09	1500 N	1130	-0-	-370	-0-	24	1	1079	3	N	23			124
						2	4		25	9				
10	1488 N	1096	-0-	-392	-0-	25	1	1050	3	N	17			141
						2	4		19	9				
11	1050 N	485	-0-	-565	-0-	21	1	462	3	N	-0-			141
						2	4							
12	1178 N	387	-0-	-791	-0-	11	1	371	3	N	3			144
						2	4		3	9				
*01	1085 N	310	-0-	-775	-0-	4	1	286	3	N	16			160
						2	4		18	9				
02	464 N	82	-0-	-382	-0-	2	1	72	3	N	5			165
						2	4		6	9				

ELLIS, CARL -H- WELL #: 1 RRCID -> 127444 COMPL. DATE 12/07/1990 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 6942 - 8976														
09	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2643	3	19	9	N	17			126
10	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	2342	3	24	9	N	22			148
11	2550 X	2436	-0-	-114	-0-	2433	3	3	9	N	3			151
12	2759 X	1642	-0-	-1117	-0-	1621	3	21	9	N	19			170
01	2759 X	1716	-0-	-1043	-0-	1716	3			N	-0-			170
02	2581 X	1952	-0-	-629	-0-	1932	3	20	9	N	18			188

ELLIS, DREW ET AL -C- WELL #: 3 RRCID -> 128425 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 6738 - 6777														
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			146
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-			146
11	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-			146
12	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			146
01	129 X	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			146
*02	134 X	134	-0-	-0-	-0-	134	3			N	-0-			146

BUZZARD WELL #: 1 RRCID -> 141505 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7014 - 8536														
09	1200 N	286	-0-	-914	-0-	286	3			N	-0-			316
10	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	3			N	-0-			316
11	990 N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-			316
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-			316
01	1116 N	742	-0-	-374	-0-	742	3			N	-0-			316
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1109	3	6	9	N	5			321

ELLIS, CARL -E- WELL #: 3 RRCID -> 142327 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 6929 - 7008														
09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	67	1	1680	3	N	30			163
						2	4		33	9				
10	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	N	27			190
						2	4		30	9				
11	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1539	3	N	2			192
						2	4		2	9				
12	1829 N	1578	-0-	-251	-0-	54	1	1501	3	N	19	191	1	20
						2	4		21	9				
01	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	54	1	1474	3	N	-0-			20
						2	4							
02	1537 N	1196	-0-	-341	-0-	34	1	1149	3	N	10			30
						2	4		11	9				

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 14 WELL #: 14 RRCID -> 142715 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6686 - 6716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	859 N	859	-0-	-0-	-0-	7	1	851	3	N	-0-			151
						1	4							
*04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	9	1	761	3	N	-0-	10	5	141
						2	4							
05	806 N	762	-0-	-44	-0-	10	1	750	2	N	-0-			141
						2	4							
06	840 N	573	-0-	-267	-0-	7	1	559	2	N	5			146
						1	4		6					
07	775 N	602	-0-	-173	-0-	7	1	590	2	N	4			150
						1	4		4					
08	775 N	481	-0-	-294	-0-	5	1	471	2	N	3			153
						2	4		3					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	15	1	712	2	N	-0-			153
						2	4							
10	972 N	972	-0-	-0-	-0-	11	1	957	2	N	2			155
						2	4		2					
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	12	1	789	2	N	1			156
						2	4		1					
12	744 N	558	-0-	-186	-0-	12	1	534	2	N	9			165
						2	4		10					
*01	990 N	990	-0-	-0-	-0-	11	1	977	2	N	-0-			165
						2	4							
*02	821 N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	800	2	N	6			171
						2	4		7					

COURSON -B- 4 WELL #: 4 RRCID -> 142768 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6652 - 6672

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45

DUDLEY -ET- -AL- WELL #: 2032 RRCID -> 144144 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6923 - 6979

09	914 N	914	-0-	-0-	-0-	27	1	885	2	Y	-0-			134
						2	4							
10	1271 N	64	-0-	-1207	-0-	62	1	2	4	Y	-0-			134
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	87	1	1212	2	Y	-0-			134
						2	4							
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	87	1	1127	2	Y	-0-			134
						2	4							
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-			134
						2	4							
*02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	64	1	1050	2	Y	-0-			134
						2	4							

WOLFRAM, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 145536 COMPL. DATE 05/15/1993 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6969 - 7034

09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	51	1	1976	3	N	-0-			34
						2	4							
10	1984 N	1873	-0-	-111	-0-	44	1	1827	3	N	-0-			34
						2	4							
11	1890 N	1852	-0-	-38	-0-	40	1	1810	3	N	-0-			34
						2	4							
12	2108 N	1109	-0-	-999	-0-	19	1	1088	3	N	-0-			34
						2	4							
01	1860 N	1478	-0-	-382	-0-	24	1	1452	3	N	-0-			34
						2	4							
*02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	44	1	2181	3	N	-0-			34
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON -B- 13		WELL #:		13	RRCID ->	145635	COMPL. DATE	03/29/1993	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6698 - 6746	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04		857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3			N	-0-		-0-
05		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2			N	-0-		-0-
06		1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034 2			N	-0-		-0-
07		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 2			N	-0-		-0-
08		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176 2			N	-0-		-0-
09		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1177 2			N	-0-		-0-
10		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2			N	-0-		-0-
11		1140 N	924	-0-	-216	-0-	924 2			N	-0-		-0-
12		1209 N	755	-0-	-454	-0-	755 2			N	-0-		-0-
*01		1178 N	438	-0-	-740	-0-	438 2			N	-0-		-0-
02		899 N	216	-0-	-683	-0-	216 2			N	-0-		-0-

COURSON -B- 13		WELL #:		28	RRCID ->	145636	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6722 - 6750	
09		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	29 1	1297 3	N	-0-		105	
							2 4						
10		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	29 1	1195 3	N	-0-		105	
							2 4						
11		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	25 1	989 3	N	-0-		105	
							2 4						
12		1364 N	1047	-0-	-317	-0-	23 1	1022 3	N	-0-		105	
							2 4						
*01		1240 N	1227	-0-	-13	-0-	29 1	1196 3	N	-0-		105	
							2 4						
*02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	27 1	1047 3	N	-0-		105	
							2 4						

COURSON -B- 5		WELL #:		29	RRCID ->	145986	COMPL. DATE	05/17/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6730 - 6794	
09		510 N	334	-0-	-176	-0-	6 1	326 3	N	-0-		39	
							2 4						
10		496 N	443	-0-	-53	-0-	5 1	436 3	N	-0-		39	
							2 4						
11		420 N	420	-0-	-0-	-0-	5 1	413 3	N	-0-		39	
							2 4						
12		423 N	423	-0-	-0-	-0-	5 1	416 3	N	-0-		39	
							2 4						
*01		498 N	498	-0-	-0-	-0-	6 1	490 3	N	-0-		39	
							2 4						
*02		497 N	497	-0-	-0-	-0-	8 1	487 3	N	-0-		39	
							2 4						

COURSON -B- 11		WELL #:		31	RRCID ->	146360	COMPL. DATE	06/16/1993	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6686 - 6730	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 4 WELL #: 37 RRCID -> 146585 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6550 - 6600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1488 N	1466	-0-	-22	-0-	38	1 4	1427	3	N	-0-		40
*04	1650 N	1448	-0-	-202	-0-	57	1 4	1374	3	N	14		54
05	1426 N	1399	-0-	-27	-0-	58	1 4	1339	2	N	-0-		54
06	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	54	1 4	1356	2	N	-0-		54
07	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	48	1 4	1206	2	N	-0-		54
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	58	1 4	1375	2	N	-0-		54
09	1410 N	1399	-0-	-11	-0-	59	1 4	1338	2	N	-0-		54
10	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	62	1 4	1950	2	N	-0-		54
11	1380 N	1343	-0-	-37	-0-	56	1 4	1285	2	N	-0-		54
12	1457 N	1435	-0-	-22	-0-	62	1 4	1371	2	N	-0-		54
*01	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	56	1 4	1286	2	N	-0-		54
02	1305 N	1264	-0-	-41	-0-	54	1 4	1205	2	N	3		57

MCINTIRE, W. B. -B- WELL #: 2 RRCID -> 146911 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6622 - 6672

09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

COURSON -B- 14 WELL #: 34 RRCID -> 147471 COMPL. DATE 09/27/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6728 - 6764

09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	27	1 4	1136	3	N	-0-		128
10	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	25	1 4	1050	3	N	-0-		128
11	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22	1 4	814	3	N	-0-		128
12	1209 N	1003	-0-	-206	-0-	23	1 4	978	3	N	-0-		128
*01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	30	1 4	1349	3	N	-0-		128
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-	22	1 4	928	3	N	-0-		128

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MCINTIRE W. B. -B-		WELL #:		3	RRCID ->	147494	COMPL. DATE	11/04/1993	TOTAL DEPTH	8810	PERF.	6685 - 6760
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	15 1	1187 3	N	27			173
						1 4	30 9					
*04	1320 N	1177	-0-	-143	-0-	20 1	1138 3	N	15			188
						2 4	17 9					
05	1240 N	1197	-0-	-43	-0-	21 1	1174 2	N	-0-			188
						2 4						
06	1200 N	1144	-0-	-56	-0-	18 1	1125 2	N	-0-			188
						1 4						
07	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	19 1	1129 2	N	-0-			188
						1 4						
08	1209 N	1174	-0-	-35	-0-	20 1	1152 2	N	-0-			188
						2 4						
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	23 1	1182 2	N	-0-			188
						2 4						
10	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	22 1	1270 2	N	-0-			188
						2 4						
11	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	21 1	1228 2	N	-0-			188
						2 4						
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	24 1	1264 2	N	-0-			188
						2 4						
*01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	24 1	1278 2	N	-0-			188
						2 4						
02	1218 N	1211	-0-	-7	-0-	22 1	1187 2	N	-0-			188
						2 4						

MORRIS ESTATE -D-		WELL #:		2	RRCID ->	147574	COMPL. DATE	11/27/1993	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7244 - 7330
09	748 N	748	-0-	-0-	-0-	7 1	739 3	N	-0-			156
						2 4						
10	744 N	679	-0-	-65	-0-	7 1	670 3	N	-0-			156
						2 4						
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	7 1	641 3	N	-0-			156
						2 4						
12	775 N	597	-0-	-178	-0-	6 1	589 3	N	-0-			156
						2 4						
*01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	7 1	673 3	N	-0-			156
						2 4						
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	6 1	640 3	N	-0-			156
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
AUSTIN UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	147987	COMPL. DATE	11/29/1993	TOTAL DEPTH	6766	PERF. 6584 -	6626
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	961 N	832	-0-	-129	-0-	15 1	816 3	Y	-0-			40
						1 4						
*04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	18 1	708 3	Y	-0-			40
05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	23 1	863 2	Y	-19			59
						2 4	21 9					
06	812 N	812	-0-	-0-	-0-	19 1	789 2	Y	3			62
						1 4	3 9					
07	831 N	831	-0-	-0-	-0-	15 1	796 2	Y	17			79
						1 4	19 9					
08	865 N	865	-0-	-0-	-0-	16 1	847 2	Y	-0-			79
						2 4						
09	808 N	808	-0-	-0-	-0-	18 1	788 2	Y	-0-			79
						2 4						
10	879 N	879	-0-	-0-	-0-	20 1	857 2	Y	-0-			79
						2 4						
11	799 N	799	-0-	-0-	-0-	21 1	776 2	Y	-0-			79
						2 4						
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	20 1	758 2	Y	-0-			79
						2 4						
*01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	23 1	819 2	Y	-0-			79
						2 4						
02	754 N	728	-0-	-26	-0-	20 1	706 2	Y	-0-			79
						2 4						

COURSON -B- 3		WELL #:		3039	RRCID ->	148132	COMPL. DATE	01/17/1994	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6606 -	6660
*03	1240 N	414	-0-	-826	-0-	407 3	1 4	N	5			136
						6 9						
*04	450 N	211	-0-	-239	-0-	209 3	2 4	N	-0-	8 5		128
05	582 N	582	-0-	-0-	-0-	580 2	2 4	N	-0-			128
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	531 2	1 4	N	-0-			128
07	698 N	698	-0-	-0-	-0-	697 2	1 4	N	-0-			128
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 4	N	-0-			128
09	634 N	634	-0-	-0-	-0-	632 2	2 4	N	-0-			128
10	713 N	652	-0-	-61	-0-	650 2	2 4	N	-0-			128
11	630 N	621	-0-	-9	-0-	619 2	2 4	N	-0-			128
12	664 N	664	-0-	-0-	-0-	659 2	2 4	N	3			131
						3 9						
*01	649 N	649	-0-	-0-	-0-	645 2	2 4	N	2			133
						2 9						
*02	610 N	610	-0-	-0-	-0-	608 2	2 4	N	-0-			133

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 COURSON -B- 15 WELL #: 35 RRCID -> 148134 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6690 - 6728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	1519 N	997	-0-	-522	-0-	15 1	981 3	N	-0-			87
						1 4						
*04	1050 N	1028	-0-	-22	-0-	22 1	1003 3	N	1	39 5		49
						2 4						
05	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	25 1	1034 2	N	-0-			49
						2 4						
06	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	21 1	994 2	N	-0-			49
						1 4						
07	1023 N	997	-0-	-26	-0-	20 1	976 2	N	-0-			49
						1 4						
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	22 1	1058 2	N	-0-			49
						2 4						
09	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	23 1	1100 2	N	-0-			49
						2 4						
10	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	23 1	1142 2	N	-0-			49
						2 4						
11	1050 N	1003	-0-	-47	-0-	23 1	978 2	N	-0-			49
						2 4						
12	1178 N	934	-0-	-244	-0-	26 1	906 2	N	-0-			49
						2 4						
*01	1116 N	980	-0-	-136	-0-	23 1	955 2	N	-0-			49
						2 4						
02	957 N	947	-0-	-10	-0-	22 1	923 2	N	-0-			49
						2 4						

LINN, ROY -C- WELL #: 4 RRCID -> 149200 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7216 - 7262

09	600 N	48	-0-	-552	-0-	1 1	45 3	N	-0-			97
						2 4						
10	651 N	2	-0-	-649	-0-	2 4		N	-0-			97
11	630 N	2	-0-	-628	-0-	2 4		N	-0-			97
12	62 N	2	-0-	-60	-0-	2 4		N	-0-			97
*01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			97
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 4		N	-0-			97

COURSON -B- 14 WELL #: 40 RRCID -> 149432 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6606 - 6634

*03	1705 N	925	-0-	-780	-0-	18 1	906 3	N	-0-			72
						1 4						
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	21 1	924 3	N	51			123
						2 4	56 9					
05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	28 1	1049 2	N	5			128
						2 4	6 9					
06	900 N	785	-0-	-115	-0-	20 1	764 2	N	-0-			128
						1 4						
07	1023 N	993	-0-	-30	-0-	22 1	969 2	N	1			129
						1 4	1 9					
08	1085 N	886	-0-	-199	-0-	19 1	865 2	N	-0-			129
						2 4						
09	862 N	862	-0-	-0-	-0-	21 1	839 2	N	-0-			129
						2 4						
10	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	25 1	1067 2	N	-0-			129
						2 4						
11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	27 1	1039 2	N	-0-			129
						2 4						
12	899 N	889	-0-	-10	-0-	22 1	865 2	N	-0-			129
						2 4						
*01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	29 1	1032 2	N	17			146
						2 4	19 9					
02	1044 N	925	-0-	-119	-0-	25 1	896 2	N	2			148
						2 4	2 9					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 16		WELL #:		44	RRCID ->	153125	COMPL. DATE	01/17/1995	TOTAL DEPTH	6855	PERF.	6752 - 6782		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1200 N	857	-0-	-343	-0-	42	1	813	3	N	-0-			111
						2	4							
10	1178 N	914	-0-	-264	-0-	34	1	878	3	N	-0-			111
						2	4							
11	1080 N	775	-0-	-305	-0-	30	1	743	3	N	-0-			111
						2	4							
12	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	37	1	1000	3	N	-0-			111
						2	4							
*01	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	46	1	1150	3	N	-0-			111
						2	4							
*02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	37	1	932	3	N	-0-			111
						2	4							

ELLIS, CARL TRUSTEE -A-				WELL #:	5	RRCID ->	153876	COMPL. DATE	03/27/1995	TOTAL DEPTH	7345	PERF.	7076 - 7128	
09	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	34	1	1251	3	N	-0-			121
						2	4							
10	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	36	1	1265	3	N	-0-			121
						2	4							
11	1320 N	1257	-0-	-63	-0-	36	1	1216	3	N	3			124
						2	4				3	9		
12	1333 N	1264	-0-	-69	-0-	34	1	1228	3	N	-0-			124
						2	4							
01	1302 N	1118	-0-	-184	-0-	24	1	1092	3	N	-0-			124
						2	4							
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	N	-0-			124
						2	4							

ODC				WELL #:	4759	RRCID ->	153877	COMPL. DATE	03/31/1995	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7196 - 7280	
09	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	84	1	2432	3	N	2			106
						2	4							
10	2790 X	2511	-0-	-279	-0-	72	1	2429	3	N	7			113
						2	4				8	9		
11	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	65	1	2607	3	N	-0-			113
						2	4							
12	2728 X	2600	-0-	-128	-0-	54	1	2541	3	N	3			116
						2	4				3	9		
01	2604 X	2430	-0-	-174	-0-	48	1	2380	3	N	-0-			116
						2	4							
02	2581 X	2402	-0-	-179	-0-	48	1	2352	3	N	-0-			116
						2	4							

COURSON -B- 5				WELL #:	45	RRCID ->	154030	COMPL. DATE	03/14/1995	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6734 - 6790	
09	750 N	695	-0-	-55	-0-	46	1	647	3	N	-0-			91
						2	4							
10	713 N	2	-0-	-711	-0-	2	4			N	-0-			91
11	720 N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	4	N	-0-			91
12	713 N	3	-0-	-710	-0-	1	1	2	4	N	-0-			91
*01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			91
						2	4							
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	N	-0-			91

MORRIS -B-				WELL #:	3	RRCID ->	154096	COMPL. DATE	04/07/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7144 - 7256	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798												
MATHEWS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	154105	COMPL. DATE	11/08/1996	TOTAL DEPTH	6830	PERF.	6346 - 6692				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODC -A-		WELL #:		3760	RRCID ->	154647	COMPL. DATE	05/02/1995	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	7234 - 7311
09	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	37	1	1444	3	N	-0-	119
						2	4					
10	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	36	1	1220	3	N	-0-	119
						2	4					
11	1440 N	1356	-0-	-84	-0-	30	1	1322	3	N	2	121
						2	4				2	9
12	1519 N	1382	-0-	-137	-0-	31	1	1349	3	N	-0-	121
						2	4					
*01	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	29	1	1352	3	N	-0-	121
						2	4					
02	1305 N	1204	-0-	-101	-0-	25	1	1175	3	N	2	123
						2	4				2	9

ODC		WELL #:		3759	RRCID ->	154764	COMPL. DATE	05/18/1995	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7108 - 7262
09	570 N	556	-0-	-14	-0-	531	3	25	9	N	23	181
10	566 N	566	-0-	-0-	-0-	540	3	26	9	N	24	205
11	630 N	529	-0-	-101	-0-	521	3	8	9	N	7	212
12	638 N	638	-0-	-0-	-0-	627	3	11	9	N	10	222
01	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-	222
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	578	3	1	9	N	1	189 1 34

COURSON -B- 11		WELL #:		48	RRCID ->	155108	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6680 - 6730
*03	2077 N	1463	-0-	-614	-0-	44	1	1418	3	N	-0-	47
						1	4					
*04	1440 N	1310	-0-	-130	-0-	56	1	1252	3	N	-0-	20 5 27
						2	4					
05	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	65	1	1415	2	N	-0-	27
						2	4					
06	1410 N	1407	-0-	-3	-0-	53	1	1353	2	N	-0-	27
						1	4					
07	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49	1	1265	2	N	-0-	27
						1	4					
08	1488 N	1406	-0-	-82	-0-	59	1	1345	2	N	-0-	27
						2	4					
09	1410 N	1397	-0-	-13	-0-	64	1	1331	2	N	-0-	27
						2	4					
10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	67	1	1341	2	N	-0-	27
						2	4					
11	1350 N	1324	-0-	-26	-0-	67	1	1255	2	N	-0-	27
						2	4					
12	1457 N	1355	-0-	-102	-0-	63	1	1290	2	N	-0-	27
						2	4					
*01	1395 N	1287	-0-	-108	-0-	62	1	1223	2	N	-0-	27
						2	4					
02	1276 N	1255	-0-	-21	-0-	60	1	1193	2	N	-0-	27
						2	4					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MORRIS ESTATE "D" WELL #: 3 RRCID -> 155132 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7250 - 7306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	330 N	246	-0-	-84	-0-	4	1	240	3	N	-0-		111
						2	4						
10	310 N	269	-0-	-41	-0-	5	1	262	3	N	-0-		111
						2	4						
11	311 N	311	-0-	-0-	-0-	6	1	303	3	N	-0-		111
						2	4						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	6	1	305	3	N	-0-		111
						2	4						
*01	279 N	84	-0-	-195	-0-	1	1	81	3	N	-0-		111
						2	4						
02	290 N	2	-0-	-288	-0-	2	4			N	-0-		111

BECK UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 155666 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6574 - 8531

*03	2790 N	1988	-0-	-802	-0-	12	1	1975	3	N	-0-		5
						1	4						
*04	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	17	1	1911	3	N	-0-		5
						2	4						
05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	19	1	1970	2	N	-0-		5
						2	4						
06	1920 N	1625	-0-	-295	-0-	15	1	1609	2	N	-0-		5
						1	4						
07	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	9	1	2045	2	N	-0-		5
						1	4						
08	1984 N	1972	-0-	-12	-0-	15	1	1955	2	N	-0-		5
						2	4						
09	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	16	1	1756	2	N	19		24
						2	4	21	9				
10	2046 N	1954	-0-	-92	-0-	18	1	1934	2	N	-0-		24
						2	4						
11	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	22	1	1948	2	N	-0-		24
						2	4						
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	29	1	1968	2	N	-0-		24
						2	4						
*01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1883	2	N	-0-		24
						2	4						
*02	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	25	1	2008	2	N	-0-		24
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)										//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798								
COURSON -B- 13										WELL #: 47		RRCID -> 155790		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6718 - 6758		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03		2697 X	2098	-0-	-599	-0-	-0-	82	1	2015	3	N	-0-					128
								1	4									
*04		2610 X	1966	-0-	-644	-0-	-0-	96	1	1868	3	N	-0-	12	5			116
								2	4									
05		2697 X	1737	-0-	-960	-0-	-0-	143	1	1581	2	N	10					126
								2	4									
06		2430 X	1584	-0-	-846	-0-	-0-	91	1	1492	2	N	-0-					126
								1	4									
07		2294 X	1300	-0-	-994	-0-	-0-	109	1	1190	2	N	-0-					126
								1	4									
08		2108 X	1765	-0-	-343	-0-	-0-	83	1	1680	2	N	-0-					126
								2	4									
09		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	2	N	-0-					126
								2	4									
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2281	2	N	-0-					126
								2	4									
11		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2385	2	N	3					129
								2	4									
12		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2224	2	N	4					133
								2	4									
*01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2304	2	N	-0-					133
								2	4									
02		2407 N	2215	-0-	-192	-0-	-0-	55	1	2158	2	N	-0-					133
								2	4									
ELLIS, CARL "C"										WELL #: 4		RRCID -> 155848		COMPL. DATE 08/28/1995		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6810 - 6880		
09		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1223	3	N	-0-					101
								2	4									
10		1209 N	989	-0-	-220	-0-	-0-	29	1	947	3	N	10					111
								2	4									
11		1140 N	1084	-0-	-56	-0-	-0-	32	1	1044	3	N	5					116
								2	4									
12		1302 N	949	-0-	-353	-0-	-0-	27	1	920	3	N	-0-					116
								2	4									
01		992 N	834	-0-	-158	-0-	-0-	24	1	808	3	N	-0-					116
								2	4									
02		1044 N	626	-0-	-418	-0-	-0-	17	1	607	3	N	-0-					116
								2	4									
COURSON -B- 4										WELL #: 52		RRCID -> 156248		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6578 - 6648		
*04		1680 N	1059	-0-	-621	-0-	-0-	1059	3			N	-0-					32
05		3100 N	4198	-0-	1098	-0-	1098	4198	2			N	-0-					32
06		3000 N	5633	-0-	2633	-0-	3731	21	1	5612	2	N	-0-					32
07		3100 N	10897	-0-	7797	-0-	11528	19	1	10878	2	N	-0-					32
08		17018 X	5490	-0-	-11528	-0-	-0-	25	1	5465	2	N	-0-					32
09		2640 X	229	-0-	-2411	-0-	-0-	28	1	201	2	N	-0-					32
10		2728 X	2491	-0-	-237	-0-	-0-	29	1	2462	2	N	-0-					32
11		5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	5620	2	N	-0-					32
12		2728 X	1512	-0-	-1216	-0-	-0-	35	1	1477	2	N	-0-					32
*01		2728 X	1560	-0-	-1168	-0-	-0-	36	1	1524	2	N	-0-					32
02		2552 X	1249	-0-	-1303	-0-	-0-	34	1	1215	2	N	-0-					32

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
ODC		WELL #:		3053	RRCID ->	156846	COMPL. DATE	11/21/1995	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6744 - 6722	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	531 N	531	-0-	-0-	-0-	26 1	503 3	N	-0-				60
10	524 N	524	-0-	-0-	-0-	18 1	504 3	N	-0-				60
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	22 1	718 3	N	-0-				60
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	19 1	578 3	N	-0-				60
01	665 N	665	-0-	-0-	-0-	20 1	643 3	N	-0-				60
02	725 N	578	-0-	-147	-0-	18 1	558 3	N	-0-				60

ODC "A"		WELL #:		4760	RRCID ->	156932	COMPL. DATE	12/31/1995	TOTAL DEPTH	7605	PERF.	7182 - 7256	
09	498 N	498	-0-	-0-	-0-	10 1	475 3	N	10				121
10	477 N	477	-0-	-0-	-0-	9 1	466 3	N	-0-				121
11	540 N	441	-0-	-99	-0-	8 1	428 3	N	3				124
12	527 N	423	-0-	-104	-0-	7 1	410 3	N	4				128
*01	465 N	427	-0-	-38	-0-	7 1	412 3	N	5				133
02	435 N	381	-0-	-54	-0-	7 1	371 3	N	1				134

HENRY, A. W. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	157015	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6876 - 6914	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WHEELER, LYDIA M.		WELL #:		3	RRCID ->	157904	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6860 - 6888	
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	39 1	697 3	N	-0-	162 1			13
10	815 N	815	-0-	-0-	-0-	40 1	765 3	N	7				20
11	769 N	769	-0-	-0-	-0-	58 1	709 3	N	-0-				20
12	775 N	635	-0-	-140	-0-	67 1	566 3	N	-0-				20
01	806 N	713	-0-	-93	-0-	41 1	670 3	N	-0-				20
02	754 N	625	-0-	-129	-0-	29 1	594 3	N	-0-				20

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 MORRIS ESTATE "D" WELL #: 4R RRCID -> 158304 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7214 - 7290

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	990 N	925	-0-	-65	-0-	13 1	910 3	N	-0-			165
						2 4						
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	14 1	942 3	N	-0-			165
						2 4						
11	930 N	901	-0-	-29	-0-	16 1	883 3	N	-0-			165
						2 4						
12	961 N	955	-0-	-6	-0-	13 1	940 3	N	-0-			165
						2 4						
*01	961 N	902	-0-	-59	-0-	10 1	890 3	N	-0-			165
						2 4						
02	870 N	494	-0-	-376	-0-	7 1	485 3	N	-0-			165
						2 4						

MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 158341 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7124 - 7463

09	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	47 1	1338 3	N	-0-			116
						2 4						
10	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	39 1	1255 3	N	5			121
						2 4	6 9					
11	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	28 1	971 3	N	2			123
						2 4	2 9					
12	1426 N	713	-0-	-713	-0-	18 1	679 3	N	13			136
						2 4	14 9					
*01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	88 1	1382 3	N	7			143
						2 4	8 9					
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	75 1	1047 3	N	-0-			143
						2 4						

MATHEWS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158482 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 6584 - 8540

*03	2356 N	1441	-0-	-915	-0-	28 1	1412 3	N	-0-			-0-
						1 4						
*04	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	33 1	1353 3	N	-0-			-0-
						2 4						
05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	73 1	2527 2	N	-0-			-0-
						2 4						
06	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	45 1	1734 2	N	-0-			-0-
						1 4						
07	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	42 1	1354 2	N	-0-			-0-
						1 4						
08	2573 N	1486	-0-	-1087	-0-	44 1	1440 2	N	-0-			-0-
						2 4						
09	1770 N	1730	-0-	-40	-0-	46 1	1682 2	N	-0-			-0-
						2 4						
10	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	37 1	1536 2	N	-0-			-0-
						2 4						
11	1440 N	1371	-0-	-69	-0-	30 1	1339 2	N	-0-			-0-
						2 4						
12	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	29 1	1331 2	N	-0-			-0-
						2 4						
*01	1736 N	1224	-0-	-512	-0-	24 1	1198 2	N	-0-			-0-
						2 4						
02	1334 N	1162	-0-	-172	-0-	25 1	1135 2	N	-0-			-0-
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 17		WELL #:		53	RRCID ->	158625	COMPL. DATE	03/21/1996	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	6565 - 6605		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		5	RRCID ->	158693	COMPL. DATE	03/18/1996	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6892 - 6961		
09	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	31	1	1255	3	N	-0-			7
						2	4							
10	1240 N	916	-0-	-324	-0-	50	1	864	3	N	-0-			7
						2	4							
11	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	39	1	1178	3	N	-0-			7
						2	4							
12	1333 N	987	-0-	-346	-0-	31	1	954	3	N	-0-			7
						2	4							
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	34	1	916	3	N	-0-			7
						2	4							
02	1189 N	592	-0-	-597	-0-	12	1	578	3	N	-0-			7
						2	4							

ELLIS, CARL "D"		WELL #:		4	RRCID ->	158697	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	7288	PERF.	6950 - 7002		
09	690 N	601	-0-	-89	-0-	27	1	572	3	N	-0-			74
						2	4							
10	806 N	727	-0-	-79	-0-	26	1	699	3	N	-0-			74
						2	4							
11	742 N	742	-0-	-0-	-0-	24	1	716	3	N	-0-			74
						2	4							
12	696 N	696	-0-	-0-	-0-	21	1	673	3	N	-0-			74
						2	4							
01	713 N	616	-0-	-97	-0-	16	1	598	3	N	-0-			74
						2	4							
02	725 N	689	-0-	-36	-0-	24	1	663	3	N	-0-			74
						2	4							

HENRY-BENNETT		WELL #:		3050	RRCID ->	158794	COMPL. DATE	04/22/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6854 - 6916		
09	265 N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	250	3	N	-0-			27
						2	4							
10	341 N	227	-0-	-114	-0-	113	1	112	3	N	-0-			27
						2	4							
11	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	4			N	-0-			27
12	279 N	40	-0-	-239	-0-	2	1	36	3	N	-0-			27
						2	4							
*01	186 N	2	-0-	-184	-0-	2	4			N	-0-			27
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	4			N	-0-			27

HAAR ET AL		WELL #:		2022	RRCID ->	158802	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6638 - 6664		
09	720 N	705	-0-	-15	-0-	690	3	15	9	N	14			85
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	3			N	-0-			85
11	660 N	593	-0-	-67	-0-	593	3			N	-0-			85
12	744 N	670	-0-	-74	-0-	670	3			N	-0-			85
*01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-			85
*02	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-			85

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HILL, SAM K.		WELL #:		3018	RRCID ->	158930	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	7020	PERF.	6891 - 6906	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1500 N	1338	-0-	-162	-0-	1338 3		N	-0-			30
10		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1393 3	4 9	N	4			34
11		1320 N	1288	-0-	-32	-0-	1288 3		N	-0-			34
12		1395 N	1265	-0-	-130	-0-	1265 3		N	-0-			34
*01		1798 N	1433	-0-	-365	-0-	1433 3		N	-0-			34
02		1247 N	1243	-0-	-4	-0-	1243 3		N	-0-			34

WOLFRUM, OSCAR		WELL #:		3	RRCID ->	158936	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6946 - 7017	
09		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	38 1	998 3	N	-0-			76
							2 4						
10		1085 N	923	-0-	-162	-0-	28 1	892 3	N	1			77
							2 4	1 9					
11		1020 N	965	-0-	-55	-0-	29 1	934 3	N	-0-			77
							2 4						
12		1085 N	897	-0-	-188	-0-	31 1	864 3	N	-0-			77
							2 4						
01		930 N	847	-0-	-83	-0-	26 1	819 3	N	-0-			77
							2 4						
02		928 N	650	-0-	-278	-0-	19 1	629 3	N	-0-			77
							2 4						

ELLIS, DREW "A"		WELL #:		6	RRCID ->	158946	COMPL. DATE	06/03/1996	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6932 - 6996	
09		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	61 1	1977 3	N	63	178 1		31
							2 4	69 9					
10		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	46 1	1286 3	N	48			79
							2 4	53 9					
11		1170 N	535	-0-	-635	-0-	10 1	521 3	N	2			81
							2 4	2 9					
12		2170 N	1639	-0-	-531	-0-	38 1	1599 3	N	-0-			81
							2 4						
01		1395 N	1051	-0-	-344	-0-	29 1	1020 3	N	-0-			81
							2 4						
*02		887 N	887	-0-	-0-	-0-	22 1	841 3	N	20			101
							2 4	22 9					

MORRIS "A"		WELL #:		3	RRCID ->	159509	COMPL. DATE	06/20/1996	TOTAL DEPTH	7450	PERF.	7226 - 7309	
09		210 N	199	-0-	-11	-0-	6 1	191 3	N	-0-			44
							2 4						
10		217 N	202	-0-	-15	-0-	7 1	179 3	N	13			57
							2 4	14 9					
11		215 N	215	-0-	-0-	-0-	8 1	202 3	N	3			60
							2 4	3 9					
12		217 N	207	-0-	-10	-0-	8 1	197 3	N	-0-			60
							2 4						
*01		217 N	212	-0-	-5	-0-	8 1	198 3	N	4			64
							2 4	4 9					
*02		211 N	211	-0-	-0-	-0-	7 1	202 3	N	-0-			64
							2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
KUNKEL, DANIEL E.		WELL #:		3	RRCID ->	159561	COMPL. DATE	07/22/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7194 - 7268
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		801 N	801	-0-	-0-	20 1	779 3	N	-0-			79
						2 4						
10		806 N	793	-0-	-13	-0-	19 1	766 3	N	5		84
						2 4	6 9					
11		780 N	752	-0-	-28	-0-	19 1	731 3	N	-0-		84
						2 4						
12		837 N	789	-0-	-48	-0-	19 1	766 3	N	2		86
						2 4	2 9					
*01		806 N	775	-0-	-31	-0-	19 1	754 3	N	-0-		86
						2 4						
*02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	16 1	731 3	N	-0-		86
						2 4						

REED		WELL #:		3	RRCID ->	159585	COMPL. DATE	07/17/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6628 - 6666
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	71 1	2213 3	N	-0-		55
						2 4						
10		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	70 1	2162 3	N	-0-		55
						2 4						
11		2490 X	2112	-0-	-378	-0-	63 1	2047 3	N	-0-		55
						2 4						
12		2573 X	1998	-0-	-575	-0-	63 1	1933 3	N	-0-		55
						2 4						
01		2573 X	1708	-0-	-865	-0-	65 1	1641 3	N	-0-		55
						2 4						
02		2204 X	1212	-0-	-992	-0-	68 1	1142 3	N	-0-		55
						2 4						

SELL, JULIUS		WELL #:		2	RRCID ->	162225	COMPL. DATE	11/19/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7204 - 7273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		788 N	788	-0-	-0-	-0-	11 1	775 3	N	-0-		101
						2 4						
10		748 N	748	-0-	-0-	-0-	10 1	736 3	N	-0-		101
						2 4						
11		732 N	732	-0-	-0-	-0-	10 1	720 3	N	-0-		101
						2 4						
12		806 N	704	-0-	-102	-0-	10 1	692 3	N	-0-		101
						2 4						
*01		744 N	670	-0-	-74	-0-	10 1	658 3	N	-0-		101
						2 4						
02		696 N	567	-0-	-129	-0-	7 1	558 3	N	-0-		101
						2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
COURSON -B- 1		WELL #:		41	RRCID ->	162362	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6518 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3565 X	2719	-0-	-846	-0-	45	1	2673	3	N	-0-			163
						1	4							
*04	3510 X	2564	-0-	-946	-0-	49	1	2460	3	N	48	186 1		25
						2	4	53	9					
05	3627 X	2546	-0-	-1081	-0-	50	1	2477	2	N	15			40
						2	4	17	9					
06	2640 X	2385	-0-	-255	-0-	38	1	2346	2	N	-0-			40
						1	4							
07	2728 X	1939	-0-	-789	-0-	32	1	1895	2	N	10			50
						1	4	11	9					
08	2728 X	1993	-0-	-735	-0-	33	1	1940	2	N	16			66
						2	4	18	9					
09	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	58	1	2586	2	N	-0-			66
						2	4							
10	2542 X	2300	-0-	-242	-0-	46	1	2246	2	N	5			71
						2	4	6	9					
11	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	64	1	2554	2	N	1			72
						2	4	1	9					
12	2728 X	2716	-0-	-12	-0-	70	1	2620	2	N	22			94
						2	4	24	9					
*01	2728 X	2570	-0-	-158	-0-	68	1	2497	2	N	3			97
						2	4	3	9					
*02	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2510	2	N	19			116
						2	4	21	9					

ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		4831	RRCID ->	163376	COMPL. DATE	03/01/1997	TOTAL DEPTH	9300	PERF.	6740 - 6904		
09	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	35	1	1207	3	N	7			160
						2	4	8	9					
10	1302 N	975	-0-	-327	-0-	25	1	948	3	N	-0-			160
						2	4							
11	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	34	1	1249	3	N	1			161
						2	4	1	9					
12	1302 N	1024	-0-	-278	-0-	25	1	997	3	N	-0-			161
						2	4							
*01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	31	1	1017	3	N	-0-			161
						2	4							
02	1247 N	579	-0-	-668	-0-	15	1	562	3	N	-0-			161
						2	4							

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BRAINARD UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	163498	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6850	PERF.	6650 -	6670
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*03	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	17 1	1431 3	N	-0-				-0-
						1 4							
*04	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	28 1	1364 3	N	25				25
						3 4	28 9						
05	1488 N	1471	-0-	-17	-0-	40 1	1429 2	N	-0-				25
						2 4							
06	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	20 1	1279 2	N	3				28
						1 4	3 9						
07	1426 N	1313	-0-	-113	-0-	10 1	1302 2	N	-0-				28
						1 4							
08	1457 N	1370	-0-	-87	-0-	11 1	1357 2	N	-0-				28
						2 4							
09	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	23 1	1291 2	N	-0-				28
						2 4							
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	11 1	1265 2	N	-0-				28
						2 4							
11	1320 N	1230	-0-	-90	-0-	10 1	1218 2	N	-0-				28
						2 4							
12	1364 N	1253	-0-	-111	-0-	9 1	1242 2	N	-0-				28
						2 4							
*01	1302 N	1236	-0-	-66	-0-	9 1	1225 2	N	-0-				28
						2 4							
02	1189 N	1139	-0-	-50	-0-	10 1	1127 2	N	-0-				28
						2 4							

COURSON -B- 8		WELL #:		49	RRCID ->	164227	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6600 -	8578
*03	2077 N	1825	-0-	-252	-0-	34 1	1789 3	N	1				124
						1 4	1 9						
*04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	69 1	2274 3	N	1	24	5		101
						2 4	1 9						
05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	80 1	2508 2	N	3				104
						2 4	3 9						
06	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	64 1	2242 2	N	2				106
						1 4	2 9						
07	2356 N	1952	-0-	-404	-0-	48 1	1901 2	N	2				108
						1 4	2 9						
08	2604 N	2374	-0-	-230	-0-	67 1	2305 2	N	-0-				108
						2 4							
09	2310 N	2099	-0-	-211	-0-	67 1	2023 2	N	6				114
						2 4	7 9						
10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	67 1	1977 2	N	-0-				114
						2 4							
11	2310 N	2021	-0-	-289	-0-	68 1	1949 2	N	2				116
						2 4	2 9						
12	2170 N	2061	-0-	-109	-0-	70 1	1980 2	N	8				124
						2 4	9 9						
*01	2077 N	1895	-0-	-182	-0-	65 1	1822 2	N	5				129
						2 4	6 9						
*02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64 1	1883 2	N	7				136
						2 4	8 9						

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 BECK UNIT /B/ WELL #: 4 RRCID -> 164466 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6606 - 8522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	3379 X	2278	-0-	-1101	-0-	39 1	2238 3	N	-0-			59
						1 4						
*04	3270 X	1779	-0-	-1491	-0-	45 1	1732 3	N	-0-			59
						2 4						
05	2790 X	2033	-0-	-757	-0-	53 1	1978 2	N	-0-			59
						2 4						
06	2190 X	1833	-0-	-357	-0-	45 1	1787 2	N	-0-			59
						1 4						
07	2263 X	1582	-0-	-681	-0-	32 1	1549 2	N	-0-			59
						1 4						
08	2263 X	1130	-0-	-1133	-0-	24 1	1104 2	N	-0-			59
						2 4						
09	1980 X	1387	-0-	-593	-0-	34 1	1351 2	N	-0-			59
						2 4						
10	2046 X	1770	-0-	-276	-0-	45 1	1723 2	N	-0-			59
						2 4						
11	1830 X	1131	-0-	-699	-0-	32 1	1097 2	N	-0-			59
						2 4						
12	1581 X	979	-0-	-602	-0-	29 1	948 2	N	-0-			59
						2 4						
*01	1426 X	918	-0-	-508	-0-	26 1	890 2	N	-0-			59
						2 4						
02	1653 X	893	-0-	-760	-0-	27 1	864 2	N	-0-			59
						2 4						

ELLIS, DREW ET AL WELL #: 2831 RRCID -> 164524 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6736 - 6814

09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	52 1	1006 3	N	-0-			198
						2 4						
10	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	70 1	1626 3	N	-0-	196 1		2
						3 4						
11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	74 1	1610 3	N	25			27
						2 4						
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	72 1	1597 3	N	-0-			27
						2 4						
01	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	67 1	1469 3	N	-0-			27
						3 4						
02	1653 N	1248	-0-	-405	-0-	38 1	1208 3	N	-0-			27
						2 4						

ELLIS, CARL "G" WELL #: 4 RRCID -> 164841 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6890 - 6946

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

COURSON -B- 9 WELL #: 30 RRCID -> 165340 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6656 - 8668

*03	2480 N	1692	-0-	-788	-0-	1692 3		N	-0-			60
*04	1890 N	1797	-0-	-93	-0-	1793 3	4 9	N	4			64
05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2116 2	2 9	N	2			66
06	1650 N	1618	-0-	-32	-0-	1618 2		N	-0-			66
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 2		N	-0-			66
08	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2288 2	1 9	N	1			67
09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2176 2		N	-0-			67
10	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2212 2	4 9	N	4			71
11	2220 N	2021	-0-	-199	-0-	2020 2	1 9	N	1			72
12	2263 N	1962	-0-	-301	-0-	1949 2	13 9	N	12			84
*01	2170 N	1959	-0-	-211	-0-	1950 2	9 9	N	8			92
02	1943 N	1750	-0-	-193	-0-	1739 2	11 9	N	10			102

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
MCLAIN UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	165348	COMPL. DATE	01/07/1997	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 6354 - 8186			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ELLIS, CARL "A"				WELL #:	3	RRCID ->	166501	COMPL. DATE	09/09/1997	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6932 - 6988
09	1470	N	1157	-0-	-313	-0-	22 1	1125 3	N	7		10
							2 4	8 9				
10	1240	N	1124	-0-	-116	-0-	21 1	1101 3	N	-0-		10
							2 4					
11	1080	N	931	-0-	-149	-0-	17 1	910 3	N	2		12
							2 4	2 9				
12	1209	N	984	-0-	-225	-0-	20 1	942 3	N	18		30
							2 4	20 9				
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	28 1	1143 3	N	-0-		30
							2 4					
*02	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	24 1	992 3	N	-0-		30
							2 4					

COURSON -B- 4				WELL #:	33	RRCID ->	166703	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	8675	PERF. 6502 - 8510
*03	2821	N	1929	-0-	-892	-0-	47 1	1869 3	N	11		192
							1 4	12 9				
*04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	52 1	1654 3	N	45	178 1	59
							2 4	50 9				
05	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	59 1	1738 2	N	15		74
							2 4	17 9				
06	1860	N	1788	-0-	-72	-0-	56 1	1731 2	N	-0-		74
							1 4					
07	1767	N	1011	-0-	-756	-0-	46 1	964 2	N	-0-		74
							1 4					
08	1829	N	1498	-0-	-331	-0-	43 1	1451 2	N	2		76
							2 4	2 9				
09	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	82 1	2331 2	N	3		79
							2 4	3 9				
10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	49 1	1279 2	N	-0-		79
							2 4					
11	1440	N	879	-0-	-561	-0-	21 1	856 2	N	-0-		79
							2 4					
12	2511	N	2029	-0-	-482	-0-	39 1	1988 2	N	-0-		79
							2 4					
*01	2387	N	1801	-0-	-586	-0-	35 1	1764 2	N	-0-		79
							2 4					
*02	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	32 1	1550 2	N	-0-		79
							2 4					

ELLIS, CARL "D"				WELL #:	5	RRCID ->	168843	COMPL. DATE	04/09/1998	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 7016 - 7074
09	810	N	714	-0-	-96	-0-	15 1	697 3	N	-0-		71
							2 4					
10	744	N	582	-0-	-162	-0-	13 1	567 3	N	-0-		71
							2 4					
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	12 1	923 3	N	-0-		71
							2 4					
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	15 1	1021 3	N	-0-		71
							2 4					
*01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12 1	807 3	N	-0-		71
							2 4					
02	899	N	274	-0-	-625	-0-	5 1	267 3	N	-0-		71
							2 4					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WOLFRAM, OSCAR WELL #: 4829 RRCID -> 174568 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7020 - 7078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	35	1	1494	3	N	8		141
						2	4		9				
10	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1407	3	N	19		160
						2	4		21				
11	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	3	N	-0-		160
						2	4						
12	1581 N	1383	-0-	-198	-0-	41	1	1340	3	N	-0-		160
						2	4						
*01	1457 N	1274	-0-	-183	-0-	37	1	1235	3	N	-0-		160
						2	4						
02	1392 N	1076	-0-	-316	-0-	30	1	1044	3	N	-0-		160
						2	4						

LINN, ROY WELL #: 5 RRCID -> 176437 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7074 - 7108

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66

GRAY ESTATE WELL #: 3132 RRCID -> 177643 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6308 - 6358

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

BUZZARD-COLLARD WELL #: 2144 RRCID -> 180048 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6289 - 6354

09	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	28	1	1186	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	35	1	1560	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	31	1	1321	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	1421	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	42	1	1449	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	36	1	1314	3	N	-0-		-0-
						2	4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
MORRIS -B-				WELL #: 6761	RRCID -> 182756	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7214 -	7300
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		300 N	276	-0-	-24	-0-	7 1	267 3	N	-0-		129
							2 4					
10		279 N	268	-0-	-11	-0-	5 1	261 3	N	-0-		129
							2 4					
11		304 N	304	-0-	-0-	-0-	6 1	296 3	N	-0-		129
							2 4					
12		279 N	261	-0-	-18	-0-	4 1	255 3	N	-0-		129
							2 4					
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	11 1	316 3	N	-0-		129
							2 4					
02		290 N	259	-0-	-31	-0-	3 1	254 3	N	-0-		129
							2 4					

MORRIS -B-				WELL #: 7761	RRCID -> 183522	COMPL. DATE	04/13/2001	TOTAL DEPTH	7526	PERF.	7248 -	7288
09		2730 N	2190	-0-	-540	-0-	212 1	1964 3	N	11	168 1	24
							2 4					
10		2418 N	2102	-0-	-316	-0-	218 1	1851 3	N	28		52
							2 4					
11		2370 N	1895	-0-	-475	-0-	211 1	1632 3	N	45		97
							2 4					
12		2263 N	1664	-0-	-599	-0-	217 1	1445 3	N	-0-		97
							2 4					
01		2108 N	1826	-0-	-282	-0-	215 1	1588 3	N	19		116
							2 4					
02		1827 N	1609	-0-	-218	-0-	199 1	1358 3	N	45		161
							2 4					

ELLIS, CARL "C"				WELL #: 5830	RRCID -> 183633	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6908 -	6983
09		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	56 1	1582 3	N	-0-		34
							2 4					
10		1302 N	1263	-0-	-39	-0-	35 1	1226 3	N	-0-		34
							2 4					
11		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	60 1	2014 3	N	-0-		34
							2 4					
12		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	42 1	1326 3	N	1		35
							2 4					
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	31 1	1239 3	N	-0-		35
							2 4					
02		2001 N	1050	-0-	-951	-0-	24 1	1024 3	N	-0-		35
							2 4					

ELLIS, CARL "C"				WELL #: 6830	RRCID -> 183669	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7200	PERF.	6827 -	6880
09		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	72 1	1889 3	N	-0-		175
							2 4					
10		1736 N	1529	-0-	-207	-0-	55 1	1466 3	N	5		180
							2 4					
11		1800 N	1768	-0-	-32	-0-	57 1	1709 3	N	-0-		180
							2 4					
12		1984 N	1421	-0-	-563	-0-	117 1	1302 3	N	-0-		180
							2 4					
01		1519 N	1421	-0-	-98	-0-	46 1	1373 3	N	-0-		180
							2 4					
02		1711 N	809	-0-	-902	-0-	21 1	786 3	N	-0-		180
							2 4					

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
ELLIS, DREW ET AL		WELL #:		5831	RRCID -> 184128		COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6787 - 6841
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	68 1	1554 3	N	-0-	12
							2 4				
10		1891 N	1635	-0-	-256	-0-	61 1	1572 3	N	-0-	12
							2 4				
11		1680 N	1632	-0-	-48	-0-	66 1	1564 3	N	-0-	12
							2 4				
12		1674 N	1470	-0-	-204	-0-	62 1	1406 3	N	-0-	12
							2 4				
01		1643 N	1498	-0-	-145	-0-	57 1	1439 3	N	-0-	12
							2 4				
02		1566 N	899	-0-	-667	-0-	34 1	863 3	N	-0-	12
							2 4				

MATHEWS, VIRGIL 79		WELL #:		3	RRCID -> 184263		COMPL. DATE	06/25/2001	TOTAL DEPTH	8530	PERF. 6484 - 6502

09		480 N	465	-0-	-15	-0-	14 1	449 3	N	-0-	10
							2 4				
10		496 N	478	-0-	-18	-0-	12 1	464 3	N	-0-	10
							2 4				
11		512 N	512	-0-	-0-	-0-	16 1	494 3	N	-0-	10
							2 4				
12		496 N	443	-0-	-53	-0-	14 1	427 3	N	-0-	10
							2 4				
*01		465 N	394	-0-	-71	-0-	11 1	381 3	N	-0-	10
							2 4				
02		493 N	425	-0-	-68	-0-	14 1	409 3	N	-0-	10
							2 4				

ELLIS, CARL "F"		WELL #:		5	RRCID -> 186325		COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6954 - 7030

09		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	29 1	1303 3	N	-0-	291
							2 4				
10		1271 N	1097	-0-	-174	-0-	19 1	1059 3	N	15	306
							2 4	17 9			
11		1260 N	1161	-0-	-99	-0-	21 1	1138 3	N	-0-	296
							2 4		10 5		
12		1364 N	942	-0-	-422	-0-	16 1	924 3	N	-0-	296
							2 4				
01		1085 N	944	-0-	-141	-0-	20 1	922 3	N	-0-	296
							2 4				
02		1131 N	1012	-0-	-119	-0-	19 1	961 3	N	27	323
							2 4	30 9			

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		5825	RRCID -> 187996		COMPL. DATE	02/14/2002	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7300 - 7309

09		1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	56 1	1351 3	N	-0-	59
							2 4				
10		1426 N	1349	-0-	-77	-0-	55 1	1292 3	N	-0-	59
							2 4				
11		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	52 1	1240 3	N	-0-	59
							2 4				
12		1457 N	1260	-0-	-197	-0-	50 1	1208 3	N	-0-	59
							2 4				
*01		1364 N	550	-0-	-814	-0-	24 1	524 3	N	-0-	59
							2 4				
02		1247 N	817	-0-	-430	-0-	24 1	791 3	N	-0-	59
							2 4				

PAN PETRO (CLEVELAND) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY TREGELLAS, W. T.				//CONT.// 68735 120 //CONT.// 040798 WELL #: 6757	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE

09	270 N	262	-0-	-8	-0-	6 1 2 4	254 3	N	-0-			99
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	280 3	N	-0-			99
11	281 N	281	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	266 3	N	-0-			99
12	289 N	289	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	274 3	N	-0-			99
*01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	14 1 2 4	277 3	N	-0-			99
*02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	13 1 2 4	276 3	N	-0-			99

MCGARRAUGH ET AL "D"				WELL #: 1	RRCID -> 189511	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6959 - 6981	
09	120 N	96	-0-	-24	-0-	96 3		N	-0-			29
10	132 N	132	-0-	-0-	-0-	109 3	23 9	N	21			50
11	120 N	75	-0-	-45	-0-	75 3		N	-0-			50
12	93 N	83	-0-	-10	-0-	72 3	11 9	N	10			60
*01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66 3		N	-0-			60
02	87 N	49	-0-	-38	-0-	49 3		N	-0-			60

KUNKEL, DANIEL E.				WELL #: 2	RRCID -> 195395	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	7072 - 9284	
09	4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	116 1 2 4	3881 3	N	32			82
10	4092 X	3899	-0-	-193	-0-	101 1 2 4	3781 3	N	14			96
11	3960 X	3715	-0-	-245	-0-	99 1 2 4	3614 3	N	-0-			96
12	4154 X	3312	-0-	-842	-0-	56 1 2 4	3184 3	N	64			160
*01	4154 X	2985	-0-	-1169	-0-	44 1 2 4	2939 3	N	-0-			160
*02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	60 1 2 4	3989 3	N	21			181

MORRIS "B"				WELL #: 8	RRCID -> 196484	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	7250 - 7326	
09	525 N	525	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	515 3	N	-0-			176
10	531 N	531	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	520 3	N	-0-			176
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	8 1 2 4	496 3	N	-0-			176
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	8 1 2 4	485 3	N	-0-			176
*01	527 N	456	-0-	-71	-0-	8 1 2 4	446 3	N	-0-			176
02	493 N	440	-0-	-53	-0-	7 1 2 4	431 3	N	-0-			176

DODSON "A"				WELL #: 2	RRCID -> 199532	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6672 - 6792	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
COURSON "B" 14		WELL #:		61	RRCID ->	203253	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	8720	PERF.	6600 - 8607	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*03		4309 X	1857	-0-	-2452	-0-	1857 3		N	-0-			166
*04		4170 X	1671	-0-	-2499	-0-	1625 3	46 9	N	42			208
05		4309 X	1818	-0-	-2491	-0-	1818 2		N	-0-	171 1	7 5	30
06		2700 X	1203	-0-	-1497	-0-	1203 2		N	-0-			30
07		2449 X	1667	-0-	-782	-0-	1667 2		N	-0-			30
08		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 2		N	-0-			30
09		2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	2316 2		N	-0-			30
10		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2474 2		N	-0-			30
11		2760 X	1786	-0-	-974	-0-	1786 2		N	-0-			30
12		2852 X	2383	-0-	-469	-0-	2383 2		N	-0-			30
*01		2852 X	2068	-0-	-784	-0-	2068 2		N	-0-			30
02		2320 X	1917	-0-	-403	-0-	1787 2	130 9	N	118			148

HENRY, A.W. "B"		WELL #:		4051	RRCID ->	205013	COMPL. DATE	09/09/2004	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	7015 - 8972	
09		4230 X	3743	-0-	-487	-0-	3743 3		N	-0-			118
10		4371 X	3352	-0-	-1019	-0-	3334 3	18 9	N	16			134
11		4230 X	2577	-0-	-1653	-0-	2534 3	43 9	N	39			173
12		4371 X	2836	-0-	-1535	-0-	2836 3		N	-0-			173
01		4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	3057 3	11 9	N	10			183
02		3625 X	3386	-0-	-239	-0-	3345 3	41 9	N	37			220

TREGELLAS, W.T.		WELL #:		7H	RRCID ->	208327	COMPL. DATE	12/22/2004	TOTAL DEPTH	7179	PERF.	7450 - 9102	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

ODC		WELL #:		5759	RRCID ->	208991	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	7224	PERF.	7474 - 8464	
*03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MORRIS ESTATE "D"		WELL #:		6825	RRCID ->	208993	COMPL. DATE	12/08/2004	TOTAL DEPTH	7290	PERF.	7696 - 9091	
09		3330 X	2962	-0-	-368	-0-	101 1	2859 3	N	-0-			198
							2 4						
10		3379 X	2877	-0-	-502	-0-	94 1	2762 3	N	17			215
							2 4						
11		3030 X	2721	-0-	-309	-0-	79 1	2631 3	N	8			223
							2 4						
12		3131 X	2550	-0-	-581	-0-	83 1	2465 3	N	-0-			223
							2 4						
01		3069 X	2129	-0-	-940	-0-	67 1	2056 3	N	4			227
							2 4						
02		2871 X	847	-0-	-2024	-0-	34 1	811 3	N	-0-			227
							2 4						

PAN PETRO (CLEVELAND)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		RODGERS, BRISCOE		//CONT.// 68735 120	//CONT.// 040798	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCINTIRE, W. B. 'A'				WELL #: 2	RRCID -> 274462	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 6644 - 6665		
*03	0 W	1470	-0-	1470	25199	33 1 1 4	1436 3	N	-0-	44
*04	0 W	3419	-0-	3419	28618	73 1 2 4	3329 3	N	14	58
05	0 W	4397	-0-	4397	33015	109 1 2 4	4279 2	N	6	64
06	0 W	4209	-0-	4209	37224	94 1 1 4	4114 2	N	-0-	64
07	0 W	3810	-0-	3810	41034	74 1 1 4	3715 2	N	18	82
*08	44889 X	3855	-0-	-41034	-0-	83 1 2 4	3770 2	N	-0-	82
09	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	81 1 2 4	3409 2	N	9	91
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	79 1 2 4	3272 2	N	14	105
11	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	71 1 2 4	3092 2	N	-0-	105
12	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	72 1 2 4	3063 2	N	-0-	105
*01	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	65 1 2 4	2836 2	N	-0-	105
*02	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	67 1 2 4	2594 2	N	-0-	105

MATHEWS, VIRGIL 'A'				WELL #: 2074	RRCID -> 275908	COMPL. DATE 01/09/2014	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 6555 - 6592		
09	2160 X	1897	-0-	-263	-0-	63 1 2 4	1828 3	N	4	66
10	2139 X	1874	-0-	-265	-0-	59 1 2 4	1813 3	N	-0-	66
11	2040 X	1721	-0-	-319	-0-	55 1 2 4	1664 3	N	-0-	66
12	2077 X	1529	-0-	-548	-0-	53 1 2 4	1474 3	N	-0-	66
*01	2077 X	1533	-0-	-544	-0-	44 1 2 4	1487 3	N	-0-	66
02	1827 X	1583	-0-	-244	-0-	35 1 2 4	1546 3	N	-0-	66

BURK ROYALTY CO., LTD. SCHULTZ				WELL #: 1 C	RRCID -> 021972	COMPL. DATE 02/01/1962	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 6712 - 6772		
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	103 1	77 3	Y	-0-	10
10	217 N	192	-0-	-25	-0-	103 1	89 3	Y	-0-	10
11	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103 1	86 3	Y	-0-	10
12	204 N	204	-0-	-0-	-0-	103 1	101 3	Y	-0-	10
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	103 1	100 3	Y	-0-	10
*02	236 N	236	-0-	-0-	-0-	103 1	133 3	Y	-0-	10

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799								
JINES, J. W.		WELL #:		2	RRCID ->	150907	COMPL. DATE	11/01/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6913 - 6970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	3	N	-0-			-0-
10	496 N	424	-0-	-72	-0-	424	3	N	-0-			-0-
11	420 N	407	-0-	-13	-0-	407	3	N	-0-			-0-
12	434 N	415	-0-	-19	-0-	415	3	N	-0-			-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3	N	-0-			-0-
02	406 N	379	-0-	-27	-0-	379	3	N	-0-			-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535								
CONLEY -A-		WELL #:		11	RRCID ->	180341	COMPL. DATE	10/11/2000	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6745 - 6766	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699								
SMITH		WELL #:		23	RRCID ->	159109	COMPL. DATE	05/24/1996	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6732 - 6762	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8

SMITH		WELL #:		14	RRCID ->	159177	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL DEPTH	8128	PERF. 6684 - 6704	
09	420 N	292	-0-	-128	-0-	292	2	Y	-0-			16
10	434 N	69	-0-	-365	-0-	69	2	Y	-0-			16
11	390 N	16	-0-	-374	-0-	16	2	Y	-0-			16
12	310 N	68	-0-	-242	-0-	68	2	Y	-0-			16
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2	Y	-0-			16
02	29 N	5	-0-	-24	-0-	5	2	Y	-0-			16

STUMP		WELL #:		3	RRCID ->	160722	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 6644 - 6659	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17

COLLARD-SCHNELL G. U.		WELL #:		2	RRCID ->	184297	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6263 - 7510	
09	1500 N	1341	-0-	-159	-0-	1341	2	N	-0-			81
10	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2	N	-0-			81
11	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2	N	-0-			81
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2	N	-0-			81
01	1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1612	2	N	-0-			81
02	1508 N	1431	-0-	-77	-0-	1431	2	N	-0-			81

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HARBAUGH WELL #: 1314H RRCID -> 264344 COMPL. DATE 07/29/2010													TOTAL DEPTH	7232	PERF.	7856 - 11278	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	12219	2	678	9	N	616	724	1		331	
10		13082 X	13038	-0-	-44	-0-	12324	2	714	9	N	649	365	1		615	
11		12660 X	6067	-0-	-6593	-0-	5833	2	234	9	N	213	368	1		460	
12		13330 X	9057	-0-	-4273	-0-	8847	2	210	9	N	191	179	1		472	
01		13330 X	8082	-0-	-5248	-0-	7743	2	339	9	N	308	373	1		407	
02		12470 X	9082	-0-	-3388	-0-	8476	2	606	9	N	551	535	1		423	

LONGHOFER 323 LIP WELL #: 1H RRCID -> 266617 COMPL. DATE 06/04/2012													TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8080 - 12214	
09		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	422	1	2947	2	N	232	368	1	3 8	141	
							255	9									
10		3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	476	1	3073	2	N	241	187	1	2 8	193	
							265	9									
11		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	461	1	2853	2	N	198	2	8		389	
							218	9									
12		3131 X	3121	-0-	-10	-0-	407	1	2502	2	N	193	172	1	3 8	407	
							212	9									
01		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	471	1	2409	2	N	247	182	1	2 8	470	
							272	9									
02		2929 X	2747	-0-	-182	-0-	440	1	2092	2	N	195	181	1		484	
							215	9									

CHARLOTTE ANN 296 OCL WELL #: 1H RRCID -> 266743 COMPL. DATE 05/27/2012													TOTAL DEPTH	7728	PERF.	7970 - 12029	
09		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	8405	2	1678	9	N	1525	1790	1	3 8	310	
10		10174 X	10174	-0-	-0-	-0-	8492	2	1682	9	N	1529	1072	1	6 8	761	
11		9360 X	9036	-0-	-324	-0-	7539	2	1497	9	N	1361	1604	1	7 8	511	
12		8773 X	8635	-0-	-138	-0-	7144	2	1491	9	N	1355	1093	1	5 8	768	
01		9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	7787	2	1550	9	N	1409	1720	1	4 8	453	
*02		8638 X	8638	-0-	-0-	-0-	7279	2	1359	9	N	1235	1113	1	9 8	566	

DIEBALL BROTHERS 297 OCL WELL #: 1H RRCID -> 267053 COMPL. DATE 06/04/2012													TOTAL DEPTH	7761	PERF.	7865 - 12218	
09		9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	8187	2	1529	9	N	1390	1587	1	1 8	254	
10		10481 X	10481	-0-	-0-	-0-	8909	2	1572	9	N	1429	1081	1	4 8	598	
11		10972 X	10972	-0-	-0-	-0-	9435	2	1537	9	N	1397	1453	1	3 8	539	
12		9081 X	9081	-0-	-0-	-0-	7840	2	1241	9	N	1128	1089	1		578	
01		9397 X	9397	-0-	-0-	-0-	7987	2	1410	9	N	1282	1461	1	3 8	396	
*02		8462 X	8462	-0-	-0-	-0-	7210	2	1252	9	N	1138	1290	1	9 8	235	

JAMES E WILSON 160 WELL #: 4H RRCID -> 268811 COMPL. DATE 05/31/2012													TOTAL DEPTH	7363	PERF.	7692 - 11780	
09		8970 X	8503	-0-	-467	-0-	8033	2	470	9	N	427	553	1		274	
10		9269 X	8556	-0-	-713	-0-	8121	2	435	9	N	395	188	1		481	
11		9799 X	9799	-0-	-0-	-0-	9263	2	536	9	N	487	374	1		594	
12		10034 X	10034	-0-	-0-	-0-	9450	2	584	9	N	531	739	1		386	
01		10101 X	10101	-0-	-0-	-0-	9556	2	545	9	N	495	577	1	2 8	302	
*02		8124 X	8124	-0-	-0-	-0-	7780	2	344	9	N	313	194	1		421	

EDWARD WELL #: 2951H RRCID -> 270428 COMPL. DATE 01/29/2013													TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8074 - 12308	
09		6328 X	6328	-0-	-0-	-0-	5293	2	1035	9	N	941	1240	1		153	
10		6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	5615	2	1037	9	N	943	696	1		400	
11		6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	5331	2	870	9	N	791	904	1		287	
12		6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	5390	2	920	9	N	836	923	1		200	
01		6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	5512	2	989	9	N	899	927	1		172	
*02		5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	5040	2	864	9	N	785	557	1		400	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699									
P BURANDT 318 OCL		WELL #:		1H	RRCID ->	271096	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL DEPTH	7648	PERF.	7685 - 12097	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	9120 X	7439	-0-	-1681	-0-	599 1	6150 2	N		627	534 1	6 8	493
						690 9							
10	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	561 1	7631 2	N		1125	1232 1		386
						1238 9							
11	11727 X	11727	-0-	-0-	-0-	712 1	9847 2	N		1062	725 1	8 8	715
						1168 9							
12	12321 X	12321	-0-	-0-	-0-	781 1	10245 2	N		1177	1468 1	16 8	408
						1295 9							
01	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	821 1	9928 2	N		1005	1110 1	9 8	294
						1106 9							
*02	10786 X	10786	-0-	-0-	-0-	766 1	9070 2	N		864	932 1	9 8	217
						950 9							

SHRADER		WELL #:		1	RRCID ->	275025	COMPL. DATE	03/04/1977	TOTAL DEPTH	9315	PERF.	7010 - 7028	
09	3864 X	-0-	-0-	-3864	-0-			N		-0-		20	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		20	
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N		-0-		20	
*02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N		-0-		20	

CONOCOPHILLIPS COMPANY		WELL #:		172232	RRCID ->	022220	COMPL. DATE	07/30/1957	TOTAL DEPTH	8158	PERF.	6304 - 6333	
MEEK -A-				1									
09	72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 1		N		-0-		39	
10	952 X	952	-0-	-0-	-0-	74 1	878 3	N		-0-		39	
11	1649 X	1649	-0-	-0-	-0-	72 1	1577 3	N		-0-		39	
12	90 X	90	-0-	-0-	-0-	74 1	16 3	N		-0-		39	
01	961 X	2	-0-	-959	-0-	2 1		N		-0-		39	
02	1595 X	55	-0-	-1540	-0-	5 1	50 3	N		-0-		39	

HERRINGTON -A-		WELL #:		1	RRCID ->	120975	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7001	PERF.	6816 - 6867	
09	900 N	795	-0-	-105	-0-	795 3		N		-0-		122	
10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1162 3		N		-0-		122	
11	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N		-0-		122	
12	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007 3		N		-0-		122	
01	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 3		N		-0-		122	
02	986 N	850	-0-	-136	-0-	850 3		N		-0-		122	

BLASINGAME		WELL #:		5	RRCID ->	175646	COMPL. DATE	11/24/1999	TOTAL DEPTH	7279	PERF.	6880 - 6890	
09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3		N		-0-		129	
10	868 N	800	-0-	-68	-0-	800 3		N		-0-		129	
11	761 N	761	-0-	-0-	-0-	23 1	738 3	N		-0-		129	
12	651 N	613	-0-	-38	-0-	23 1	590 3	N		-0-		129	
01	806 N	399	-0-	-407	-0-	20 1	379 3	N		-0-		129	
02	725 N	477	-0-	-248	-0-	22 1	455 3	N		-0-		129	

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	021909	COMPL. DATE	02/24/1961	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	6860 - 6918	
MCLAIN -DH-				1 U									
09	540 N	508	-0-	-32	-0-	60 1	448 2	N		-0-		62	
10	558 N	531	-0-	-27	-0-	62 1	469 2	N		-0-		62	
11	540 N	518	-0-	-22	-0-	60 1	458 2	N		-0-		62	
12	527 N	445	-0-	-82	-0-	52 1	393 2	N		-0-		62	
01	527 N	512	-0-	-15	-0-	62 1	450 2	N		-0-		62	
02	493 N	369	-0-	-124	-0-	58 1	311 2	N		-0-		62	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE								
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785														
PATRICIA		WELL #: 1063		RRCID -> 102938		COMPL. DATE 11/08/1982		TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6951 - 7048								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

ELDON		WELL #: 1747 C		RRCID -> 104909		COMPL. DATE 02/15/1983		TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6952 - 7014								
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	60 1	805 2	N	1						90
							1 9									
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	60 1	799 2	N	-0-						90
11	900	N	713	-0-	-187	-0-	60 1	629 2	N	22						112
							24 9									
12	899	N	799	-0-	-100	-0-	52 1	747 2	N	-0-						112
01	868	N	762	-0-	-106	-0-	54 1	708 2	N	-0-						112
*02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	52 1	777 2	N	6						118
							7 9									

FIRST NATIONAL TRUST		WELL #: 4571		RRCID -> 108008		COMPL. DATE 10/25/1983		TOTAL DEPTH 7129 PERF. 6993 - 7036								
09	570	N	530	-0-	-40	-0-	60 1	470 2	N	-0-						37
10	589	N	553	-0-	-36	-0-	62 1	491 2	N	-0-						37
11	540	N	462	-0-	-78	-0-	48 1	414 2	N	-0-						37
12	558	N	554	-0-	-4	-0-	62 1	492 2	N	-0-						37
01	558	N	433	-0-	-125	-0-	40 1	393 2	N	-0-						37
02	435	N	-0-	-0-	-435	-0-			N	-0-						37

DIAL		WELL #: 1058		RRCID -> 140043		COMPL. DATE 11/04/1991		TOTAL DEPTH 9038 PERF. 6741 - 6788								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

BOYER		WELL #: 1485		RRCID -> 142891		COMPL. DATE 10/07/1992		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7060 - 7100								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-					22
11	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-				N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					22
*02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	14 1	602 2	N	3	3 8					22
							3 9									

MCAFEE -A-		WELL #: 2033		RRCID -> 145320		COMPL. DATE 02/28/1993		TOTAL DEPTH 7425 PERF. 6920 - 6938								
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	60 1	802 2	N	-0-						19
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	62 1	778 2	N	-0-						19
11	1020	N	798	-0-	-222	-0-	60 1	738 2	N	-0-						19
12	910	N	910	-0-	-0-	-0-	62 1	848 2	N	-0-						19
01	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62 1	857 2	N	-0-						19
*02	797	N	797	-0-	-0-	-0-	58 1	739 2	N	-0-						19

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785										
NANNYMO		WELL #: 1		RRCID -> 254548		COMPL. DATE 02/26/2009			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 6846 - 6877			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
09	315 N	315	-0-	-0-	-0-	52 1	231 2	N	29			224
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	32 9	286 2	N	38			262
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	62 1	241 2	N	12			274
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	42 9	309 2	N	5			279
01	403 N	375	-0-	-28	-0-	60 1	295 2	N	18			297
*02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	20 9	231 2	N	30	180 1		147
						48 1						
						33 9						
D.W.P. PRODUCTION		196927										
PSHIGODA, CHRIST, TRUSTEE		WELL #: 1A		RRCID -> 021952		COMPL. DATE 10/27/1960			TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7022 - 7050			
09	120 N	97	-0-	-23	-0-	96 2	1 9	N	1			106
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2		N	-0-			106
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2		N	-0-			106
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	135 2	1 9	N	1			107
01	142 N	142	-0-	-0-	-0-	141 2	1 9	N	1			108
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	122 2	1 9	N	1			109
DACO, INC.		196940										
NITSCHKE, S.		WELL #: 1		RRCID -> 022224		COMPL. DATE 09/01/1961			TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6352 - 6366			
09	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480 2		N	-0-			-0-
10	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564 2		N	-0-			-0-
11	DELQ PR	1446	-0-	1446	1446	1446 2		N	-0-			-0-
12	3100 N	1656	-0-	-1444	-0-	1656 2		N	-0-			-0-
*01	1119 N	1117	-0-	-2	-0-	1117 2		N	-0-			-0-
02	1044 N	NO RPT	-0-	-1044	-0-			N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
MATHEWS, V. -A- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 022349		COMPL. DATE 03/31/1960			TOTAL DEPTH 8635 PERF. 6614 - 6630			
09	630 N	42	-0-	-588	-0-	42 2		Y	-0-			-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		Y	-0-			-0-
11	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668 2		Y	-0-			-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	671 2		Y	-0-			-0-
01	775 N	665	-0-	-110	-0-	665 2		Y	-0-			-0-
02	638 N	602	-0-	-36	-0-	602 2		Y	-0-			-0-
REED, ELEANOR		2										
WELL #: 2		RRCID -> 168631		COMPL. DATE 03/06/1998			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6610 - 6640					
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
GIBNER		1										
WELL #: 1		RRCID -> 230012		COMPL. DATE 07/14/2007			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6150 - 6170					
09	570 N	530	-0-	-40	-0-	530 2		N	-0-			-0-
10	558 N	544	-0-	-14	-0-	544 2		N	-0-			-0-
11	540 N	409	-0-	-131	-0-	409 2		N	-0-			-0-
12	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2		N	-0-			-0-
01	558 N	374	-0-	-184	-0-	374 2		N	-0-			-0-
*02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
 W. H. MATHEWS GU WELL #: 1 RRCID -> 233459 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6310 - 6420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

MATHEWS 56 WELL #: 3H RRCID -> 248786 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7329 - 9119

09	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
10	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
12	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
01	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
02	1102 N	1025	-0-	-77	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

REED, ELEANOR WELL #: 4H RRCID -> 249473 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 7359 - 8400

09	3870 X	3253	-0-	-617	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3999 X	3733	-0-	-266	-0-	3733	2			N	-0-					-0-
11	3660 X	3370	-0-	-290	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3570	2			N	-0-					-0-
01	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
02	3480 X	3004	-0-	-476	-0-	3004	2			N	-0-					-0-

DIAMOND S ENERGY COMPANY 217005
 HERNDON, W. C. WELL #: 1 C RRCID -> 021965 COMPL. DATE 02/20/1959 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6858 - 6873

09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2			N	-0-					36
10	1953 N	1618	-0-	-335	-0-	1618	2			N	-0-					36
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	-0-				N	-0-					36
12	1581 N	1496	-0-	-85	-0-	1496	2			N	-0-					36
01	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					36
*02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			N	-0-					36

MEARS, G. B. GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 021966 COMPL. DATE 04/23/1958 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6700 - 6714

09	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					-0-
10	496 N	243	-0-	-253	-0-	243	3			N	-0-					-0-
11	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			N	-0-					-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			N	-0-					-0-
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-					-0-
02	754 N	477	-0-	-277	-0-	477	3			N	-0-					-0-

PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 1 RRCID -> 021968 COMPL. DATE 05/10/1961 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6861 - 6879

09	270 N	247	-0-	-23	-0-	247	3			N	-0-					106
10	248 N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					106
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3			N	-0-					106
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					106
01	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	3			N	-0-					106
02	261 N	228	-0-	-33	-0-	228	3			N	-0-					106

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 DIAMOND S ENERGY COMPANY //CONT.// 217005
 PSHIGODA, HENRY -B- WELL #: 2 A RRCID -> 095836 COMPL. DATE 09/03/1981 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6781 - 6844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1440 N	1419	-0-	-21	-0-	1419 3		N	-0-		237
10	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1184 3		N	-0-		237
11	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		237
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 3		N	-0-		237
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3		N	-0-		237
*02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	1432 3		N	-0-		237

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 BRUHLMAN WELL #: 1701 RRCID -> 021881 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6968 - 6988

09	941 N	941	-0-	-0-	-0-	928 2	13 9	N	12		104
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1091 2	14 9	N	13		117
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1021 2	13 9	N	12		129
12	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1075 2	12 9	N	11		140
01	1116 N	1002	-0-	-114	-0-	1002 2		N	-0-		140
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		140

WILSON, D. C. -A- WELL #: 2750 U RRCID -> 021888 COMPL. DATE 03/12/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6786 - 6840

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	845 N	845	-0-	-0-	-0-	845 2		N	-0-		32
12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 2		N	-0-		32
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		32

KENNY GAS UNIT WELL #: 128 U RRCID -> 022347 COMPL. DATE 07/25/1961 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6457 - 6477

09	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638 2		N	-0-		99
10	651 N	638	-0-	-13	-0-	638 2		N	-0-		99
11	630 N	613	-0-	-17	-0-	613 2		N	-0-		50
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 2		N	-0-		50
01	651 N	613	-0-	-38	-0-	613 2		N	-0-		50
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

PEARSON WELL #: 1 A RRCID -> 056617 COMPL. DATE 09/17/1973 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6333 - 6500

09	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1472 2	23 9	N	21		143
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			N	44		187
11	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1685 2	44 9	N	40	179 1	48
12	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1801 2	17 9	N	15		63
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1709 2	22 9	N	20		83
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		83

BRILLHART WELL #: 1840 RRCID -> 088708 COMPL. DATE 04/04/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6737 - 6758

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
BRUHLMAN		WELL #: 1702		RRCID -> 092241		COMPL. DATE 02/15/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6932 - 6984		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720 2	N	-0-		-0-	
10	806 N	799	-0-	-7	-0-	799 2	N	-0-		-0-	
11	778 N	778	-0-	-0-	-0-	778 2	N	-0-		-0-	
12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2	N	-0-		-0-	
01	806 N	793	-0-	-13	-0-	793 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

DAVIS, DELBERT		WELL #: 3836		RRCID -> 092332		COMPL. DATE 01/27/1981			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6930 - 6983		
09	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1694 2	15 9	N	14		86
10	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2757 2	2 9	N	2		88
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	1812 2	2 9	N	2		90
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1821 2	1 9	N	1		91
01	2759 N	1985	-0-	-774	-0-	1985 2		N	-0-		91
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		91

LAMASTER		WELL #: 4901		RRCID -> 144648		COMPL. DATE 02/01/1993			TOTAL DEPTH 8203 PERF. 6680 - 6710		
09	2040 N	2004	-0-	-36	-0-	158 1	1846 2	N	-0-		64
10	2077 N	2046	-0-	-31	-0-	160 1	1886 2	N	-0-		64
11	2040 N	1964	-0-	-76	-0-	110 1	1854 2	N	-0-		64
12	2077 N	2029	-0-	-48	-0-	102 1	1919 2	N	7		71
*01	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	128 1	1860 2	N	11		82
02	1885 N	1784	-0-	-101	-0-	132 1	1645 2	N	6		88
						7 9					

CAMPBELL		WELL #: 3004		RRCID -> 155094		COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6808 - 6873		
09	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476 2		N	-0-		40
10	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 2		N	-0-		40
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 2		N	-0-		40
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 2		N	-0-		40
01	496 N	457	-0-	-39	-0-	457 2		N	-0-		40
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40

TUBBS		WELL #: 2904		RRCID -> 155716		COMPL. DATE 08/02/1995			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6797 - 6855		
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-		27
10	372 N	132	-0-	-240	-0-	132 2		N	-0-		27
11	330 N	210	-0-	-120	-0-	210 2		N	-0-		27
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		27
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219 2		N	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		27

TUBBS		WELL #: 2903		RRCID -> 156187		COMPL. DATE 09/08/1995			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6848 - 6880		
09	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-		-0-
10	465 N	381	-0-	-84	-0-	381 2		N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-		-0-
12	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		N	-0-		-0-
01	372 N	345	-0-	-27	-0-	345 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
CAMPBELL		WELL #: 3005		RRCID ->	156750	COMPL. DATE	09/11/1995	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6858 - 6874
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1703		RRCID ->	157918	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	6920 - 6998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		22

WILSON, D. C.		WELL #: 7463 C		RRCID ->	158460	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6832 - 6854
09	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891 2		N	-0-		115
10	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024 2		N	-0-		115
11	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 2		N	-0-		115
12	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 2		N	-0-		115
01	2015 N	1724	-0-	-291	-0-	1724 2		N	-0-		115
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		115

DAVIS, DELBERT		WELL #: 8364		RRCID ->	159456	COMPL. DATE	01/11/1996	TOTAL DEPTH	8760	PERF.	6798 - 6838
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
10	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-		N	-0-		17
11	672 N	672	-0-	-0-	-0-	671 2	1 9	N	1		18
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-		18
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		18
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		18

WILSON		WELL #: 7464		RRCID ->	159635	COMPL. DATE	07/02/1996	TOTAL DEPTH	6940	PERF.	6783 - 6840
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973 2		N	-0-		27
10	1302 N	1049	-0-	-253	-0-	1049 2		N	-0-		27
11	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038 2		N	-0-		27
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 2		N	-0-		27
01	1054 N	758	-0-	-296	-0-	758 2		N	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		27

KENNEY GAS UNIT		WELL #: 2802		RRCID ->	165594	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	6496 - 6518
09	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 2		N	-0-		-0-
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		-0-
11	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193 2		N	-0-		-0-
01	248 N	217	-0-	-31	-0-	217 2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 1112		RRCID ->	166672	COMPL. DATE	10/18/1974	TOTAL DEPTH	6525	PERF.	6340 - 6372
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		80

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
SELLERS GAS UNIT		WELL #: 2020		RRCID -> 169928		COMPL. DATE 05/20/1995		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6818 - 6877		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 2		Y	-0-	22
10	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		Y	-0-	22
11	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		Y	-0-	22
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282 2		Y	-0-	22
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	302 2		Y	-0-	22
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	22

SELLERS		WELL #: 5020		RRCID -> 172399		COMPL. DATE 02/13/1999		TOTAL DEPTH 7409 PERF. 6868 - 6878		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
11	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
12	7 X	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CAMPBELL		WELL #: 3006		RRCID -> 172900		COMPL. DATE 01/18/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6867 - 6877		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

TUBBS		WELL #: 2902		RRCID -> 175739		COMPL. DATE 12/30/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6858 - 6868		
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-	112
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433 2		N	-0-	112
11	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-	112
12	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396 2		N	-0-	112
01	434 N	400	-0-	-34	-0-	400 2		N	-0-	112
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	112

CAMPBELL		WELL #: 3007		RRCID -> 176869		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6860		
09	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-	7
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-	7
11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-	7
12	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-	7
01	403 N	392	-0-	-11	-0-	392 2		N	-0-	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

TUBBS		WELL #: 2906		RRCID -> 180041		COMPL. DATE 12/29/1999		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6806 - 6816		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	31
11	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			N	-0-	31
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	31

CAMPBELL		WELL #: 3008		RRCID -> 180340		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 7404 PERF. 6862 - 6872		
09	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-	7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
TUBBS		WELL #: 2907		RRCID -> 188779		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6855 - 6865		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 2	N	-0-		31
10	403 N	371	-0-	-32	-0-	371 2	N	-0-		31
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	351 2	N	-0-		31
12	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		31
01	372 N	139	-0-	-233	-0-	139 2	N	-0-		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

CAMPBELL		WELL #: 3009		RRCID -> 188780		COMPL. DATE 07/02/2000		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 6868		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

BRUHLMAN		WELL #: 1704		RRCID -> 188781		COMPL. DATE 03/18/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6964 - 6974		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TUBBS		WELL #: 4029		RRCID -> 196509		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6822 - 6862		
09	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		31
10	155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		31
11	150 N	133	-0-	-17	-0-	133 2	N	-0-		31
12	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 2	N	-0-		31
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123 2	N	-0-		31
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		31

SELLERS		WELL #: 4020		RRCID -> 196916		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6837 - 6894		
09	1140 X	1053	-0-	-87	-0-	1053 2	N	-0-		-0-
10	1178 X	1117	-0-	-61	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
11	1110 X	992	-0-	-118	-0-	992 2	N	-0-		-0-
12	1147 X	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
01	1116 X	513	-0-	-603	-0-	513 2	N	-0-		-0-
02	1044 X	NO RPT	-0-	-1044	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKINS		WELL #: 1		RRCID -> 198054		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6336 - 6368		
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 2	N	-0-	35
10	31 N	27	-0-	-4	-0-	1 1	26 2	N	-0-	35
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	1 1	24 2	N	-0-	35
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 2		N	-0-	35
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	35

PEARSON		WELL #: 4F		RRCID -> 198820		COMPL. DATE 10/02/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6730 - 6750		
09	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1034 2	2 9	N	2	105
10	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065 2		N	-0-	105
11	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1008 2	9 9	N	8	113
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	113
01	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT	113
02	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-			N	NO RPT	113

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131		WELL #: 3010		RRCID -> 200023		COMPL. DATE 07/21/2003		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6852 - 6895		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			7
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			7
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			7
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7

OCHILTREE FARMS 112		WELL #: 2112		RRCID -> 203377		COMPL. DATE 05/23/2004		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 6342 - 6378				
09	89 N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	N	-0-			120
10	124 N	94	-0-	-30	-0-	3	1	91	2	N	-0-			120
11	90 N	83	-0-	-7	-0-	3	1	80	2	N	-0-			120
12	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	N	-0-			120
01	93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	N	-0-			120
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120

ODC 53		WELL #: 4		RRCID -> 209219		COMPL. DATE 02/25/2005		TOTAL DEPTH 8895		PERF. 6692 - 6710				
09	1080 N	798	-0-	-282	-0-	798	2			N	-0-			148
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-			148
11	930 N	808	-0-	-122	-0-	808	2			N	-0-			148
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			148
02	783 N	NO RPT	-0-	-783	-0-					N	NO RPT			148

OCHILTREE "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214674		COMPL. DATE 07/28/2004		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6304 - 8072				
09	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			-0-
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-			-0-
11	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-			-0-
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-			-0-
01	434 N	325	-0-	-109	-0-	325	2			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PEARSON		WELL #: 9109		RRCID -> 215671		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 6512 - 6546				
09	400 N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	321	2	N	39			209
						43	9							
10	310 N	79	-0-	-231	-0-	45	1	34	9	N	31			240
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	27	1	299	2	N	42			282
						46	9							
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	N	23			305
						25	9							
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	N	23	183	1	145
						25	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			145

KING 19		WELL #: 4		RRCID -> 218813		COMPL. DATE 07/28/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6770 - 8194				
09	930 N	804	-0-	-126	-0-	804	2			N	-0-			42
10	868 N	804	-0-	-64	-0-	804	2			N	-0-			42
11	870 N	684	-0-	-186	-0-	684	2			N	-0-			42
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			42
01	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			42
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			42

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131												
SELLERS		WELL #: 320		RRCID -> 223072		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 7407		PERF. 6807 - 6852				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		121 N	121	-0-	-0-	107	2	14	9	N	13			128
10		138 N	138	-0-	-0-	110	2	28	9	N	25			153
11		149 N	149	-0-	-0-	101	2	48	9	N	44			197
12		153 N	153	-0-	-0-	105	2	48	9	N	44			241
01		124 N	69	-0-	-55	51	2	18	9	N	16	189	1	68
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			68

DAVIS 836		WELL #: 5H		RRCID -> 229463		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6843		PERF. 7190 - 8250				
09		3300 X	3063	-0-	-237	3007	2	56	9	N	51			216
10		3410 X	3090	-0-	-320	3033	2	57	9	N	52			268
11		3270 X	3067	-0-	-203	3010	2	57	9	N	52	177	1	143
12		3379 X	2982	-0-	-397	2935	2	47	9	N	43			186
01		3162 X	3020	-0-	-142	2994	2	26	9	N	24			210
02		2958 X	NO RPT	-0-	-2958					N	NO RPT			210

BUZZARD 76		WELL #: 2H		RRCID -> 230073		COMPL. DATE 11/03/2005		TOTAL DEPTH 7445		PERF. 7494 - 8960				
09		1914 N	1914	-0-	-0-	1914	2			N	-0-			141
10		2325 N	1888	-0-	-437	1888	2			N	-0-			141
11		1980 N	1764	-0-	-216	1764	2			N	-0-			141
12		1889 N	1889	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			141
01		2059 N	2059	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			141
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			141

SELLERS 20		WELL #: 6H		RRCID -> 245103		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 6850 - 8892				
09		0 N	-0-	-0-	-0-					N	50			123
10		1705 N	-0-	-0-	-1705					N	52			175
11		2394 N	2394	-0-	-0-	60	1	2278	2	N	51			226
						56	9							
12		2577 N	2577	-0-	-0-	372	1	2157	2	N	44			270
						48	9							
01		536 N	536	-0-	-0-	507	1	29	9	N	26	194	1	102
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			102

MATHEWS, VIRGIL		WELL #: 2		RRCID -> 246268		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6532 - 6564				
09		1385 N	1385	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			-0-
10		1426 N	1421	-0-	-5	1421	2			N	-0-			-0-
11		1440 N	1344	-0-	-96	1344	2			N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		1426 N	NO RPT	-0-	-1426					N	NO RPT			-0-
02		1305 N	NO RPT	-0-	-1305					N	NO RPT			-0-

KL WEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249436		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6500 - 6530				
09		6180 X	5993	-0-	-187	5993	2			N	-0-			37
10		6386 X	6051	-0-	-335	6039	2	12	9	N	11			48
11		6300 X	5607	-0-	-693	5603	2	4	9	N	4			52
12		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					N	NO RPT			52
01		6510 X	NO RPT	-0-	-6510					N	NO RPT			52
02		5800 X	NO RPT	-0-	-5800					N	NO RPT			52

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131											
PARNELL 475		WELL #:		1H	RRCID ->	275351	COMPL. DATE	12/03/2013	TOTAL DEPTH	7397	PERF.	7695 -	11294		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	T. A.		9854	-0-	9854	62708	9089	2	765	9	N	695	896	1	243
10	T. A.		12814	-0-	12814	75522	120	1	11690	2	N	913	548	1	608
							1004	9							
11	T. A.		13439	-0-	13439	88961	300	1	12065	2	N	976	1088	1	496
							1074	9							
12	101514 X		12553	-0-	-88961	-0-	310	1	11199	2	N	949	1077	1	368
							1044	9							
01	19313 X		11528	-0-	-7785	-0-	312	1	10321	2	N	814	925	1	257
							895	9							
02	11977 X	NO RPT		-0-	-11977	-0-					N	NO RPT			257

PARNELL 475		WELL #:		2H	RRCID ->	275705	COMPL. DATE	06/22/2014	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	7638 -	11079		
09	11370 X		9760	-0-	-1610	-0-	1020	1	8419	2	N	292	183	1	267
							321	9							
10	11749 X		9493	-0-	-2256	-0-	1054	1	8111	2	N	298	345	1	220
							328	9							
11	10170 X		8691	-0-	-1479	-0-	994	1	7435	2	N	238	180	1	278
							262	9							
12	10075 X		7866	-0-	-2209	-0-	1048	1	6550	2	N	244	181	1	341
							268	9							
01	10075 X		6257	-0-	-3818	-0-	1060	1	4971	2	N	205	336	1	210
							226	9							
02	9425 X	NO RPT		-0-	-9425	-0-					N	NO RPT			210

PARNELL 475		WELL #:		3H	RRCID ->	275831	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL DEPTH	7299	PERF.	7777 -	11940		
09	42212 X		42212	-0-	-0-	-0-	300	1	41616	2	N	269	364	1	166
							296	9							
10	44286 X		44286	-0-	-0-	-0-	310	1	43693	2	N	257	179	1	244
							283	9							
11	27600 X		20165	-0-	-7435	-0-	300	1	19597	2	N	244	183	1	305
							268	9							
12	25699 X		19910	-0-	-5789	-0-	310	1	19336	2	N	240	362	1	183
							264	9							
01	25699 X		18400	-0-	-7299	-0-	312	1	17838	2	N	227	178	1	232
							250	9							
02	24041 X	NO RPT		-0-	-24041	-0-					N	NO RPT			232

EOG RESOURCES, INC.		253162		WELL #:	1	RRCID ->	021912	COMPL. DATE	07/13/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6867 -	6882	
09	270 N	2	-0-	-268	-0-	2	1			N	-0-	16	1	-0-	
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-	
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-	
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	8	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 01/15/2016 - PLUGGED 01/15/16															

SCHULTZ 717		WELL #:		1	RRCID ->	094787	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	7770 -	7822		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	46	1	2	8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/10/2016 - PLUGGED 03/10/16															

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162									
DAMHUES 741			WELL #:	4	RRCID ->	200975	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7022 - 7114
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	3870 X	3667	-0-	-203	-0-	87 1	3560 2	N	18		72	
10	3999 X	3826	-0-	-173	-0-	20 9	3703 2	N	24	74 1	22	
11	3840 X	3598	-0-	-242	-0-	26 9	3490 2	N	13		35	
12	3968 X	3421	-0-	-547	-0-	14 9	3299 2	N	37		72	
01	3813 X	3691	-0-	-122	-0-	81 1	3580 2	N	13		85	
02	3567 X	2999	-0-	-568	-0-	41 9	2905 2	N	4		89	
						97 1						
						14 9						
						90 1						
						4 9						

ELDON 747			WELL #:	2H	RRCID ->	209612	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	6949	PERF.	7510 - 9302
09	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	94 1	2479 2	N	12	88 1	17	
10	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	13 9	2593 2	N	8		25	
11	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	97 1	2587 2	N	10		35	
12	2666 X	2394	-0-	-272	-0-	9 9	2310 2	N	3		38	
01	2697 X	2638	-0-	-59	-0-	94 1	2520 2	N	19		57	
02	2610 X	2244	-0-	-366	-0-	11 9	2140 2	N	13		70	
						81 1						
						3 9						
						97 1						
						21 9						
						90 1						
						14 9						

CRONISTER 646			WELL #:	2H	RRCID ->	219361	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	7382	PERF.	7832 - 9412
09	1800 N	1697	-0-	-103	-0-	94 1	1584 2	N	17		52	
10	1829 N	1667	-0-	-162	-0-	19 9	1551 2	N	20	2 8	70	
11	1740 N	1606	-0-	-134	-0-	94 1	1490 2	N	20		90	
12	1767 N	1541	-0-	-226	-0-	22 9	1439 2	N	14	79 1	25	
01	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	87 1	1662 2	N	59	19 1	64	
02	1566 N	1478	-0-	-88	-0-	15 9	1385 2	N	8		72	
						97 1						
						65 9						
						84 1						
						9 9						

HENRY 51			WELL #:	5H	RRCID ->	219406	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	6887	PERF.	6991 - 9078
09	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	94 1	1215 2	N	-0-		20	
10	1457 N	1299	-0-	-158	-0-	97 1	1202 2	N	-0-	20 1	-0-	
11	1380 N	1288	-0-	-92	-0-	94 1	1194 2	N	-0-		-0-	
12	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	97 1	1203 2	N	-0-		-0-	
01	1302 N	1237	-0-	-65	-0-	97 1	1140 2	N	-0-		-0-	
02	1247 N	1213	-0-	-34	-0-	90 1	1123 2	N	-0-		-0-	

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) EOG RESOURCES, INC. PSHIGODA-COURSON 572		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 253162		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

WELL #: 3H RRCID -> 219413 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7353 - 9171												
09	2790 X	2284	-0-	-506	-0-	94 1	2181 2	N	8	60 1	80	
10	2883 X	2450	-0-	-433	-0-	97 1	2341 2	N	11	39 1	52	
11	2520 X	2350	-0-	-170	-0-	94 1	2236 2	N	18		70	
12	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	97 1	2521 2	N	17		87	
01	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	97 1	2378 2	N	26		113	
*02	2329 X	2329	-0-	-0-	-0-	90 1	2224 2	N	14		127	

FIRST NATIONAL TRUST-COURSON 571 WELL #: 10H RRCID -> 226825 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7979 - 9083												
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	94 1	1110 2	N	10		38	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	97 1	962 2	N	-0-	33 1	5	
11	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	94 1	1060 2	N	-0-		5	
12	993 N	993	-0-	-0-	-0-	87 1	906 2	N	-0-		5	
01	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	97 1	954 2	N	13		18	
02	609 N	603	-0-	-6	-0-	84 1	517 2	N	2		20	

HAMKER-HARRIS 673 WELL #: 2H RRCID -> 227101 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 7323 PERF. 7800 - 9614												
09	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	2020 2	10 9	N	9	65 1	13	
10	2201 X	1807	-0-	-394	-0-	1796 2	11 9	N	10		23	
11	2130 X	1804	-0-	-326	-0-	1790 2	14 9	N	13		36	
12	2201 X	1563	-0-	-638	-0-	1546 2	17 9	N	15		51	
01	2108 X	1838	-0-	-270	-0-	1823 2	15 9	N	14		65	
02	1972 X	1724	-0-	-248	-0-	1709 2	15 9	N	14		79	

PSHIGODA-COURSON 572 WELL #: 4H RRCID -> 232355 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7360 - 9367												
09	4260 X	3869	-0-	-391	-0-	94 1	3753 2	N	20	168 1	36	
10	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	97 1	6887 2	N	24		60	
11	4080 X	3827	-0-	-253	-0-	94 1	3703 2	N	27		87	
12	4216 X	4015	-0-	-201	-0-	97 1	3894 2	N	22		109	
01	7006 X	3966	-0-	-3040	-0-	97 1	3824 2	N	41		150	
02	6554 X	3595	-0-	-2959	-0-	90 1	3476 2	N	26		176	

FAULCONER, VERNON E., INC. NOVAK, E. E. 263701 WELL #: 1127 C RRCID -> 022210 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6297 - 8020												
09	2910 X	1351	-0-	-1559	-0-	1351 2		N	-0-		111	
10	3007 X	1187	-0-	-1820	-0-	1187 2		N	-0-		111	
11	2910 X	1752	-0-	-1158	-0-	1752 2		N	-0-		111	
12	1643 X	1514	-0-	-129	-0-	1514 2		N	-0-		111	
01	1643 X	1575	-0-	-68	-0-	1575 2		N	-0-		111	
02	1682 X	1437	-0-	-245	-0-	1437 2		N	-0-		111	

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
CONVERSE		WELL #:		1	RRCID ->	139981	COMPL. DATE	04/24/1991	TOTAL DEPTH	8472	PERF.	6553 - 6573	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09		286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2	N	-0-			82
10		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2	N	-0-			82
11		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-			82
12		381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	2	N	-0-			82
01		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			82
*02		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2	N	-0-			82

ETTER		WELL #:		3	RRCID ->	162391	COMPL. DATE	01/12/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6574 - 8465	
09		1321 X	1321	-0-	-0-	-0-	173	1	1148	2	N	-0-	85
10		1449 X	1449	-0-	-0-	-0-	190	1	1259	2	N	-0-	85
11		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	2	N	-0-	85
12		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	179	1	1192	2	N	-0-	85
01		1354 X	1354	-0-	-0-	-0-	178	1	1176	2	N	-0-	85
*02		1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	175	1	1238	2	N	-0-	85

REX		WELL #:		2	RRCID ->	164233	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	6428 - 6474	
09		1800 N	897	-0-	-903	-0-	897	2	N	-0-			125
10		936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2	N	-0-			125
11		917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2	N	-0-			125
12		939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2	N	-0-			125
01		930 N	898	-0-	-32	-0-	898	2	N	-0-			125
02		899 N	819	-0-	-80	-0-	819	2	N	-0-			125

ETTER		WELL #:		4	RRCID ->	164595	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6557 - 6588	
09		1680 N	975	-0-	-705	-0-	127	1	845	2	N	3	88
10		1054 N	838	-0-	-216	-0-	110	1	728	2	N	-0-	88
11		990 N	926	-0-	-64	-0-	122	1	804	2	N	-0-	88
12		1023 N	928	-0-	-95	-0-	121	1	807	2	N	-0-	88
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	122	1	806	2	N	-0-	88
*02		926 N	926	-0-	-0-	-0-	115	1	810	2	N	1	20
							1	9				69 1	

REX		WELL #:		3	RRCID ->	169452	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6652 - 6666	
09		510 N	245	-0-	-265	-0-	245	2	N	-0-			56
10		246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2	N	-0-			56
11		270 N	213	-0-	-57	-0-	213	2	N	-0-			56
12		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			56
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			56
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-			N	-0-			56

BLODGETT		WELL #:		3A	RRCID ->	170476	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	6816	PERF.	6703 - 6743	
09		510 N	476	-0-	-34	-0-	476	2	N	-0-			159
10		496 N	485	-0-	-11	-0-	485	2	N	-0-			159
11		480 N	467	-0-	-13	-0-	467	2	N	-0-			159
12		496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2	N	-0-			159
01		496 N	475	-0-	-21	-0-	474	2	1	9	N	1	160
02		464 N	422	-0-	-42	-0-	422	2	N	-0-			160

PAN PETRO (CLEVELAND) MEWBOURNE OIL COMPANY JUDICE		//CONT.// //CONT.// WELL #:	68735 120 562560 2	ASSOCIATED RRCID ->	176461	COMPL. DATE	03/12/2000	TOTAL DEPTH	8790	PERF.	7057 -	8623	CNTY: OCHILTREE				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	910 N	910	-0-	-0-	-0-	30	1	880	2	N	-0-						243
10	961 N	939	-0-	-22	-0-	31	1	908	2	N	-0-						243
11	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	2	N	-0-						243
12	930 N	835	-0-	-95	-0-	31	1	804	2	N	-0-						243
01	930 N	750	-0-	-180	-0-	31	1	719	2	N	-0-						243
02	870 N	653	-0-	-217	-0-	29	1	624	2	N	-0-						243

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7391H	RRCID ->	243507	COMPL. DATE	09/26/2008	TOTAL DEPTH	7165	PERF.	7728 -	9495				
09	2430 X	2066	-0-	-364	-0-	30	1	2036	2	N	-0-						527
10	2542 X	1996	-0-	-546	-0-	31	1	1963	2	N	2	191	1				338
11	2460 X	2286	-0-	-174	-0-	30	1	2237	2	N	17						355
12	2542 X	2097	-0-	-445	-0-	30	1	2037	2	N	27						382
01	2294 X	2202	-0-	-92	-0-	30	1	2100	2	N	65	190	1				257
02	2204 X	1904	-0-	-300	-0-	28	1	1843	2	N	30						287
						33	9										

AUSTIN UNIT		WELL #:		471	RRCID ->	244275	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	6584 -	8590				
09	539 N	539	-0-	-0-	-0-	30	1	509	2	N	-0-						33
10	558 N	455	-0-	-103	-0-	31	1	424	2	N	-0-						33
11	630 N	453	-0-	-177	-0-	30	1	423	2	N	-0-						33
12	558 N	255	-0-	-303	-0-	27	1	228	2	N	-0-						33
01	484 N	484	-0-	-0-	-0-	27	1	457	2	N	-0-						33
02	435 N	73	-0-	-362	-0-	11	1	62	2	N	-0-						33

DANIEL E. KUNKEL		WELL #:		7392H	RRCID ->	245346	COMPL. DATE	12/31/2008	TOTAL DEPTH	9610	PERF.	7569 -	9550				
09	2880 X	1481	-0-	-1399	-0-	28	1	1447	2	N	5						315
10	2976 X	1537	-0-	-1439	-0-	31	1	1486	2	N	18						333
11	1589 X	1589	-0-	-0-	-0-	28	1	1548	2	N	12						345
12	1614 X	1614	-0-	-0-	-0-	28	1	1567	2	N	17						362
01	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	31	1	2017	2	N	-0-						362
02	1537 X	1371	-0-	-166	-0-	25	1	1346	2	N	-0-						362

JUDICE		WELL #:		6	RRCID ->	246067	COMPL. DATE	01/01/2009	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7064 -	8620				
09	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	1			N	-0-						213
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1			N	-0-						213
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-						213
12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-						213
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						213
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						213

PLUGGED AND ABANDONED _____ 02/29/2016 - PLUGGED 02/29/16																	

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: OCHILTREE		
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.//		562560									
BRILLHART "851"			WELL #:		1H	RRCID ->	248742	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	7357	PERF. 7819	-	10771
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	4080 X	3358	-0-	-722	-0-	27	1	3331	2	N	-0-			302
10	3999 X	3712	-0-	-287	-0-	31	1	3581	2	N	91			393
11	3630 X	3364	-0-	-266	-0-	100	9	30	1	N	1	182	1	212
12	3658 X	3451	-0-	-207	-0-	1	9	31	1	N	18			230
01	3720 X	3422	-0-	-298	-0-	20	9	31	1	N	-0-			230
02	3480 X	3215	-0-	-265	-0-	31	1	3391	2	N	-0-			230
						29	1	3186	2	N	-0-			
BRILLHART "851"			WELL #:		2H	RRCID ->	249897	COMPL. DATE	04/03/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF. 7891	-	11380
09	3360 X	2354	-0-	-1006	-0-	28	1	2326	2	N	-0-			131
10	3472 X	2803	-0-	-669	-0-	26	1	2703	2	N	67			198
11	3330 X	3257	-0-	-73	-0-	74	9	30	1	N	-0-			198
12	3441 X	3416	-0-	-25	-0-	30	1	3314	2	N	65			263
01	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	72	9	28	1	N	6			269
02	3161 X	2726	-0-	-435	-0-	7	9	23	1	N	14			283
						15	9							
SHRADER "A"			WELL #:		4871H	RRCID ->	253250	COMPL. DATE	08/18/2009	TOTAL DEPTH	6898	PERF. 7368	-	10416
09	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	30	1	2157	2	N	15			358
10	1891 X	1436	-0-	-455	-0-	17	9	31	1	N	7			365
11	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	8	9	27	1	N	17			382
12	2263 X	1602	-0-	-661	-0-	19	9	28	1	N	6			388
01	2263 X	1418	-0-	-845	-0-	7	9	30	1	N	7			395
02	2117 X	954	-0-	-1163	-0-	8	9	28	1	N	12			407
						13	9							
TEXAS FARMS "845"			WELL #:		1H	RRCID ->	253279	COMPL. DATE	08/24/2009	TOTAL DEPTH	7113	PERF. 7659	-	11269
09	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	30	1	1999	2	N	7			527
10	2015 X	1776	-0-	-239	-0-	8	9	31	1	N	2	180	1	349
11	2340 X	1829	-0-	-511	-0-	2	9	30	1	N	39			388
12	2418 X	1566	-0-	-852	-0-	43	9	24	1	N	-0-			388
01	2418 X	1907	-0-	-511	-0-	29	1	1859	2	N	17			405
02	1972 X	1827	-0-	-145	-0-	19	9	15	1	N	45			450
						50	9							

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
MEWBOURNE OIL COMPANY			//CONT.// 562560											
COURSON PARNELL 474			WELL #: 1HC		RRCID -> 278160	COMPL. DATE 05/11/2015	TOTAL DEPTH 7271	PERF. 7656	- 11703					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	31890 X	17436	-0-	-14454	-0-	16 1	405	543 1		275				
						446 9								
10	32953 X	18429	-0-	-14524	-0-	29 1	455	360 1		370				
						501 9								
11	32749 X	32749	-0-	-0-	-0-	27 1	670	538 1		502				
						737 9								
12	35675 X	35675	-0-	-0-	-0-	31 1	477	559 1		420				
						525 9								
01	39682 X	39682	-0-	-0-	-0-	31 1	502	547 1		375				
						552 9								
*02	35059 X	35059	-0-	-0-	-0-	29 1	337	539 1		173				
						371 9								

SAM HILL 16			WELL #: 1HC		RRCID -> 278399	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 7264	- 11340					
09	35747 X	35747	-0-	-0-	-0-	30 1	1227	1281 1	3 8	435				
						1350 9								
10	36538 X	36538	-0-	-0-	-0-	31 1	1150	1113 1		472				
						1265 9								
11	33872 X	33872	-0-	-0-	-0-	30 1	967	1114 1		325				
						1064 9								
12	33653 X	33653	-0-	-0-	-0-	31 1	879	739 1		465				
						967 9								
01	31682 X	31254	-0-	-428	-0-	31 1	828	943 1		350				
						911 9								
02	29638 X	25775	-0-	-3863	-0-	29 1	657	749 1		258				
						723 9								

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC			WELL #: 566302		RRCID -> 264408	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6547	- 10120					
PEARSON 27														
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-	

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY			WELL #: 600750		RRCID -> 079393	COMPL. DATE 10/10/1978	TOTAL DEPTH 9100	PERF. 6915	- 6960					
JINES														
09	483 N	483	-0-	-0-	-0-	60 1	-0-			78				
10	527 N	441	-0-	-86	-0-	36 1	-0-			78				
11	450 N	-0-	-0-	-450	-0-		-0-			78				
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-		-0-			78				
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	56 1	-0-			78				
*02	538 N	538	-0-	-0-	-0-	58 1	-0-			78				

MATILDA			WELL #: 1049		RRCID -> 089621	COMPL. DATE 08/25/1980	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 6958	- 6984					
09	690 N	599	-0-	-91	-0-	60 1	-0-			80				
10	682 N	608	-0-	-74	-0-	62 1	-0-			80				
11	630 N	546	-0-	-84	-0-	54 1	-0-			80				
12	620 N	406	-0-	-214	-0-	40 1	-0-			80				
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	56 1	-0-			80				
02	522 N	514	-0-	-8	-0-	58 1	-0-			80				

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 RICHARDSON, V. W. WELL #: 1046 RRCID -> 096936 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6887 - 6911

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	58 1	961 2	N	-0-		152
10		1147 N	1036	-0-	-111	-0-	62 1	974 2	N	-0-		152
11		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	60 1	1040 2	N	-0-		152
12		1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	60 1	1060 2	N	-0-		152
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	62 1	998 2	N	-0-		152
02		1073 N	605	-0-	-468	-0-	46 1	559 2	N	-0-		152

PATTISON WELL #: 1087 RRCID -> 112379 COMPL. DATE 06/30/1984 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6931 - 6952

09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	44 1	379 2	N	-0-		58
10		472 N	472	-0-	-0-	-0-	52 1	420 2	N	-0-		58
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	32 1	410 2	N	-0-		58
12		434 N	354	-0-	-80	-0-	54 1	300 2	N	-0-		58
01		465 N	51	-0-	-414	-0-	2 1	49 2	N	-0-		58
02		435 N	425	-0-	-10	-0-	28 1	397 2	N	-0-		58

CAMP WELL #: 1064 RRCID -> 133751 COMPL. DATE 02/16/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6997 - 7033

09		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	60 1	950 2	N	53	175 1	96
							58 9					
10		1209 N	1063	-0-	-146	-0-	62 1	962 2	N	35		131
							39 9					
11		1020 N	978	-0-	-42	-0-	60 1	878 2	N	36		167
							40 9					
12		1116 N	986	-0-	-130	-0-	62 1	885 2	N	35		202
							39 9					
01		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	62 1	930 2	N	23		225
							25 9					
02		957 N	923	-0-	-34	-0-	58 1	821 2	N	40		265
							44 9					

JINES WELL #: 1048 RRCID -> 148980 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6907 - 6946

09		2460 X	1529	-0-	-931	-0-	60 1	1469 2	N	-0-		198
10		1302 X	1184	-0-	-118	-0-	62 1	1122 2	N	-0-		198
11		1770 X	1501	-0-	-269	-0-	60 1	1441 2	N	-0-		198
12		1829 X	942	-0-	-887	-0-	50 1	892 2	N	-0-		198
01		1829 X	1359	-0-	-470	-0-	62 1	1297 2	N	-0-		198
*02		2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	58 1	2106 2	N	-0-		198

RICHARDSON, V. W. WELL #: 2046 RRCID -> 190041 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7482 PERF. 6890 - 6932

09		279 N	279	-0-	-0-	-0-	52 1	122 2	N	95	189 1	239
							105 9					
10		217 N	106	-0-	-111	-0-	62 1	40 2	N	4		243
							4 9					
11		252 N	252	-0-	-0-	-0-	48 1	190 2	N	13		256
							14 9					
12		279 N	170	-0-	-109	-0-	60 1	110 2	N	-0-		256
01		360 N	360	-0-	-0-	-0-	62 1	226 2	N	65		321
							72 9					
02		232 N	197	-0-	-35	-0-	56 1	124 2	N	15		336
							17 9					

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
OIL PRODUCERS, INC. OF KANSAS 620573															
CONVERSE, R. V. WELL #: 3130 RRCID -> 187467 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6318 - 6326															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		780 N	340	-0-	-440	-0-	323	3	17	9	N	15			214
10		837 N	793	-0-	-44	-0-	787	3	6	9	N	5			219
11		780 N	746	-0-	-34	-0-	731	3	15	9	N	14	165	1	68
12		701 N	701	-0-	-0-	-0-	690	3	11	9	N	10			78
01		835 N	835	-0-	-0-	-0-	798	3	37	9	N	34			112
02		725 N	NO RPT	-0-	-725	-0-					N	NO RPT			112

CONVERSE, R. V. WELL #: 2130 RRCID -> 190852 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 6294 - 6323															
09		887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			Y	-0-			-0-
10		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926	3			Y	-0-			-0-
11		900 N	889	-0-	-11	-0-	889	3			Y	-0-			-0-
12		930 N	801	-0-	-129	-0-	801	3			Y	-0-			-0-
01		930 N	551	-0-	-379	-0-	551	3			Y	-0-			-0-
02		870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC 628574															
HARDY, WILLIS WELL #: 3049 RRCID -> 214184 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 6917 - 6989															
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634															
ROGERS WELL #: 1408 RRCID -> 150130 COMPL. DATE 04/06/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A															
*09		90 N	84	-0-	-6	-0-	84	3			N	-0-	283	7	305
*10		124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			N	-0-	185	1	120
*11		204 N	204	-0-	-0-	-0-	196	3	8	9	N	7			127
*12		131 N	131	-0-	-0-	-0-	122	3	9	9	N	8			135
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			153
*02		214 N	214	-0-	-0-	-0-	190	3	24	9	N	22			175

REMNANT ENERGY, INC. 701555															
STEPHENSON WELL #: 6 RRCID -> 160811 COMPL. DATE 11/01/1996 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6726 - 6738															
09		1110 N	977	-0-	-133	-0-	949	2	28	9	N	25			340
10		589 N	426	-0-	-163	-0-	413	2	13	9	N	12			352
11		930 N	315	-0-	-615	-0-	315	2			N	-0-			352
12		1023 N	418	-0-	-605	-0-	418	2			N	-0-			352
01		342 N	342	-0-	-0-	-0-	272	2	70	9	N	64	369	1	47
02		319 N	285	-0-	-34	-0-	230	2	55	9	N	50			97

KELLY WELL #: 1 RRCID -> 164235 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 6977 - 6994															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			195
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			195

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
REMNANT ENERGY, INC.			//CONT.// 701555											
DANIEL 139			WELL #: 3H		RRCID -> 234794		COMPL. DATE 03/04/2007			TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6910 - 8850				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1259	2	178	9	N	162	186	1	325
10	859 N	859	-0-	-0-	-0-	824	2	35	9	N	32			357
11	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1242	2	31	9	N	28	181	1	204
12	1488 N	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-			204
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	860	2	212	9	N	193			397
02	1218 N	684	-0-	-534	-0-	638	2	46	9	N	42	187	1	252

KELLY			WELL #: 2		RRCID -> 239412		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 8580 PERF. 6974 - 6997				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KELLY			WELL #: 1H		RRCID -> 263334		COMPL. DATE 03/21/2011			TOTAL DEPTH 7015 PERF. 7489 - 9439				
09	3780 X	3333	-0-	-447	-0-	3299	2	34	9	N	31	365	1	280
10	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3533	2	125	9	N	114			394
11	3510 X	3312	-0-	-198	-0-	3279	2	33	9	N	30			424
12	3627 X	3323	-0-	-304	-0-	3295	2	28	9	N	25			449
01	3627 X	3285	-0-	-342	-0-	3265	2	20	9	N	18			467
02	3422 X	2946	-0-	-476	-0-	2918	2	28	9	N	25	192	1	300

SABRE OPERATING, INC.			742261		RRCID -> 100046		COMPL. DATE 12/27/1981			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6512 - 6554				
KIRT GAS UNIT			WELL #: 2											
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-			-0-
10	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			-0-
11	420 N	416	-0-	-4	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	2			N	-0-			-0-
01	496 N	492	-0-	-4	-0-	492	2			N	-0-			-0-
*02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-			-0-

LACKEY GU			WELL #: 1		RRCID -> 201173		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6119 - 7660				
09	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	180	1	3888	2	N	-0-			105
10	3410 X	3408	-0-	-2	-0-	124	1	3284	2	N	-0-			105
11	3300 X	3029	-0-	-271	-0-	120	1	2909	2	N	-0-			105
12	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	124	1	2572	2	N	-0-			105
01	3472 X	2574	-0-	-898	-0-	155	1	2419	2	N	-0-			105
02	3248 X	2461	-0-	-787	-0-	87	1	2374	2	N	-0-			105

SAMSON LONE STAR, LLC			744737		RRCID -> 097250		COMPL. DATE 03/30/1981			TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6666 - 6716				
DODSON, JIM			WELL #: 1834											
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1199	2	4	9	N	4			49
10	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2			51
11	1140 N	719	-0-	-421	-0-	719	2			N	-0-			51
12	1240 N	1102	-0-	-138	-0-	1100	2	2	9	N	2			53
01	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-			53
*02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1127	2	1	9	N	1			54

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
SMITH OPERATING AND MGMT CO.				794541											
WILBANKS, V. W.				WELL #:	1	RRCID ->	022208	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8324	PERF.	6338 - 6414		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-			-0-
10		557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-			-0-
11		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-			-0-
12		416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-			-0-
*02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			-0-

WILBANKS, V. W.				WELL #:	2	RRCID ->	157347	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6457	PERF.	6356 - 6382		
09		390 N	353	-0-	-37	-0-	353	2			N	-0-			-0-
10		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-			-0-
11		390 N	281	-0-	-109	-0-	281	2			N	-0-			-0-
12		372 N	264	-0-	-108	-0-	264	2			N	-0-			-0-
01		310 N	222	-0-	-88	-0-	222	2			N	-0-			-0-
*02		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-			-0-

STRAND ENERGY, L.C.				WELL #:	1	RRCID ->	279280	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	6637	PERF.	6527 - 6537		
09		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				WELL #:	1	RRCID ->	134250	COMPL. DATE	08/19/1988	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	7000 - 7010		
09		436 N	436	-0-	-0-	-0-	72	1	345	2	N	17			157
							19	9							
10		261 N	261	-0-	-0-	-0-	42	1	195	2	N	22			179
							24	9							
11		369 N	369	-0-	-0-	-0-	72	1	285	2	N	11			190
							12	9							
12		465 N	225	-0-	-240	-0-	35	1	190	2	N	-0-			190
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			190
02		348 N	103	-0-	-245	-0-	60	1	43	2	N	-0-			190

MATHEWS				WELL #:	1	RRCID ->	145505	COMPL. DATE	02/25/1993	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6549 - 6580		
09		810 N	783	-0-	-27	-0-	783	2			N	-0-			80
10		806 N	758	-0-	-48	-0-	758	2			N	-0-			80
11		720 N	581	-0-	-139	-0-	581	2			N	-0-			80
12		806 N	544	-0-	-262	-0-	544	2			N	-0-			80
01		744 N	486	-0-	-258	-0-	486	2			N	-0-			80
*02		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-			80

LYNN				WELL #:	1	RRCID ->	171251	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	5628 - 6822		
09		990 N	895	-0-	-95	-0-	895	2			N	-0-			-0-
10		961 N	858	-0-	-103	-0-	858	2			N	-0-			-0-
11		930 N	128	-0-	-802	-0-	128	2			N	-0-			-0-
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			-0-
01		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			-0-
*02		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-			-0-

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE					
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420											
PAULINE		WELL #:		1	RRCID ->	171755	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	6804 -	6878		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	450 N	438	-0-	-12	-0-		438	2		N	-0-				119
10	457 N	457	-0-	-0-	-0-		457	2		N	-0-				119
11	420 N	410	-0-	-10	-0-		410	2		N	-0-				119
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-		662	2		N	-0-				119
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638	2		N	-0-				119
*02	576 N	576	-0-	-0-	-0-		576	2		N	-0-				119

CROOKS		WELL #:		2113	RRCID ->	184120	COMPL. DATE	06/22/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6282 -	6336		
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-		67	1	1353	2	N	-0-			-0-
10	1054 N	794	-0-	-260	-0-		72	1	722	2	N	-0-			-0-
11	1020 N	854	-0-	-166	-0-		72	1	782	2	N	-0-			-0-
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-		72	1	1264	2	N	-0-			-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		72	1	1448	2	N	-0-			-0-
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		72	1	1289	2	N	-0-			-0-

MATHEWS, VIRGIL		WELL #:		174	RRCID ->	212900	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6536 -	6580		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FLOWERS UNIT		WELL #:		1055	RRCID ->	219137	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	6602 -	8566		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BUZZARD FARMS		WELL #:		196	RRCID ->	223973	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6268 -	6282		
09	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-		130	1	1994	2	N	-0-			-0-
10	2387 X	2171	-0-	-216	-0-		130	1	2041	2	N	-0-			-0-
11	2310 X	622	-0-	-1688	-0-		130	1	492	2	N	-0-			-0-
12	2387 X	568	-0-	-1819	-0-		84	1	484	2	N	-0-			-0-
01	2387 X	1307	-0-	-1080	-0-		130	1	1177	2	N	-0-			-0-
02	2059 X	961	-0-	-1098	-0-		130	1	831	2	N	-0-			-0-

SCHUMANN		WELL #:		104-C	RRCID ->	246298	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	8650	PERF.	6350 -	8290		
09	810 N	697	-0-	-113	-0-		68	1	629	2	N	-0-			-0-
10	744 N	712	-0-	-32	-0-		68	1	644	2	N	-0-			-0-
11	930 N	683	-0-	-247	-0-		68	1	615	2	N	-0-			-0-
12	3100 N	5030	-0-	1930	1930		55	1	4975	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	8625	-0-	5525	7455		68	1	8557	2	N	-0-			-0-
*02	2900 N	5680	-0-	2780	10235		68	1	5612	2	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 PAZOURECK WELL #: 1H RRCID -> 279328 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 6828 - 10742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1347	2	184	9	N	167	183	1			204
*04	1598 X	1598	-0-	-0-	-0-	1346	2	252	9	N	229	183	1			250
*05	0 W	1613	-0-	1613	1613	1320	2	293	9	N	266	369	1			147
*06	0 W	1512	-0-	1512	3125	1253	2	259	9	N	235	183	1			199
*07	0 W	1373	-0-	1373	4498	1125	2	248	9	N	225	181	1			243
*08	0 W	1619	-0-	1619	6117	1360	2	259	9	N	235	184	1			294
*09	0 W	1382	-0-	1382	7499	1196	2	186	9	N	169	348	1			115
*10	0 W	1470	-0-	1470	8969	1211	2	259	9	N	235	185	1			165
*11	0 W	1422	-0-	1422	10391	1150	2	272	9	N	247	178	1			234
*12	0 W	1155	-0-	1155	11546	1017	2	138	9	N	125	179	1			180
*01	0 W	1513	-0-	1513	13059	1218	2	295	9	N	268	172	1			276
02	0 W	1360	-0-	1360	14419	1072	2	288	9	N	262	189	1			349

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
 P & P WELL #: 1737 RRCID -> 160555 COMPL. DATE 08/16/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7190 - 7422

09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	838	2	22	9	N	20					139
10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	857	2	18	9	N	16					155
11	841 N	841	-0-	-0-	-0-	831	2	10	9	N	9					164
12	899 N	832	-0-	-67	-0-	826	2	6	9	N	5					169
01	868 N	658	-0-	-210	-0-	624	2	34	9	N	31					200
*02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	782	2	15	9	N	14					214

ETTER, THOMAS H. WELL #: 1 RRCID -> 203145 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6422 - 6444

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55	192	1			146
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					170
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					235
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36					271
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					271

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 MORRIS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 021905 COMPL. DATE 08/14/1961 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7240 - 7244

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

ELLZEY WELL #: 1 RRCID -> 022890 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 7185 - 7191

09	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254	2			N	-0-					130
10	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-					130
11	2280 N	2201	-0-	-79	-0-	2201	2			N	-0-					130
12	2325 N	2073	-0-	-252	-0-	2073	2			N	-0-					130
01	2449 N	2108	-0-	-341	-0-	2108	2			N	-0-					130
02	2117 N	NO RPT	-0-	-2117	-0-					N	NO RPT					130

SELL WELL #: 1 RRCID -> 031518 COMPL. DATE 05/28/1962 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 7218 - 7260

09	12 N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					94
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					94
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			N	-0-					94
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					94
01	341 N	320	-0-	-21	-0-	320	2			N	-0-					94
02	319 N	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					94

PAN PETRO (CLEVELAND)			//CONT.//	68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	877099										
MEARS			WELL #:	1	RRCID ->	031719	COMPL. DATE	10/08/1962	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7266 -	7274		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			194
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			194

MORGAN UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	055622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 5810 -	7232		
09	2280 X	673	-0-	-1607	-0-	673	2			N	-0-			162
10	993 X	993	-0-	-0-	-0-			3	9	N	3			165
11	2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	2423	2	14	9	N	13			178
12	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3231	2	19	9	N	17			195
01	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649	2			N	-0-			195
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT			195

HAMKER -B-			WELL #:	2	RRCID ->	086034	COMPL. DATE	05/25/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 7282 -	7344		
09	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			N	-0-			100
10	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			100
11	1230 N	1129	-0-	-101	-0-	1129	2			N	-0-			100
12	1302 N	1296	-0-	-6	-0-	1296	2			N	-0-			100
01	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-			100
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102	-0-					N	NO RPT			100

SCHULTZ			WELL #:	1	RRCID ->	141654	COMPL. DATE	03/23/1992	TOTAL DEPTH	6954	PERF. 6636 -	6686		
09	870 N	860	-0-	-10	-0-	860	2			N	-0-			28
10	899 N	884	-0-	-15	-0-	884	2			N	-0-			28
11	870 N	847	-0-	-23	-0-	847	2			N	-0-			28
12	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			28
01	899 N	849	-0-	-50	-0-	849	2			N	-0-			28
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			28

SELL			WELL #:	2	RRCID ->	145480	COMPL. DATE	05/26/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 7220 -	7272		
09	840 N	143	-0-	-697	-0-	143	2			N	-0-			156
10	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			156
11	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-			156
12	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			156
01	868 N	515	-0-	-353	-0-	515	2			N	-0-			156
02	812 N	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT			156

MORGAN -A-			WELL #:	2	RRCID ->	148242	COMPL. DATE	02/02/1994	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7162 -	7238		
09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	931	2	13	9	N	12			110
10	806 N	656	-0-	-150	-0-	643	2	13	9	N	12			122
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	640	2	13	9	N	12			134
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			134

MORGAN			WELL #:	3	RRCID ->	158924	COMPL. DATE	05/10/1996	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7165 -	7220		
09	1470 N	58	-0-	-1412	-0-	49	2	9	9	N	8			181
10	1519 N	1424	-0-	-95	-0-	1418	2	6	9	N	5			186
11	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			186
12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-			186
01	1426 N	1364	-0-	-62	-0-	1364	2			N	-0-			186
02	1305 N	NO RPT	-0-	-1305	-0-					N	NO RPT			186

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099										
SELL		WELL #: 3		RRCID -> 159036		COMPL. DATE 05/21/1996		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7220 - 7272		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	780 N	4	-0-	-776	-0-	4	2	N	-0-			105
10	744 N	693	-0-	-51	-0-	693	2	N	-0-			105
11	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2	N	-0-			105
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	2	N	-0-			105
01	682 N	627	-0-	-55	-0-	627	2	N	-0-			105
02	667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT			105

MORGAN		WELL #: 4		RRCID -> 159992		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 7164 - 7226		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161859		COMPL. DATE 11/17/1996		TOTAL DEPTH 9540		PERF. 7200 - 9520		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLASINGAME, L.R.		WELL #: 3		RRCID -> 185237		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 6892 - 6913		
09	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2	N	-0-			-0-
10	248 N	232	-0-	-16	-0-	232	2	N	-0-			-0-
11	240 N	236	-0-	-4	-0-	236	2	N	-0-			-0-
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	2	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	-0-			N	NO RPT			-0-

MORGAN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 190775		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7442		PERF. 7225 - 7289		
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	49	2	7	9	N	6	195
10	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1808	2	10	9	N	9	204
11	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-	204
12	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2			N	-0-	204
01	1829 N	1441	-0-	-388	-0-	1409	2	32	9	N	29	39
02	1769 N	NO RPT	-0-	-1769	-0-			N	NO RPT	194	1	39

MEARS		WELL #: 2		RRCID -> 228614		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 7281 - 7330		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			177
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			177

SELL		WELL #: 4		RRCID -> 228616		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7256 - 7304		
09	930 N	17	-0-	-913	-0-	17	2	N	-0-			217
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2	N	-0-			217
11	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2	N	-0-			217
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2	N	-0-			217
01	1271 N	1088	-0-	-183	-0-	1088	2	N	-0-	20	1	197
02	1160 N	NO RPT	-0-	-1160	-0-			N	NO RPT			197

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 877099											
MEARS		WELL #: 3H		RRCID ->	246750	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	7167	PERF. 7657 - 10614			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1890 X	1882	-0-	-8	-0-	-0-	1882 2		N	-0-			175
10	1953 X	1880	-0-	-73	-0-	-0-	1880 2		N	-0-			175
11	1890 X	1789	-0-	-101	-0-	-0-	1789 2		N	-0-			175
12	1953 X	1777	-0-	-176	-0-	-0-	1777 2		N	-0-			175
01	1953 X	1849	-0-	-104	-0-	-0-	1849 2		N	-0-			175
02	1827 X	NO RPT	-0-	-1827	-0-	-0-			N	NO RPT			175

SWINK		WELL #: 1191H		RRCID ->	264805	COMPL. DATE	03/02/2011	TOTAL DEPTH	7030	PERF. 7559 - 11049			
09	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1 536 9	2887 2	N	487	564 1		241
10	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1 567 9	3042 2	N	515	379 1		377
11	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1 519 9	2824 2	N	472	192 1		657
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1 482 9	2923 2	N	438	577 1		518
01	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	-0-	117 1 543 9	3163 2	N	494	369 1		643
*02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	2855 2	438 9	N	398	726 1		316

MCGARRAUGH B		WELL #: 8H		RRCID ->	272489	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL DEPTH	6995	PERF. 7300 - 11806			
09	7920 X	4380	-0-	-3540	-0-	-0-	3945 2	435 9	N	395	374 1		326
10	6510 X	3309	-0-	-3201	-0-	-0-	2936 2	373 9	N	339	375 1		290
11	10964 X	10964	-0-	-0-	-0-	-0-	9851 2	1113 9	N	1012	739 1		563
12	DLQ G-10	17223	-0-	17223	-0-	-0-	17223 2	990 9	N	900	939 1		524
01	DLQ G-10	15875	-0-	15875	-0-	-0-	33098 2	883 9	N	803	937 1		390
02	DLQ G-10	13326	-0-	13326	-0-	-0-	46424 2	715 9	N	650	745 1		296

MCGARRAUGH B		WELL #: 7H		RRCID ->	274503	COMPL. DATE	01/14/2014	TOTAL DEPTH	6978	PERF. 7329 - 11680			
09	8297 X	8297	-0-	-0-	-0-	-0-	7668 2	629 9	N	572	740 1		403
10	9440 X	9440	-0-	-0-	-0-	-0-	8842 2	598 9	N	544	375 1		572
11	7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	-0-	7279 2	593 9	N	539	567 1		544
12	9439 X	9439	-0-	-0-	-0-	-0-	8657 2	782 9	N	711	747 1		508
01	19216 X	19216	-0-	-0-	-0-	-0-	17634 2	1582 9	N	1438	1504 1		442
02	6496 X	NO RPT	-0-	-6496	-0-	-0-			N	NO RPT			442

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035		WELL #: 1 C		RRCID ->	022366	COMPL. DATE	12/02/1962	TOTAL DEPTH	8510	PERF. 6551 - 6555	
09	2296 X	-0-	-0-	-2296	-0-	-0-				Y	-0-		86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	41		127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	100 1	27
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	-0-	973 2			Y	-0-		27
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	-0-	2041 2			Y	-0-		27
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27

PATTERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID ->	086703	COMPL. DATE	12/20/1979	TOTAL DEPTH	6684	PERF. 6560 - 6592			
09	1200 N	-0-	-0-	-1200	-0-	-0-			N	-0-			20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	-0-	1393 2		N	-0-			20
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276 2		N	-0-			20
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.//		68735 120	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035								
ARCHER -A-		WELL #:		1	RRCID ->	154415	COMPL. DATE	04/06/1995	TOTAL DEPTH	8275	PERF. 6440 - 8247	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	2520 N	-0-	-0-	-2520	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-		-0-
01	3100 N	4966	-0-	1866	1866	4966	2		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	1866				N	NO RPT		-0-

WAKITA OPERATING, LLC				891725								
MORTON		WELL #:		1	RRCID ->	125711	COMPL. DATE	10/15/1987	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6248 - 6270	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILSON, OGDEN L				930316								
WILSON, ALEC K. -A-		WELL #:		1	RRCID ->	021958	COMPL. DATE	03/27/1963	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 6607 - 6636	
09	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2		N	-0-		-0-
10	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.				945581								
BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		1 U	RRCID ->	021959	COMPL. DATE	07/28/1961	TOTAL DEPTH	9258	PERF. 6870 - 6892	
09	568 N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-		170
10	1116 N	537	-0-	-579	-0-	533	2	4 9	N	4		174
11	630 N	540	-0-	-90	-0-	537	2	3 9	N	3		177
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	2		N	-0-		177
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2		N	-0-		177
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2		N	-0-		177

BUZZARD, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	073499	COMPL. DATE	07/11/1977	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 6855 - 6875	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		N	-0-		30
10	806 N	681	-0-	-125	-0-	681	2		N	-0-		30
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2		N	-0-		30
12	713 N	648	-0-	-65	-0-	648	2		N	-0-		30
01	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	2		N	-0-		30
02	638 N	597	-0-	-41	-0-	597	2		N	-0-		30

BUZZARD, CLARA K.		WELL #:		2	RRCID ->	144650	COMPL. DATE	02/19/1993	TOTAL DEPTH	7107	PERF. 6914 - 6936	
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2		N	-0-		76
10	1519 N	1139	-0-	-380	-0-	1139	2		N	-0-		76
11	1170 N	1049	-0-	-121	-0-	1049	2		N	-0-		76
12	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	1088	2		N	-0-		76
01	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2		N	-0-		76
*02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2		N	-0-		76

PAN PETRO (CLEVELAND) //CONT.// 68735 120 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 XTO ENERGY INC. 945936
 JONES, M. C. WELL #: 1 M RRCID -> 021889 COMPL. DATE 08/30/1960 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1787 - 1508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	981 N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			14
10	1054 N	914	-0-	-140	-0-	-0-	902	2	12	9	N	11			25
11	1110 N	574	-0-	-536	-0-	-0-	566	2	8	9	N	7	29	1	3
12	1023 N	179	-0-	-844	-0-	-0-	179	2			N	-0-			3
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-			3
*02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	N	2			5

WILSON, DUDE GU -1- WELL #: 1 RRCID -> 021891 COMPL. DATE 11/29/1958 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 6883 - 6898

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILSON, DUDE, GAS UNIT #2 WELL #: 1 U RRCID -> 021892 COMPL. DATE 07/07/1959 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6616 - 6628

09	832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	828	2	4	9	Y	4			41
10	841 N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			Y	-0-			41
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			41
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-			41
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-			41
*02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	-0-	644	2	9	9	Y	8			50

WILSON, DUDE GU -4- WELL #: 2 U RRCID -> 021893 COMPL. DATE 10/15/1960 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6853 - 6912

09	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1542	2	N	2			24
							2	9							
10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1659	2	N	-0-			24
11	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	1556	2	N	-0-			24
12	1612 N	1570	-0-	-42	-0-	-0-	19	1	1551	2	N	-0-			24
01	1674 N	1395	-0-	-279	-0-	-0-	19	1	1376	2	N	-0-			24
02	1537 N	1378	-0-	-159	-0-	-0-	18	1	1360	2	N	-0-			24

WILSON, DUDE GU -5- WELL #: 2 U RRCID -> 021894 COMPL. DATE 08/08/1960 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6708 - 6728

09	2880 X	2619	-0-	-261	-0-	-0-	2617	2	2	9	Y	2			17
10	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3028	2			Y	-0-			17
11	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	2978	2			Y	-0-			17
12	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	-0-	3022	2	6	9	Y	5			22
01	3038 X	2705	-0-	-333	-0-	-0-	2697	2	8	9	Y	7			29
02	2871 X	2678	-0-	-193	-0-	-0-	2669	2	9	9	Y	8			37

WILSON, DUDE GU -7- WELL #: 1 RRCID -> 021896 COMPL. DATE 01/19/1961 TOTAL DEPTH 6953 PERF. 6805 - 6817

09	785 N	785	-0-	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-			37
10	895 N	895	-0-	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-			37
11	840 N	826	-0-	-14	-0-	-0-	826	2			N	-0-			37
12	940 N	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-			37
01	899 N	602	-0-	-297	-0-	-0-	602	2			N	-0-			37
*02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-	821	2	32	9	N	29			66

PAN PETRO (CLEVELAND)		//CONT.// 68735 120		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HANSFORD GU -21-		WELL #: 1 C		RRCID -> 022212		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 7877		PERF. 6252 - 6262				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CROOKS, H. H.		WELL #: 1		RRCID -> 042016		COMPL. DATE 08/18/1966		TOTAL DEPTH 8250		PERF. N/A			
09	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	2		N	-0-			-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2		N	-0-			-0-
11	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	2		N	-0-			-0-
12	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2		N	-0-			-0-
01	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
*02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 2		RRCID -> 084677		COMPL. DATE 09/14/1979		TOTAL DEPTH 7174		PERF. 6860 - 6920			
09	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			11
10	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2		N	-0-			11
11	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-			11
12	775 N	527	-0-	-248	-0-	527	2		N	-0-			11
01	837 N	613	-0-	-224	-0-	613	2		N	-0-			11
*02	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893	2		N	-0-			11

WILSON, DUDE GU -7-		WELL #: 2		RRCID -> 085198		COMPL. DATE 10/01/1979		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6797 - 6868			
09	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2		N	-0-			29
10	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-			29
11	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2		N	-0-			29
12	930 N	890	-0-	-40	-0-	890	2		N	-0-			29
01	1240 N	1056	-0-	-184	-0-	1056	2		N	-0-			29
02	1073 N	1015	-0-	-58	-0-	1015	2		N	-0-			29

WILSON, DUDE GU -5-		WELL #: 3		RRCID -> 086699		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6710 - 6765			
09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2		N	-0-			34
10	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	1601	2		N	-0-			34
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			34
12	1519 N	786	-0-	-733	-0-	786	2		N	-0-			34
01	1612 N	1005	-0-	-607	-0-	1005	2		N	-0-			34
02	1421 N	1319	-0-	-102	-0-	1319	2		N	-0-			34

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 2		RRCID -> 087833		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6930 - 6990			
09	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			22
10	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2		N	-0-			22
11	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2		N	-0-			22
12	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		N	-0-			22
01	1147 N	1095	-0-	-52	-0-	1095	2		N	-0-			22
*02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			22

WILSON, DUDE GU -4-		WELL #: 3		RRCID -> 087835		COMPL. DATE 04/01/1980		TOTAL DEPTH 7092		PERF. 6948 - 6988			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			31
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. WILSON, DUDE GU -2-		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2		N	-0-			27
10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2		N	-0-			27
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2		N	-0-			27
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2		N	-0-			27
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2		N	-0-			27
*02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2		N	-0-			27

DUDE WILSON GU -5-				WELL #: 5		RRCID -> 165111		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6778 - 6792		
09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2		N	-0-			8
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2		N	-0-			8
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			8
12	589	N	422	-0-	-167	-0-	422	2		N	-0-			8
01	558	N	412	-0-	-146	-0-	412	2		N	-0-			8
*02	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			8

DUDE WILSON G U -5-				WELL #: 6		RRCID -> 165112		COMPL. DATE 09/10/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6730 - 6782		
09	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	775	2	N	-0-		27
10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	12	1	987	2	N	-0-		27
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	11	1	947	2	N	-0-		27
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	12	1	919	2	N	-0-		27
01	992	N	857	-0-	-135	-0-	12	1	845	2	N	-0-		27
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	N	-0-	4	31

DUDE WILSON GAS UNIT NO. 1				WELL #: 4		RRCID -> 165703		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 6952 - 7008		
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		N	-0-			28
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	939	2	6	9	N	5		33
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	851	2	4	9	N	4	34 1	3
12	775	N	424	-0-	-351	-0-	424	2		N	-0-			3
01	930	N	727	-0-	-203	-0-	727	2		N	-0-			3
02	841	N	700	-0-	-141	-0-	697	2	3	9	N	3		6

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 4		RRCID -> 166164		COMPL. DATE 09/15/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6954 - 7006		
09	157	N	157	-0-	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-		40
10	217	N	191	-0-	-26	-0-	29	1	155	2	N	6		46
							7	9						
11	210	N	153	-0-	-57	-0-	3	1	147	2	N	3	37 1	12
							3	9						
12	185	N	185	-0-	-0-	-0-	29	1	156	2	N	-0-		12
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	161	2	N	-0-		12
*02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	36	1	144	2	N	-0-		12

WILSON, DUDE GU -4-				WELL #: 5		RRCID -> 166166		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6846 - 6898		
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	2		Y	-0-			11
10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		Y	-0-			11
11	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2		Y	-0-			11
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	2090	2		Y	-0-			11
01	2356	N	2184	-0-	-172	-0-	2184	2		Y	-0-			11
02	2146	N	1893	-0-	-253	-0-	1893	2		Y	-0-			11

PAN PETRO (CLEVELAND) XTO ENERGY INC. JONES, M. C.		//CONT.// 68735 120 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

WELL #: 5		RRCID -> 166169		COMPL. DATE 10/08/1997			TOTAL DEPTH 7100			PERF. 6741 - 6794					
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-				17
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-				17
11	690 N	682	-0-	-8	-0-	636	2	46	9	Y	42	42	1		17
12	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-				17
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-				17
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-				17

WILSON, DUDE GU -1-		WELL #: 3		RRCID -> 166175			COMPL. DATE 10/16/1997			TOTAL DEPTH 7600			PERF. 6940 - 7000		
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-	768	2	3	9	N	3				25
10	923 N	923	-0-	-0-	-0-	917	2	6	9	N	5				30
11	829 N	829	-0-	-0-	-0-	827	2	2	9	N	2	29	1		3
12	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-				3
01	930 N	585	-0-	-345	-0-	585	2			N	-0-				3
*02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-				3

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 168079			COMPL. DATE 03/03/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6906 - 6953		
09	880 N	880	-0-	-0-	-0-	19	1	861	2	N	-0-				27
10	973 N	973	-0-	-0-	-0-	19	1	954	2	N	-0-				27
11	930 N	853	-0-	-77	-0-	19	1	834	2	N	-0-				27
12	899 N	833	-0-	-66	-0-	19	1	814	2	N	-0-				27
01	961 N	778	-0-	-183	-0-	19	1	759	2	N	-0-				27
02	812 N	725	-0-	-87	-0-	18	1	707	2	N	-0-				27

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 4		RRCID -> 168084			COMPL. DATE 03/10/1998			TOTAL DEPTH 7150			PERF. 6830 - 7084		
09	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	11	1	2142	2	N	24				120
						26	9								
10	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	12	1	2413	2	N	31				151
						34	9								
11	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	11	1	2348	2	N	28				179
						31	9								
12	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	12	1	2401	2	N	26	174	1		31
						29	9								
01	2449 N	2321	-0-	-128	-0-	12	1	2284	2	N	23				54
						25	9								
02	2320 N	2210	-0-	-110	-0-	11	1	2162	2	N	34				88
						37	9								

DUDE WILSON GAS UNIT 6		WELL #: 5		RRCID -> 168085			COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 7200			PERF. 6859 - 7080		
09	990 N	990	-0-	-0-	-0-	973	2	17	9	N	15				100
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1058	2	14	9	N	13				113
11	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1036	2	15	9	N	14	103	1		24
12	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1028	2	12	9	N	11				35
01	922 N	922	-0-	-0-	-0-	911	2	11	9	N	10				45
*02	842 N	842	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	N	9				54

TAYLOR, T. H.		WELL #: 3		RRCID -> 194101			COMPL. DATE 03/05/2003			TOTAL DEPTH 8150			PERF. 6222 - 6232		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PAN PETRO (MARMATON) MEWBOURNE OIL COMPANY HODGES '204'		//CONT.// 68735 200 //CONT.// 562560		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

HODGES '204'		WELL #:		3HM	RRCID -> 276513	COMPL. DATE 10/03/2014				TOTAL DEPTH 7856	PERF. 8328 - 12534					
09	17190 X	13271	-0-	-3919	-0-	30	1	12702	2	N	490	354	1			608
10	14384 X	13520	-0-	-864	-0-	539	9	31	1	N	435	723	1			320
11	13830 X	11847	-0-	-1983	-0-	479	9	30	1	N	442	364	1			398
12	14291 X	11004	-0-	-3287	-0-	486	9	31	1	N	407	192	1			613
01	14291 X	9903	-0-	-4388	-0-	448	9	31	1	N	328	573	1			368
02	12818 X	8633	-0-	-4185	-0-	361	9	29	1	N	244	382	1			230

HODGES '205'		WELL #:		1HM	RRCID -> 276727	COMPL. DATE 06/16/2014				TOTAL DEPTH 7771	PERF. 8219 - 11891					
09	7500 X	6586	-0-	-914	-0-	30	1	6169	2	N	352	187	1			431
10	7750 X	6666	-0-	-1084	-0-	387	9	31	1	N	343	552	1			222
11	7440 X	6531	-0-	-909	-0-	377	9	30	1	N	380	185	1			417
12	7688 X	6622	-0-	-1066	-0-	418	9	31	1	N	340	370	1			387
01	7688 X	6277	-0-	-1411	-0-	374	9	31	1	N	304	383	1			308
02	6380 X	5556	-0-	-824	-0-	334	9	29	1	N	223	184	1			347

HODGES '42'		WELL #:		4HM	RRCID -> 277222	COMPL. DATE 10/29/2014				TOTAL DEPTH 7709	PERF. 8402 - 12250					
09	43410 X	20339	-0-	-23071	-0-	30	1	19823	2	N	442	542	1			538
10	36332 X	17659	-0-	-18673	-0-	486	9	31	1	N	357	558	1			337
11	25920 X	10111	-0-	-15809	-0-	393	9	26	1	N	213	182	1			368
12	24273 X	14231	-0-	-10042	-0-	234	9	28	1	N	337	387	1			318
01	24273 X	12907	-0-	-11366	-0-	371	9	31	1	N	288	189	1			417
02	19662 X	10589	-0-	-9073	-0-	317	9	29	1	N	197	189	1			425

HODGES '42'		WELL #:		2HM	RRCID -> 279039	COMPL. DATE 09/10/2013				TOTAL DEPTH 7669	PERF. 8364 - 12807					
*09	12660 X	7878	-0-	-4782	-0-	30	1	7721	2	N	115	12	1			258
*10	13082 X	7797	-0-	-5285	-0-	127	9	31	1	N	113	179	1			192
*11	12660 X	7541	-0-	-5119	-0-	124	9	30	1	N	116					308
*12	13082 X	7970	-0-	-5112	-0-	128	9	31	1	N	138	194	1			252
*01	13082 X	7825	-0-	-5257	-0-	152	9	31	1	N	123	192	1			183
*02	12238 X	6950	-0-	-5288	-0-	135	9	29	1	N	90					273

OIL AND GAS DIVISION

PAN PETRO (MARMATON)		//CONT.//		68735 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB					
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
WILSON, POSEY		WELL #:		433HM	RRCID ->	279052	COMPL. DATE	12/20/2014	TOTAL DEPTH	8050	PERF.	8488 - 12621		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*09		23580 X	19542	-0-	-4038	-0-	30 1	18500 2	N	920	1088 1			575
							1012 9							
*10		24366 X	19763	-0-	-4603	-0-	31 1	18700 2	N	938	961 1			552
							1032 9							
*11		23580 X	16114	-0-	-7466	-0-	30 1	15324 2	N	691	586 1			657
							760 9							
*12		24366 X	13395	-0-	-10971	-0-	31 1	12678 2	N	624	586 1			695
							686 9							
*01		24366 X	12275	-0-	-12091	-0-	30 1	11565 2	N	618	748 1			565
							680 9							
*02		22794 X	9460	-0-	-13334	-0-	28 1	8942 2	N	445	387 1			623
							490 9							

PAN PETRO (MORROW, UPPER)				68735 333	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200										
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	049536	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	8582 - 8604		
09	1710 #	-0-	-0-	-1710	-0-				N	-0-				37
10	1519 #	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-				37
11	480 #	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-				37
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-				37
01	2 #	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-				37
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37

PAN PETRO (NOVI)				68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LESLIE		WELL #:		1222	RRCID ->	202434	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8673 - 8677		
09	480 X	389	-0-	-91	-0-	60 1	329 2	N	-0-					33
10	496 X	383	-0-	-113	-0-	62 1	321 2	N	-0-					33
11	450 X	359	-0-	-91	-0-	48 1	311 2	N	-0-					33
12	465 X	436	-0-	-29	-0-	60 1	376 2	N	-0-					33
01	572 X	572	-0-	-0-	-0-	62 1	510 2	N	-0-					33
*02	435 X	435	-0-	-0-	-0-	58 1	377 2	N	-0-					33

DAVIS, RANDY				206200										
MCLAIN, DALE		WELL #:		1	RRCID ->	043762	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	9812	PERF.	8388 - 8392		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

MILAM, INC.				566816										
HELTON		WELL #:		1	RRCID ->	022461	COMPL. DATE	07/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8464 - 8484		
09	2250 N	2228	-0-	-22	-0-	2228 3			N	-0-				102
10	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336 3			N	-0-				102
11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3			N	-0-				102
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3			N	-0-	102 1			-0-
01	2325 N	2313	-0-	-12	-0-	2313 3			N	-0-				102
02	2175 N	NO RPT	-0-	-2175	-0-				N	NO RPT				102

PAN PETRO (NOVI)		//CONT.//		68735 666	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750								
EZ		WELL #:		2	RRCID ->	245462	COMPL. DATE	07/23/2008	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8048 - 8064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	881 N	881	-0-	-0-	-0-		54 1	827 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	891	-0-	-287	-0-		40 1	851 2	N	-0-		-0-
11	960 N	738	-0-	-222	-0-		16 1	722 2	N	-0-		-0-
12	899 N	796	-0-	-103	-0-		58 1	738 2	N	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55	-0-		62 1	782 2	N	-0-		-0-
*02	808 N	808	-0-	-0-	-0-		58 1	750 2	N	-0-		-0-

DICKENSON		WELL #:		1307	RRCID ->	267971	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 8580 - 8598
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	53752				N	NO RPT	-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	203143	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 3714 - 4240
21 MILE SWD				1							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE (ARBUCKLE-H2S DISPL)		WELL #:		68825 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CARSON			
ETC FIELD SERVICES LLC				255074							
SCHAFFER RANCH		WELL #:		2D	RRCID ->	192229	COMPL. DATE	01/02/2015	TOTAL DEPTH	5998	PERF. 5752 - 5945
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE (GR.WASH-H2S DISPL)		WELL #:		68825 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MOORE			
DCP MIDSTREAM, LP				195918							
SNEED PLANT H2S INJECTION		WELL #:		1	RRCID ->	186450	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3842 - 4286
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PANHANDLE, EAST		68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
ALVEY PARTNERS		016400								
GETTINGS, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 025897		COMPL. DATE 11/15/1957		TOTAL DEPTH 2527 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-		-0-
01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
02	145 N	121	-0-	-24 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GETTING -B-		WELL #: 1		RRCID -> 025898		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
11	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
12	248 N	206	-0-	-42 B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
01	248 N	173	-0-	-75 B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
02	232 N	205	-0-	-27 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ANANDA ENERGY INC.		020573		RRCID -> 080339		COMPL. DATE 01/10/1979		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2224 - 2305		
HAWKINS, W. G.		WELL #: 1								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-		-0-
10	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
11	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 2	N	-0-		-0-
*01	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAWKINS		WELL #: 5		RRCID -> 084119		COMPL. DATE 05/03/1978		TOTAL DEPTH 3507 PERF. 2292 - 2331		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2	N	-0-		-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 2	N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
12	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2	N	-0-		-0-
01	279 N	205	-0-	-74 B	-0-	205 2	N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAWKINS		WELL #: 6		RRCID -> 084120		COMPL. DATE 05/20/1978		TOTAL DEPTH 2387 PERF. 2108 - 2213		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-		-0-
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
12	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 2	N	-0-		-0-
01	248 N	122	-0-	-126 B	-0-	122 2	N	-0-		-0-
*02	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 ANANDA ENERGY INC. //CONT.// 020573
 BREEDING, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 087836 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1968 - 2040

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	210 N	160	-0-	-50 B	-0-	160	2	N	-0-		-0-
10	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2	N	-0-		-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177	2	N	-0-		-0-
12	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170	2	N	-0-		-0-
01	186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	2	N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BAILEY, NEVA J. 044224
 BAILEY WELL #: 1 RRCID -> 109113 COMPL. DATE 07/08/1983 TOTAL DEPTH 2375 PERF. 2083 - 2339

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	546 N	428	-0-	-118 B	-0-	428	3	N	-0-		-0-
10	620 N	413	-0-	-207 B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
11	360 N	350	-0-	-10 B	-0-	350	3	N	-0-		-0-
12	434 N	282	-0-	-152 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
*01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-			N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 BARKER PRODUCTION CO., LP 049453
 CHEATWOOD, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 025974 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
10	310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280	2	N	-0-		-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282	2	N	-0-		-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-		-0-
01	279 N	202	-0-	-77 B	-0-	202	2	N	-0-		-0-
02	261 N	191	-0-	-70 B	-0-	191	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 KNOLL WELL #: 1 RRCID -> 026337 COMPL. DATE 04/00/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
10	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
11	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67	2	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68	2	N	-0-		-0-
01	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63	2	N	-0-		-0-
02	58 N	57	-0-	-1 B	-0-	57	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 FINLEY WELL #: 1 RRCID -> 026388 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
10	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61	2	N	-0-		-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88	2	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	2	N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	2	N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	2	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
FINLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026389	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
12	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
FINLEY										
		WELL #:	3	RRCID ->	026390	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GEORGE -B-										
		WELL #:	2	RRCID ->	026391	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*02	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
REEVES										
		WELL #:	1	RRCID ->	026428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2	N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
11	240 N	176	-0-	-64 B	-0-	176 2	N	-0-		-0-
12	248 N	100	-0-	-148 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 2	N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MARTIN, W. C.										
		WELL #:	1	RRCID ->	026436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
MORGAN, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		13 N	7	-0-	-6 B	-0-		7 2		N	-0-
10		12 N	12	-0-	-0- B	-0-		12 2		N	-0-
11		13 N	9	-0-	-4 B	-0-		9 2		N	-0-
12		47 N	47	-0-	-0- B	-0-		47 2		N	-0-
01		50 N	50	-0-	-0- B	-0-		50 2		N	-0-
*02		45 N	45	-0-	-0- B	-0-		45 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HICKS		WELL #:	1	RRCID ->	026439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
11		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-		1 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAYNES		WELL #:	1	RRCID ->	026530	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278 2		N	-0-
10		279 N	273	-0-	-6 B	-0-		273 2		N	-0-
11		260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260 2		N	-0-
12		279 N	101	-0-	-178 B	-0-		101 2		N	-0-
01		279 N	232	-0-	-47 B	-0-		232 2		N	-0-
02		261 N	251	-0-	-10 B	-0-		251 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB, LALLIE		WELL #:	B 1	RRCID ->	026531	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		185 N	185	-0-	-0- B	-0-		185 2		N	-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-		188 2		N	-0-
11		189 N	189	-0-	-0- B	-0-		189 2		N	-0-
12		186 N	111	-0-	-75 B	-0-		111 2		N	-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-		199 2		N	-0-
*02		198 N	198	-0-	-0- B	-0-		198 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB, LALLIE A.		WELL #:	1	RRCID ->	026532	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		209 N	209	-0-	-0- B	-0-		209 2		N	-0-
10		191 N	191	-0-	-0- B	-0-		191 2		N	-0-
11		216 N	216	-0-	-0- B	-0-		216 2		N	-0-
12		217 N	88	-0-	-129 B	-0-		88 2		N	-0-
01		186 N	169	-0-	-17 B	-0-		169 2		N	-0-
*02		212 N	212	-0-	-0- B	-0-		212 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
WEBB, LALLIE D.		WELL #:		1	RRCID ->	026534	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
10	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-			-0-
12	341 N	122	-0-	-219 B	-0-	122 2	N	-0-			-0-
01	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265 2	N	-0-			-0-
02	319 N	301	-0-	-18 B	-0-	301 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SKELLY-WEBB		WELL #:		A 1	RRCID ->	026535	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
10	124 N	88	-0-	-36 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
11	120 N	79	-0-	-41 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
12	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 2	N	-0-			-0-
*02	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SKELLY-WEBB		WELL #:		B 1	RRCID ->	026536	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 2	N	-0-			-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
12	310 N	81	-0-	-229 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
01	310 N	1	-0-	-309 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	290 N	98	-0-	-192 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LINDSEY, ELSIE ETAL		WELL #:		1	RRCID ->	026695	COMPL. DATE	09/25/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
11	180 N	53	-0-	-127 B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	186 N	26	-0-	-160 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
*02	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LINDSEY-CLAY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	026696	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-			-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
LYSLE, M. M.		WELL #:	1	RRCID ->	026698	COMPL. DATE	10/02/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
11	360 N	181	-0-	-179	B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
12	403 N	119	-0-	-284	B	-0-	119 2	N	-0-		-0-
01	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
*02	411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COATES		WELL #:	1	RRCID ->	026703	COMPL. DATE	12/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE		WELL #:	1	RRCID ->	026704	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	10	-0-	-21	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
*02	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026705	COMPL. DATE	06/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	31 N	22	-0-	-9	B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
*02	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026706	COMPL. DATE	09/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
*02	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026707	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	80	-0-	-10 B	-0-	80 2	N	-0-			-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
11	240 N	29	-0-	-211 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
12	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026708	COMPL. DATE	08/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
10	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
11	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-			-0-
12	93 N	10	-0-	-83 B	-0-	10 2	N	-0-			-0-
01	62 N	49	-0-	-13 B	-0-	49 2	N	-0-			-0-
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	026709	COMPL. DATE	07/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 2	N	-0-			-0-
10	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-			-0-
11	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34 2	N	-0-			-0-
12	62 N	13	-0-	-49 B	-0-	13 2	N	-0-			-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
*02	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-		WELL #:		2	RRCID ->	026710	COMPL. DATE	02/12/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2	N	-0-			-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	58 2	N	-0-			-0-
12	62 N	22	-0-	-40 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
01	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*02	165 N	165	-0-	-0- B	-0-	165 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NEWTON		WELL #:		1	RRCID ->	026711	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 2	N	-0-			-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	6 N	1	-0-	-5 B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
BEAR		WELL #:	1	RRCID ->	026719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CANTRELL		WELL #:	1	RRCID ->	026720	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
11	180 N	135	-0-	-45 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
12	155 N	67	-0-	-88 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
02	145 N	79	-0-	-66 B	-0-	79 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CANTRELL		WELL #:	2	RRCID ->	026721	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	226	-0-	-44 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
01	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 2	N	-0-			-0-
02	406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAYBERRY		WELL #:	1	RRCID ->	026723	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 2	N	-0-			-0-
10	341 N	284	-0-	-57 B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
11	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 2	N	-0-			-0-
12	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
01	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 2	N	-0-			-0-
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

F & M BANK		WELL #:	1	RRCID ->	026724	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2	N	-0-			-0-
11	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-
12	155 N	19	-0-	-136 B	-0-	19 2	N	-0-			-0-
01	93 N	18	-0-	-75 B	-0-	18 2	N	-0-			-0-
02	116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
PIKE, R. L.		WELL #:	1	RRCID ->	026732	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
10	155 N	142	-0-	-13 B	-0-	142 2		N	-0-		-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2		N	-0-		-0-
01	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-		-0-
02	174 N	155	-0-	-19 B	-0-	155 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, J. E.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026733	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 2		N	-0-		-0-
10	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2		N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 2		N	-0-		-0-
01	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2		N	-0-		-0-
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REEVES, J. E.											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	026734	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2		N	-0-		-0-
10	155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 2		N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 2		N	-0-		-0-
12	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
01	229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 2		N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RISK											
		WELL #:	2	RRCID ->	026735	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	124	-0-	-26 B	-0-	124 2		N	-0-		-0-
10	217 N	25	-0-	-192 B	-0-	25 2		N	-0-		-0-
11	150 N	49	-0-	-101 B	-0-	49 2		N	-0-		-0-
12	124 N	15	-0-	-109 B	-0-	15 2		N	-0-		-0-
01	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
02	58 N	1	-0-	-57 B	-0-	1 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SATTEFIELD											
		WELL #:	1	RRCID ->	026736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	163	-0-	-17 B	-0-	163 2		N	-0-		-0-
10	186 N	147	-0-	-39 B	-0-	147 2		N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2		N	-0-		-0-
02	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453								
SCHWARTING		WELL #:		1	RRCID ->	026738	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	112	-0-	-8 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
10	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	2		N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	2		N	-0-		-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115	2		N	-0-		-0-
02	116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	119	-0-	-31 B	-0-	119	2		N	-0-		-0-
10	155 N	120	-0-	-35 B	-0-	120	2		N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2		N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	2		N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-		-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS, FRANK		WELL #:		2	RRCID ->	026740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2		N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	2		N	-0-		-0-
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2		N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	2		N	-0-		-0-
01	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	2		N	-0-		-0-
02	406 N	378	-0-	-28 B	-0-	378	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	026741	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2		N	-0-		-0-
10	62 N	1	-0-	-61 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
11	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135	2		N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2		N	-0-		-0-
02	145 N	52	-0-	-93 B	-0-	52	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STEPHENS, RUTH		WELL #:		2	RRCID ->	026742	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2		N	-0-		-0-
10	186 N	142	-0-	-44 B	-0-	142	2		N	-0-		-0-
11	240 N	208	-0-	-32 B	-0-	208	2		N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	2		N	-0-		-0-
01	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192	2		N	-0-		-0-
02	203 N	177	-0-	-26 B	-0-	177	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453								
TINSLEY, E. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026743	COMPL. DATE	10/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SCHWARTING		WELL #:	1	RRCID ->	026744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	343	N	343	-0-	-0-	B	-0-	343 2		N	-0-
10	360	N	360	-0-	-0-	B	-0-	360 2		N	-0-
11	360	N	313	-0-	-47	B	-0-	313 2		N	-0-
12	341	N	10	-0-	-331	B	-0-	10 2		N	-0-
01	372	N	89	-0-	-283	B	-0-	89 2		N	-0-
02	290	N	259	-0-	-31	B	-0-	259 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWE		WELL #:	1	RRCID ->	026787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 2		N	-0-
10	403	N	376	-0-	-27	B	-0-	376 2		N	-0-
11	360	N	314	-0-	-46	B	-0-	314 2		N	-0-
12	372	N	318	-0-	-54	B	-0-	318 2		N	-0-
01	372	N	344	-0-	-28	B	-0-	344 2		N	-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOWE		WELL #:	2	RRCID ->	026788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 2		N	-0-
10	186	N	161	-0-	-25	B	-0-	161 2		N	-0-
11	150	N	134	-0-	-16	B	-0-	134 2		N	-0-
12	155	N	136	-0-	-19	B	-0-	136 2		N	-0-
01	155	N	148	-0-	-7	B	-0-	148 2		N	-0-
*02	151	N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FINLEY, A. H.		WELL #:	1	RRCID ->	027049	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	341	N	341	-0-	-0-	B	-0-	341 2		N	-0-
10	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338 2		N	-0-
11	360	N	290	-0-	-70	B	-0-	290 2		N	-0-
12	341	N	255	-0-	-86	B	-0-	255 2		N	-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	B	-0-	439 2		N	-0-
*02	425	N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: WHEELER			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -E-		WELL #:		2	RRCID ->	031321	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 2	N	-0-		-0-
11	120 N	56	-0-	-64	B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	124 N	17	-0-	-107	B	-0-	17 2	N	-0-		-0-
01	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 2	N	-0-		-0-
*02	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -C-		WELL #:		3	RRCID ->	031500	COMPL. DATE	11/12/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	45 N	45	-0-	-0-	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
11	60 N	21	-0-	-39	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
12	62 N	10	-0-	-52	B	-0-	10 2	N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	B	-0-	43 2	N	-0-		-0-
*02	54 N	54	-0-	-0-	B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GEORGE -A-		WELL #:		2	RRCID ->	031501	COMPL. DATE	08/30/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEARROW		WELL #:		A 1	RRCID ->	033768	COMPL. DATE	04/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CAPERTON		WELL #:		1	RRCID ->	033769	COMPL. DATE	12/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
OGORMAN		WELL #:	B 2	RRCID ->	033856	COMPL. DATE	02/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOWE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033857	COMPL. DATE	07/04/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
11	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 2	N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 2	N	-0-		-0-
01	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-		-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LISLE		WELL #:	A 1	RRCID ->	033859	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
12	310 N	184	-0-	-126 B	-0-	184 2	N	-0-		-0-
01	310 N	239	-0-	-71 B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
02	261 N	182	-0-	-79 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEAKE		WELL #:	1	RRCID ->	033866	COMPL. DATE	08/18/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123 2	N	-0-		-0-
10	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
11	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-		-0-
12	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
01	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
02	145 N	140	-0-	-5 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MARTIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033867	COMPL. DATE	11/23/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	127	-0-	-23 B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 2	N	-0-		-0-
11	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-		-0-
02	145 N	128	-0-	-17 B	-0-	128 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453									
REEVES		WELL #:	1	RRCID ->	033868	COMPL. DATE	08/04/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 2			N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 2			N	-0-		-0-
11	150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 2			N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146 2			N	-0-		-0-
01	155 N	104	-0-	-51 B	-0-	104 2			N	-0-		-0-
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SATERFIELD		WELL #:	1	RRCID ->	033869	COMPL. DATE	10/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 2			N	-0-		-0-
10	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2			N	-0-		-0-
11	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35 2			N	-0-		-0-
12	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2			N	-0-		-0-
01	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20 2			N	-0-		-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SATERFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	033870	COMPL. DATE	10/29/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 2			N	-0-		-0-
10	31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2			N	-0-		-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2			N	-0-		-0-
12	31 N	13	-0-	-18 B	-0-	13 2			N	-0-		-0-
01	31 N	9	-0-	-22 B	-0-	9 2			N	-0-		-0-
02	29 N	10	-0-	-19 B	-0-	10 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	033873	COMPL. DATE	01/02/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2			N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2			N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 2			N	-0-		-0-
12	217 N	120	-0-	-97 B	-0-	120 2			N	-0-		-0-
01	217 N	160	-0-	-57 B	-0-	160 2			N	-0-		-0-
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LISLE		WELL #:	1	RRCID ->	033874	COMPL. DATE	09/12/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 2			N	-0-		-0-
10	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 2			N	-0-		-0-
11	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2			N	-0-		-0-
12	115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115 2			N	-0-		-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 2			N	-0-		-0-
02	116 N	84	-0-	-32 B	-0-	84 2			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//	049453							
MORGAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	033878	COMPL. DATE	11/28/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 2	N	-0-	-0-
10	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214 2	N	-0-	-0-
11	240 N	197	-0-	-43	B	-0-	197 2	N	-0-	-0-
12	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
02	203 N	200	-0-	-3	B	-0-	200 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAWK		WELL #:	A 1	RRCID ->	034748	COMPL. DATE	12/19/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258 2	N	-0-	-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 2	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249 2	N	-0-	-0-
12	482 N	482	-0-	-0-	B	-0-	482 2	N	-0-	-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	B	-0-	513 2	N	-0-	-0-
*02	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE		WELL #:	1	RRCID ->	035026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POOLE		WELL #:	1	RRCID ->	035027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	136	-0-	-44	B	-0-	136 2	N	-0-	-0-
10	155 N	75	-0-	-80	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
11	120 N	102	-0-	-18	B	-0-	102 2	N	-0-	-0-
12	155 N	110	-0-	-45	B	-0-	110 2	N	-0-	-0-
01	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 2	N	-0-	-0-
02	87 N	61	-0-	-26	B	-0-	61 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OGORMAN, FRANK		WELL #:	1	RRCID ->	039583	COMPL. DATE	07/16/1966	TOTAL DEPTH	2041	PERF. 2027 - 2035
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417 2	N	-0-	-0-
10	449 N	449	-0-	-0-	B	-0-	449 2	N	-0-	-0-
11	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 2	N	-0-	-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 2	N	-0-	-0-
01	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423 2	N	-0-	-0-
*02	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
GEORGE -B-		WELL #:		1	RRCID ->	042021	COMPL. DATE	10/21/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
12	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
*02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DOROTHY											
		WELL #:		1	RRCID ->	053967	COMPL. DATE	12/08/1967	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1810 - 1855

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2	2	N	-0-		-0-
12	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1	2	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JERNIGAN											
		WELL #:		1	RRCID ->	053968	COMPL. DATE	01/19/1968	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1790 - 1960

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	2	N	-0-		-0-
10	93 N	54	-0-	-39 B	-0-	54	2	N	-0-		-0-
11	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154	2	N	-0-		-0-
01	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	2	N	-0-		-0-
02	116 N	55	-0-	-61 B	-0-	55	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JUDY											
		WELL #:		1	RRCID ->	082881	COMPL. DATE	02/01/1979	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1752 - 1820

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	17	-0-	-103 B	-0-	17	2	N	-0-		-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73	2	N	-0-		-0-
11	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	2	N	-0-		-0-
12	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	2	N	-0-		-0-
01	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137	2	N	-0-		-0-
02	145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHANNON											
		WELL #:		1	RRCID ->	085628	COMPL. DATE	08/14/1979	TOTAL DEPTH	2179	PERF. 1826 - 1950

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557	2	N	-0-		-0-
10	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	2	N	-0-		-0-
11	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644	2	N	-0-		-0-
12	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	654	2	N	-0-		-0-
01	651 N	604	-0-	-47 B	-0-	604	2	N	-0-		-0-
02	609 N	554	-0-	-55 B	-0-	554	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.// 049453								
HELEN		WELL #: 1		RRCID -> 090615		COMPL. DATE 05/14/1980		TOTAL DEPTH 3039 PERF. 2750 - 2760		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
01	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
02	87 N	58	-0-	-29 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

RUTH		WELL #: 1		RRCID -> 096784		COMPL. DATE 06/25/1981		TOTAL DEPTH 2267 PERF. 2036 - 2116		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 2	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
11	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 2	N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112 2	N	-0-		-0-
01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
02	116 N	109	-0-	-7 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

EMILY		WELL #: 1		RRCID -> 096785		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1802 - 1914		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 2	N	-0-		-0-
10	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2	N	-0-		-0-
11	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 2	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
01	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 2	N	-0-		-0-
02	290 N	242	-0-	-48 B	-0-	242 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MORGAN		WELL #: 1		RRCID -> 099269		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 1796 PERF. 1766 - 1776		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-		-0-
10	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 2	N	-0-		-0-
12	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 2	N	-0-		-0-
01	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
02	261 N	257	-0-	-4 B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

EDNA		WELL #: 1		RRCID -> 099270		COMPL. DATE 04/05/1982		TOTAL DEPTH N/A PERF. 1875 - 1885		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 2	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-		-0-
12	342 N	342	-0-	-0- B	-0-	342 2	N	-0-		-0-
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02	319 N	298	-0-	-21 B	-0-	298 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
BARKER PRODUCTION CO., LP		//CONT.//		049453							
ROSE		WELL #:		1	RRCID ->	103220	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	1849	PERF. 1814 - 1840
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	50 N	50	-0-	-0-	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
10	62 N	49	-0-	-13	B	-0-	49 2	N	-0-		-0-
11	60 N	46	-0-	-14	B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
12	62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47 2	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
02	58 N	45	-0-	-13	B	-0-	45 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FIELDS -B-											
		WELL #:		1	RRCID ->	103740	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1982 - 2172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-		-0-
11	90 N	78	-0-	-12	B	-0-	78 2	N	-0-		-0-
12	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 2	N	-0-		-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
*02	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FIELDS -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	103741	COMPL. DATE	04/25/1982	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1978 - 2130
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
12	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BETTY											
		WELL #:		1	RRCID ->	104906	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1765 - 1795
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 2	N	-0-		-0-
10	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
11	240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235 2	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 2	N	-0-		-0-
01	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236 2	N	-0-		-0-
02	232 N	216	-0-	-16	B	-0-	216 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
NEUHAUS											
		WELL #:		1	RRCID ->	106701	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
10	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 2	N	-0-		-0-
11	60 N	36	-0-	-24	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5	B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
01	31 N	30	-0-	-1	B	-0-	30 2	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10	B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST BC OPERATING, INC. OHARA		//CONT.//	68826 001 058893	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID -> 023767	COMPL. DATE 04/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	273	-0-	-27 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
10	270 N	270	-0-	-0 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0 B	-0-	302 3		N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BETA-TEX, AN OKLAHOMA CORP. PARKER FEE "A"			068309								
		WELL #:	32	RRCID -> 173035	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2885	-	2980	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE "A"		WELL #:	40	RRCID -> 173037	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2867	-	2925	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER FEE "A"		WELL #:	42	RRCID -> 173038	COMPL. DATE 01/01/1999	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 3015	-	3118	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
10	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
12	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
01	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*02	120 N	120	-0-	-0 B	-0-	120 1		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADLEY OPERATING CO. ASH			087255								
		WELL #:	C 2	RRCID -> 026363	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	370 N	370	-0-	-0 B	-0-	370 1		N	-0-		-0-
10	385 N	385	-0-	-0 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0 B	-0-	340 1		N	-0-		-0-
12	362 N	160	-0-	-202 B	-0-	160 1		N	-0-		-0-
01	372 N	333	-0-	-39 B	-0-	333 1		N	-0-		-0-
*02	343 N	343	-0-	-0 B	-0-	343 3		N	-0-		-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
BRADLEY OPERATING CO.		//CONT.//	087255											
GETHING -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026519	COMPL. DATE	08/31/1959	TOTAL DEPTH	2752	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	55	-0-	-35 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
10		93 N	61	-0-	-32 B	-0-	61	3		N	-0-			-0-
11		90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56	3		N	-0-			-0-
12		62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52	3		N	-0-			-0-
01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55	3		N	-0-			-0-
02		58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BREEDING, JIMMY			090650											
FAYE, NETTIE		WELL #:	1	RRCID ->	124264	COMPL. DATE	01/31/1983	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2000	-	2180	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRONCO OIL COMPANY			096675											
SITTER, G. W.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026983	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641	2		N	-0-			-0-
10		720 N	720	-0-	-0- B	-0-	720	2		N	-0-			-0-
11		732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732	2		N	-0-			-0-
12		620 N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2		N	-0-			-0-
01		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
*02		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SITTER		WELL #:	C 1	RRCID ->	026984	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2040	-	2460	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163	2		N	-0-			-0-
10		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2		N	-0-			-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	2		N	-0-			-0-
12		155 N	114	-0-	-41 B	-0-	114	2		N	-0-			-0-
01		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151	2		N	-0-			-0-
02		174 N	158	-0-	-16 B	-0-	158	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SITTER		WELL #:	D 1	RRCID ->	026985	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269	2		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	2		N	-0-			-0-
11		270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236	2		N	-0-			-0-
12		279 N	225	-0-	-54 B	-0-	225	2		N	-0-			-0-
01		279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272	2		N	-0-			-0-
*02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 CARPENTER, MILTON //CONT.// 134100
 CARPENTER WELL #: 2 RRCID -> 025801 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
	02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ASHBY, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 023765 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	900 N	879	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	879	2	-0-
	10	961 N	901	-0-	-60	B	-0-	N	-0-	901	2	-0-
	11	930 N	859	-0-	-71	B	-0-	N	-0-	859	2	-0-
	12	899 N	897	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	897	2	-0-
	01	899 N	836	-0-	-63	B	-0-	N	-0-	836	2	-0-
	02	841 N	783	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	783	2	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HUGGINS, D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 023766 COMPL. DATE 06/24/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	1035	2	-0-
	10	1085 N	1039	-0-	-46	B	-0-	N	-0-	1039	2	-0-
	11	996 N	996	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	996	2	-0-
	12	1085 N	994	-0-	-91	B	-0-	N	-0-	994	2	-0-
	01	1054 N	1002	-0-	-52	B	-0-	N	-0-	1002	2	-0-
	02	957 N	930	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	930	2	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

HUDGINS WELL #: 1 RRCID -> 025814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	540 N	482	-0-	-58	B	-0-	N	-0-	482	2	-0-
	10	558 N	518	-0-	-40	B	-0-	N	-0-	518	2	-0-
	11	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	584	2	-0-
	12	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	601	2	-0-
	01	619 N	619	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	619	2	-0-
	*02	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	554	2	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

ALMA WELL #: 1 RRCID -> 088112 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1824 - 2163

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
	09	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	210	2	-0-
	10	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	219	2	-0-
	11	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	217	2	-0-
	12	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	215	2	-0-
	01	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	223	2	-0-
	02	203 N	202	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	202	2	-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
HUGGINS		WELL #:	204	RRCID ->	202633	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	2530	PERF.	2206 - 2410			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724	2		N	-0-			-0-
10		914 N	914	-0-	-0- B	-0-	914	2		N	-0-			-0-
11		973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973	2		N	-0-			-0-
12		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
01		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975	2		N	-0-			-0-
02		928 N	899	-0-	-29 B	-0-	899	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUGGINS														
WELL #: 404 RRCID -> 204018 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 2428 PERF. 2219 - 2428														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2		N	-0-			-0-
10		1271 N	1213	-0-	-58 B	-0-	1213	2		N	-0-			-0-
11		1170 N	1163	-0-	-7 B	-0-	1163	2		N	-0-			-0-
12		1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	2		N	-0-			-0-
01		1209 N	1182	-0-	-27 B	-0-	1182	2		N	-0-			-0-
02		1131 N	1118	-0-	-13 B	-0-	1118	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUGGINS														
WELL #: 304 RRCID -> 204021 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 2448 PERF. 2239 - 2448														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		507 N	507	-0-	-0- B	-0-	507	2		N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	2		N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12		527 N	474	-0-	-53 B	-0-	474	2		N	-0-			-0-
01		496 N	480	-0-	-16 B	-0-	480	2		N	-0-			-0-
02		464 N	443	-0-	-21 B	-0-	443	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ASHBY														
WELL #: 303 RRCID -> 204023 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 2295 PERF. 2215 - 2295														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1063 N	1063	-0-	-0- B	-0-	1063	2		N	-0-			-0-
10		1116 N	1052	-0-	-64 B	-0-	1052	2		N	-0-			-0-
11		1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	1013	2		N	-0-			-0-
12		1085 N	1003	-0-	-82 B	-0-	1003	2		N	-0-			-0-
01		1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024	2		N	-0-			-0-
02		986 N	949	-0-	-37 B	-0-	949	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ASHBY														
WELL #: 403 RRCID -> 204024 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 2380 PERF. 2204 - 2380														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	2		N	-0-			-0-
10		930 N	877	-0-	-53 B	-0-	877	2		N	-0-			-0-
11		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2		N	-0-			-0-
12		930 N	830	-0-	-100 B	-0-	830	2		N	-0-			-0-
01		868 N	837	-0-	-31 B	-0-	837	2		N	-0-			-0-
02		812 N	781	-0-	-31 B	-0-	781	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
CASH -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025806	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
12	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01	217 N	216	-0-	-1 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
02	203 N	202	-0-	-1 B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FOWLER											
		WELL #:	1	RRCID ->	025811	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
11	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
01	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
*02	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KENNEDY -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	025816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*02	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANGHAM											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	025818	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-			-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
11	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-			-0-
01	341 N	52	-0-	-289 B	-0-	52 3	N	-0-			-0-
02	319 N	230	-0-	-89 B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOEL B											
		WELL #:	1	RRCID ->	025819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
10	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
11	300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
12	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
*02	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
NOEL -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
10	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
12	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
*02	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PERKINS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 025821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	341	-0-	-19 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
10	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
01	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
02	348 N	321	-0-	-27 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PERKINS -D-		WELL #:	2	RRCID -> 025822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
02	232 N	221	-0-	-11 B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PERKINS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 025823	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
10	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	240 N	184	-0-	-56 B	-0-	184 3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
*02	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PERKINS -E-		WELL #:	2	RRCID -> 025824	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
12	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST CLAY PETROLEUM DUNIGAN		//CONT.// //CONT.//	68826 001 158936	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	1	RRCID -> 025825	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
11	150 N	138	-0-	-12 B	-0-	138 3		N	-0-		-0-
12	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		N	-0-		-0-
01	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UPHAM GAS CO.											
		WELL #:	1	RRCID -> 025828	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	145 N	136	-0-	-9 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UPHAM GAS CO.											
		WELL #:	2	RRCID -> 025829	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
01	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UPHAM GAS CO.											
		WELL #:	3	RRCID -> 025830	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3		N	-0-		-0-
12	155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
UPHAM GAS CO.											
		WELL #:	4	RRCID -> 025831	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
10	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
12	148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 3		N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3		N	-0-		-0-
*02	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936									
HUSELBY, ISABEL		WELL #:	1	RRCID ->	025906	COMPL. DATE	10/01/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
						CODE	CODE			CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545	3	N	-0-	-0-
10		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-	-0-
11		540 N	529	-0-	-11	B	-0-	529	3	N	-0-	-0-
12		484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484	3	N	-0-	-0-
01		558 N	550	-0-	-8	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-
02		522 N	516	-0-	-6	B	-0-	516	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COBB, S. A. -EST-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025907	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-	-0-
10		186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
11		180 N	53	-0-	-127	B	-0-	53	3	N	-0-	-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186	B	-0-	-0-	3	N	-0-	-0-
01		224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	3	N	-0-	-0-
*02		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COBB EST. -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025908	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
10		209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	3	N	-0-	-0-
11		180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154	3	N	-0-	-0-
12		193 N	171	-0-	-22	B	-0-	171	3	N	-0-	-0-
01		217 N	180	-0-	-37	B	-0-	180	3	N	-0-	-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COBB EST. -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025909	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HUSELBY ISABEL -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	025910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936							
CHAPMAN		WELL #:	2	RRCID ->	026699	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORSE		WELL #:	2	RRCID ->	041365	COMPL. DATE	06/05/1955	TOTAL DEPTH	2371	PERF. 2310 - 2371
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	378 N	378	-0-	-0-	B	-0-	378 3	N	-0-	-0-
10	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
12	402 N	325	-0-	-77	B	-0-	325 3	N	-0-	-0-
01	403 N	340	-0-	-63	B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
02	348 N	318	-0-	-30	B	-0-	318 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MILTON		WELL #:	1	RRCID ->	060721	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2180 - 2224
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	328	-0-	-2	B	-0-	328 3	N	-0-	-0-
10	341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326 3	N	-0-	-0-
11	330 N	301	-0-	-29	B	-0-	301 3	N	-0-	-0-
12	341 N	310	-0-	-31	B	-0-	310 3	N	-0-	-0-
01	363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363 3	N	-0-	-0-
*02	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MILTON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	062287	COMPL. DATE	09/15/1974	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2099 - 2336
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	435 N	435	-0-	-0-	B	-0-	435 3	N	-0-	-0-
10	465 N	447	-0-	-18	B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
11	450 N	431	-0-	-19	B	-0-	431 3	N	-0-	-0-
12	465 N	423	-0-	-42	B	-0-	423 3	N	-0-	-0-
01	443 N	443	-0-	-0-	B	-0-	443 3	N	-0-	-0-
02	406 N	403	-0-	-3	B	-0-	403 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOLLY ANN		WELL #:	1	RRCID ->	070672	COMPL. DATE	08/28/1976	TOTAL DEPTH	2361	PERF. 1975 - 2350
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
GRADY		WELL #:	J 5	RRCID ->	079093	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2144 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0-	B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
12	527 N	524	-0-	-3	B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*02	499 N	499	-0-	-0-	B	-0-	499 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -C-											
		WELL #:	1	RRCID ->	084008	COMPL. DATE	07/05/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2108 - 2118

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	084009	COMPL. DATE	06/18/1979	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2106 - 2166

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
10	186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
11	180 N	159	-0-	-21	B	-0-	159 3	N	-0-		-0-
12	186 N	141	-0-	-45	B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
*02	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNIGAN -A-											
		WELL #:	2	RRCID ->	087328	COMPL. DATE	02/15/1980	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2350 - 2380

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
10	209 N	209	-0-	-0-	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
11	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
12	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
01	217 N	215	-0-	-2	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
02	203 N	199	-0-	-4	B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARATHON											
		WELL #:	1	RRCID ->	087329	COMPL. DATE	02/07/1980	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2250 - 2322

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1208 N	1208	-0-	-0-	B	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
10	1290 N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
11	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1063	-0-	-177	B	-0-	1063 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1058	-0-	-244	B	-0-	1058 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	889	-0-	-242	B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
CLAY PETROLEUM		//CONT.//	158936								
HEIDI		WELL #:	2	RRCID ->	117948	COMPL. DATE	04/26/1978	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2222 - 2970
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
10	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-		-0-
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
12	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
01	217 N	179	-0-	-38 B	-0-	179 3		N	-0-		-0-
02	203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARPENTER		WELL #:	2	RRCID ->	149601	COMPL. DATE	11/10/1993	TOTAL DEPTH	2908	PERF.	2160 - 2278
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204 3		N	-0-		-0-
10	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3		N	-0-		-0-
11	2171 N	2171	-0-	-0- B	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
12	1240 N	738	-0-	-502 B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1275	-0-	-27 B	-0-	1275 3		N	-0-		-0-
*02	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHRIS		WELL #:	2	RRCID ->	220233	COMPL. DATE	05/20/2005	TOTAL DEPTH	2925	PERF.	2180 - 2840
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	213	-0-	-27 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	248 N	217	-0-	-31 B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 3		N	-0-		-0-
01	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
*02	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CLOSE, BRYAN H.		161200									
GLASSCOCK-HANNER		WELL #:	2	RRCID ->	100820	COMPL. DATE	03/08/1982	TOTAL DEPTH	1670	PERF.	1489 - 1598
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 2		N	-0-		-0-
10	465 N	394	-0-	-71 B	-0-	394 2		N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-		-0-
12	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 2		N	-0-		-0-
01	403 N	270	-0-	-133 B	-0-	270 2		N	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN, JOHN D.		167276									
COLEMAN		WELL #:	2	RRCID ->	041964	COMPL. DATE	06/16/1965	TOTAL DEPTH	2492	PERF.	2396 - 2460
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
CHAPMAN A NCT-1		WELL #:		41	RRCID ->	025917	COMPL. DATE	11/24/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
10	110 N	110	-0-	-0-	B	-0-	110	3	N	-0-	-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3	N	-0-	-0-
12	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
01	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103	3	N	-0-	-0-
*02	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHAPMAN A NCT-1											
		WELL #:		45	RRCID ->	025918	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHAPMAN A NCT-1											
		WELL #:		46	RRCID ->	025919	COMPL. DATE	10/12/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
11	210 N	179	-0-	-31	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
12	248 N	236	-0-	-12	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
01	248 N	144	-0-	-104	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
02	174 N	172	-0-	-2	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHAPMAN A NCT-3											
		WELL #:		44	RRCID ->	025921	COMPL. DATE	05/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
11	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
12	279 N	252	-0-	-27	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
01	279 N	258	-0-	-21	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
02	261 N	214	-0-	-47	B	-0-	214	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CHAPMAN A NCT-3											
		WELL #:		47	RRCID ->	025922	COMPL. DATE	11/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//		217005							
MCLARTY-LESTER		WELL #: B 5		RRCID ->	025950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-			-0-
12	93 N	74	-0-	-19 B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
*02	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 11		RRCID ->	025951	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-			-0-
12	372 N	325	-0-	-47 B	-0-	325 3	N	-0-			-0-
01	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
02	319 N	307	-0-	-12 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 12		RRCID ->	025952	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
10	369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3	N	-0-			-0-
12	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
01	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
*02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 13		RRCID ->	025953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-			-0-
10	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-			-0-
11	360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
12	403 N	320	-0-	-83 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
02	348 N	327	-0-	-21 B	-0-	327 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCLARTY-LESTER		WELL #: B 14		RRCID ->	025954	COMPL. DATE	09/30/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005									
SAUNDERS NCT-2		WELL #:	115	RRCID ->	025961	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
10		618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 3	N	-0-			-0-
11		513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
12		589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
01		620 N	477	-0-	-143 B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
02		493 N	464	-0-	-29 B	-0-	464 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SAUNDERS NCT-2												
		WELL #:	116	RRCID ->	025962	COMPL. DATE	06/22/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
11		420 N	346	-0-	-74 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
12		434 N	357	-0-	-77 B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
01		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
02		348 N	331	-0-	-17 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHAW, M. A.												
		WELL #:	2	RRCID ->	025967	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SHAW, M. A.												
		WELL #:	8	RRCID ->	025968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CUNNINGHAM, J. P.												
		WELL #:	8	RRCID ->	026669	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-			-0-
10		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
11		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 1	N	-0-			-0-
12		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
01		31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 1	N	-0-			-0-
02		29 N	29	-0-	-0- B	-0-	29 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708							
CUBINE, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 026589	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
11	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	175	-0-	-135 B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026590	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
10	775 N	755	-0-	-20 B	-0-	755 3	N	-0-		-0-
11	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-		-0-
12	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		N	-0-		-0-
02	725 N	NO RPT	-0-	-725 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARKER FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026645	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	295	-0-	-5 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
10	310 N	289	-0-	-21 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
12	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	290 N	NO RPT	-0-	-290 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARKER FEE		WELL #:	2	RRCID -> 026647	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3	N	-0-		-0-
10	372 N	363	-0-	-9 B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3	N	-0-		-0-
12	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	377 N	NO RPT	-0-	-377 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARKER FEE		WELL #:	3	RRCID -> 026648	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708							
PARKER FEE		WELL #:	17	RRCID ->	026661	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	19	RRCID ->	026663	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
10	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
01	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
02	319 N	NO RPT	-0-	-319 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	20	RRCID ->	026664	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	439	-0-	-11 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10	434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
12	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
01	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
02	435 N	NO RPT	-0-	-435 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	21	RRCID ->	026665	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PARKER FEE		WELL #:	22	RRCID ->	026666	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
12	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3	N	-0-		-0-
01	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
DUNNE EQUITIES OPERATING, INC.		//CONT.//	235708										
PARKER FEE		WELL #:	25	RRCID ->	026667	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202	3	N	-0-				-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198	3	N	-0-				-0-
11	210 N	205	-0-	-5 B	-0-	205	3	N	-0-				-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208	3	N	-0-				-0-
01	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3	N	-0-				-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MCDOWELL, HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	027017	COMPL. DATE	12/30/1958	TOTAL DEPTH	1916	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96	3	N	-0-				-0-
10	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-				-0-
11	90 N	81	-0-	-9 B	-0-	81	3	N	-0-				-0-
12	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51	3	N	-0-				-0-
01	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3	N	-0-				-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PARKER FEE		WELL #:	27	RRCID ->	031062	COMPL. DATE	11/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	3	N	-0-				-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-				-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3	N	-0-				-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3	N	-0-				-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3	N	-0-				-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-			N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.		251726											
BETH		WELL #:	2	RRCID ->	137281	COMPL. DATE	10/22/1990	TOTAL DEPTH	2997	PERF. 2204 -	2772		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

EXXCEL PRODUCTION COMPANY		257092											
WRIGHT, J. M.		WELL #:	1	RRCID ->	025905	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1230 N	1126	-0-	-104 B	-0-	1126	3	N	-0-				-0-
10	1271 N	1188	-0-	-83 B	-0-	1188	3	N	-0-				-0-
11	1260 N	1204	-0-	-56 B	-0-	1204	3	N	-0-				-0-
12	1367 N	1367	-0-	-0- B	-0-	1367	3	N	-0-				-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3	N	-0-				-0-
*02	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	1213	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHEELER
 FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
 JILL WELL #: 1 RRCID -> 098944 COMPL. DATE 01/20/1982 TOTAL DEPTH 2332 PERF. 2006 - 2281

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 LANCE WELL #: 1 RRCID -> 099268 COMPL. DATE 01/14/1982 TOTAL DEPTH 2042 PERF. 1877 - 2030

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 REEVES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 103571 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 2034 PERF. 1913 - 2006

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 LAYCOCK WELL #: 3 RRCID -> 108613 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1396 - 1900

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 LAYCOCK WELL #: 2 RRCID -> 108614 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 1969 PERF. 1760 - 1909

	09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
FAIRWAY LINKS ENERGY, INC.		//CONT.//	259780								
LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	109527	COMPL. DATE	01/10/1984	TOTAL DEPTH	1911	PERF.	1764 - 1882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRADSHAW											
		WELL #:	6	RRCID ->	172297	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2000 - 2060

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
		WELL #:	5	RRCID ->	172325	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2295	PERF.	2010 - 2140

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE											
		WELL #:	9	RRCID ->	172327	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2269	PERF.	2042 - 2144

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NICHOLSON											
		WELL #:	4	RRCID ->	172328	COMPL. DATE	03/11/1999	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2074 - 2116

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ROBERTS
 FAIRWAY LINKS ENERGY, INC. //CONT.// 259780
 SHULL WELL #: 2 RRCID -> 172330 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 2189 PERF. 1990 - 2060

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 GAEA SERVICES, INC. 292356
 PLAINS-SAUNDERS WELL #: 4 RRCID -> 025889 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	622 N	622	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	651 N	645	-0-	-6	B	-0-	N	-0-			-0-
11	649 N	649	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	577 N	472	-0-	-105	B	-0-	N	-0-			-0-
01	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02	667 N	667	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 VERMILLION, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 035025 COMPL. DATE 03/09/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	341 N	320	-0-	-21	B	-0-	N	-0-			-0-
01	341 N	322	-0-	-19	B	-0-	N	-0-			-0-
02	348 N	291	-0-	-57	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 BELL, GIDEON WELL #: 1 RRCID -> 135905 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 2271 PERF. 1856 - 2118

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			38
10	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			38
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			39
											1
											9
12	527 N	248	-0-	-279	B	-0-	N	-0-			39
01	465 N	305	-0-	-160	B	-0-	N	-0-			39
*02	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			39
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

 GALMOR, BOBBY D. 293320
 NICKELL, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 026418 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
GARCIA, TONY			294245						
SESCO -A-		WELL #:	1	RRCID -> 172446	COMPL. DATE 07/31/1984	TOTAL DEPTH	2178	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GIVENS, PATRICIA			307499						
MORGAN, D. L.		WELL #:	1	RRCID -> 026412	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GYPSY OIL CO.			339696						
WILSON		WELL #:	1	RRCID -> 092587	COMPL. DATE 07/23/1980	TOTAL DEPTH	2612	PERF. 2440 - 2524	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	116 N	114	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

WILSON		WELL #:	1 A	RRCID -> 132386	COMPL. DATE 10/01/1989	TOTAL DEPTH	2746	PERF. 2410 - 2500	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	261 N	255	-0-	-6	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAGLER OIL & GAS COMPANY			342764						
KNOLL		WELL #:	1	RRCID -> 080602	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH	2213	PERF. 1940 - 1950	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	DELQ PR	265	-0-	265	B	265	N	-0-	-0-
12	466 N	201	-0-	-265	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE		
HAGLER OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	342764					
WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 084540	COMPL. DATE 03/16/1979	TOTAL DEPTH	2194	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 2	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-
11	DELQ PR	141	-0-	141 B	141	141 2	N	-0-
12	266 N	125	-0-	-141 B	-0-	125 2	N	-0-
*01	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 084750	COMPL. DATE 06/01/1979	TOTAL DEPTH	2189	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 2	N	-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-
11	DELQ PR	189	-0-	189 B	189	189 2	N	-0-
12	386 N	197	-0-	-189 B	-0-	197 2	N	-0-
*01	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 2	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
WISCHKAEMPER -B		WELL #:	1A	RRCID -> 085629	COMPL. DATE 05/19/1979	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1936 - 1942
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 2	N	-0-
10	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2	N	-0-
11	DELQ PR	20	-0-	20 B	20	20 2	N	-0-
12	92 N	72	-0-	-20 B	-0-	72 2	N	-0-
*01	171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 089487	COMPL. DATE 08/29/1980	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1904 - 1926
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2	N	-0-
11	DELQ PR	49	-0-	49 B	49	49 2	N	-0-
12	109 N	60	-0-	-49 B	-0-	60 2	N	-0-
*01	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 2	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
HARDIN		WELL #:	1	RRCID -> 090135	COMPL. DATE 04/06/1980	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2138 - 2148
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2	N	-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 2	N	-0-
11	DELQ PR	409	-0-	409 B	409	409 2	N	-0-
12	812 N	403	-0-	-409 B	-0-	403 2	N	-0-
*01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 2	N	-0-
02	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
HERRMANN, S. W. OIL & GAS			381155									
VANDERBERG		WELL #:	1	RRCID -> 023764	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	426	-0-	-84 B	-0-	426 2	N	-0-			-0-
10		527 N	456	-0-	-71 B	-0-	456 2	N	-0-			-0-
11		430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 2	N	-0-			-0-
12		518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
01		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 2	N	-0-			-0-
*02		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 025884 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 2	N	-0-			-0-
10		852 N	852	-0-	-0- B	-0-	852 2	N	-0-			-0-
11		555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-			-0-
12		586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 2	N	-0-			-0-
01		837 N	408	-0-	-429 B	-0-	408 2	N	-0-			-0-
02		551 N	314	-0-	-237 B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COBB												
WELL #: 1 RRCID -> 025885 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
10		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
11		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
01		129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 2	N	-0-			-0-
02		116 N	72	-0-	-44 B	-0-	72 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE -B-												
WELL #: B 1 RRCID -> 025886 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 2	N	-0-			-0-
10		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 2	N	-0-			-0-
11		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12		310 N	225	-0-	-85 B	-0-	225 2	N	-0-			-0-
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
02		261 N	226	-0-	-35 B	-0-	226 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE												
WELL #: 1 RRCID -> 025894 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		//CONT.//	419291							
GRAY DEVELOPMENT CO.-DIAL		WELL #:	1	RRCID -> 025936	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	NO RPT	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
MCLARTY-LESTER										
		WELL #:	A 5	RRCID ->	025947	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 2	-0-		
10	169 N	169	-0-	-0-	B	-0-	169 2	-0-		
11	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 2	-0-		
12	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137 2	-0-		
01	155 N	134	-0-	-21	B	-0-	134 2	-0-		
02	145 N	NO RPT	-0-	-145	B	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
PETTIT										
		WELL #:	1	RRCID ->	025956	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1133 N	1133	-0-	-0-	B	-0-	1133 2	-0-		
10	1206 N	1206	-0-	-0-	B	-0-	1206 2	-0-		
11	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	1115 2	-0-		
12	963 N	963	-0-	-0-	B	-0-	963 2	-0-		
01	1209 N	1020	-0-	-189	B	-0-	1020 2	-0-		
02	1073 N	NO RPT	-0-	-1073	B	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
DIAL, W. P. -B- -NCT- -2-										
		WELL #:	1	RRCID ->	026677	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	-0-		
10	496 N	318	-0-	-178	B	-0-	318 2	-0-		
11	600 N	398	-0-	-202	B	-0-	398 2	-0-		
12	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 2	-0-		
01	310 N	280	-0-	-30	B	-0-	280 2	-0-		
02	377 N	NO RPT	-0-	-377	B	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GRAY DEV. CO.										
		WELL #:	3	RRCID ->	026680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	-0-		
10	248 N	229	-0-	-19	B	-0-	229 2	-0-		
11	300 N	271	-0-	-29	B	-0-	271 2	-0-		
12	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 2	-0-		
01	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239 2	-0-		
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	B	-0-		-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175							
ZUEB		WELL #:	9	RRCID -> 026630	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ZUEB		WELL #:	10	RRCID -> 026631	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	207	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	207 2	-0-
10	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	165 2	-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	231 2	-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	244 2	-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	156 2	-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	250 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ZUEB		WELL #:	11	RRCID -> 026632	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	522 2	-0-
10	403 N	395	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	395 2	-0-
11	493 N	493	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	493 2	-0-
12	627 N	627	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	627 2	-0-
01	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	408 2	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	563 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ZUEB		WELL #:	12	RRCID -> 026633	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	343 N	343	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	343 2	-0-
10	341 N	284	-0-	-57	B	-0-	N	-0-	284 2	-0-
11	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	333 2	-0-
12	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	388 2	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	N	-0-	261 2	-0-
*02	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	380 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
ZUEB		WELL #:	13	RRCID -> 026634	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	303 2	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	213 2	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	305 2	-0-
12	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	361 2	-0-
01	235 N	235	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	235 2	-0-
*02	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	357 2	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175									
ZUEB		WELL #:	14	RRCID ->	026635	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
10		186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-			-0-
11		205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 2	N	-0-			-0-
12		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
01		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
*02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 15 RRCID -> 026636 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2	N	-0-			-0-
10		217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 2	N	-0-			-0-
11		261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-			-0-
12		306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 2	N	-0-			-0-
*02		286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 16 RRCID -> 026637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-			-0-
10		155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 2	N	-0-			-0-
11		240 N	185	-0-	-55 B	-0-	185 2	N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2	N	-0-			-0-
01		155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 2	N	-0-			-0-
*02		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 17 RRCID -> 026638 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ZUEB WELL #: 18 RRCID -> 026639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 2	N	-0-			-0-
10		329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
11		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-			-0-
12		423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 2	N	-0-			-0-
01		341 N	292	-0-	-49 B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
KELLERVILLE OPERATING, LLC			453787								
ROBINSON		WELL #:	1	RRCID -> 048253	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH 2944	PERF. 2234	- 2339			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
10	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
11	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
12	186 N	154	-0-	-32 B	-0-	154 3		N	-0-		-0-
01	186 N	157	-0-	-29 B	-0-	157 3		N	-0-		-0-
02	174 N	102	-0-	-72 B	-0-	102 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THUT		WELL #:	1	RRCID -> 108223	COMPL. DATE 10/01/1983	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 2582	- 2886			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
10	443 N	443	-0-	-0- B	-0-	443 3		N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
12	496 N	392	-0-	-104 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
01	434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
02	290 N	220	-0-	-70 B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THUT		WELL #:	4	RRCID -> 136588	COMPL. DATE 11/05/1990	TOTAL DEPTH 2970	PERF. 2640	- 2914			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
10	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3		N	-0-		-0-
11	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
12	403 N	301	-0-	-102 B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	403 N	265	-0-	-138 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
02	348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROSE, B. BULL		WELL #:	2	RRCID -> 137722	COMPL. DATE 12/29/1984	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2244	- 3036			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3		N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-		-0-
12	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 3		N	-0-		-0-
01	589 N	298	-0-	-291 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02	290 N	274	-0-	-16 B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROBINSON		WELL #:	2	RRCID -> 144155	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 3112	PERF. 2506	- 2822			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3		N	-0-		-0-
10	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
11	690 N	683	-0-	-7 B	-0-	683 3		N	-0-		-0-
12	713 N	583	-0-	-130 B	-0-	583 3		N	-0-		-0-
01	713 N	619	-0-	-94 B	-0-	619 3		N	-0-		-0-
02	667 N	562	-0-	-105 B	-0-	562 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST														
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
MCLARTY, S. W. ETAL //CONT.// 495445														
WELL #: 2 RRCID -> 025838 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3			N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3			N	-0-			-0-
01		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184 3			N	-0-			-0-
*02		178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAUNDERS -A-														
WELL #: C 1 RRCID -> 025856 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAUNDERS, G. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 025877 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3			N	-0-			-0-
10		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3			N	-0-			-0-
11		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3			N	-0-			-0-
12		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3			N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228 3			N	-0-			-0-
02		229 N	144	-0-	-85 B	-0-	144 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SAUNDERS, G. H.														
WELL #: 2 RRCID -> 025878 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHAW														
WELL #: 4 RRCID -> 025891 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			N	-0-			-0-
10		8 N	8	-0-	-0- B	-0-	8 3			N	-0-			-0-
11		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	10 3			N	-0-			-0-
12		11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 3			N	-0-			-0-
01		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
02		10 N	9	-0-	-1 B	-0-	9 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445							
GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026520	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY											
		WELL #:		1	RRCID ->	026603	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	170	-0-	-40	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
10	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-	-0-
11	330 N	278	-0-	-52	B	-0-	278	3	N	-0-	-0-
12	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-	-0-
01	248 N	234	-0-	-14	B	-0-	234	3	N	-0-	-0-
*02	277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY -A-											
		WELL #:		1	RRCID ->	026604	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	210 N	128	-0-	-82	B	-0-	128	3	N	-0-	-0-
12	186 N	123	-0-	-63	B	-0-	123	3	N	-0-	-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-	-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY -A-											
		WELL #:		2	RRCID ->	026605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	142 N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	3	N	-0-	-0-
10	132 N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	3	N	-0-	-0-
11	150 N	138	-0-	-12	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
12	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3	N	-0-	-0-
01	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129	3	N	-0-	-0-
02	145 N	138	-0-	-7	B	-0-	138	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY -A-											
		WELL #:		3	RRCID ->	026606	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-	-0-
10	398 N	398	-0-	-0-	B	-0-	398	3	N	-0-	-0-
11	540 N	484	-0-	-56	B	-0-	484	3	N	-0-	-0-
12	558 N	466	-0-	-92	B	-0-	466	3	N	-0-	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
02	464 N	463	-0-	-1	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
DARSEY -A- //CONT.// 495445												
DARSEY -A- WELL #: 4 RRCID -> 026607 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	115	-0-	-65 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		150 N	111	-0-	-39 B	-0-	111	3	N	-0-		-0-
12		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3	N	-0-		-0-
01		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25	3	N	-0-		-0-
*02		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 026608 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
10		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	3	N	-0-		-0-
11		300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
12		279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01		189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
*02		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -C- WELL #: 1 RRCID -> 026609 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	204	-0-	-36 B	-0-	204	3	N	-0-		-0-
10		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3	N	-0-		-0-
11		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339	3	N	-0-		-0-
12		305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305	3	N	-0-		-0-
01		248 N	228	-0-	-20 B	-0-	228	3	N	-0-		-0-
*02		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -C- WELL #: 2 RRCID -> 026610 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3	N	-0-		-0-
11		270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	3	N	-0-		-0-
12		279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
01		115 N	115	-0-	-0- B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
02		203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DARSEY -C- WELL #: 3 RRCID -> 026611 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3	N	-0-		-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
11		360 N	275	-0-	-85 B	-0-	275	3	N	-0-		-0-
12		310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231	3	N	-0-		-0-
01		186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
*02		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
DARSEY -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026612	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	129	-0-	-81 B	-0-	129	3		N	-0-		-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	270 N	230	-0-	-40 B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
12	228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3		N	-0-		-0-
01	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -D-		WELL #:		2	RRCID ->	026613	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	34	-0-	-26 B	-0-	34	3		N	-0-		-0-
10	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-		-0-
11	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71	3		N	-0-		-0-
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70	3		N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58	3		N	-0-		-0-
*02	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -D-		WELL #:		3	RRCID ->	026614	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	251	-0-	-169 B	-0-	251	3		N	-0-		-0-
10	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	3		N	-0-		-0-
11	450 N	406	-0-	-44 B	-0-	406	3		N	-0-		-0-
12	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371	3		N	-0-		-0-
01	341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325	3		N	-0-		-0-
*02	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -D-		WELL #:		4	RRCID ->	026615	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	206	-0-	-184 B	-0-	206	3		N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360	3		N	-0-		-0-
11	420 N	370	-0-	-50 B	-0-	370	3		N	-0-		-0-
12	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-		-0-
01	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320	3		N	-0-		-0-
02	348 N	339	-0-	-9 B	-0-	339	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DARSEY -E-		WELL #:		1	RRCID ->	026616	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	294	-0-	-186 B	-0-	294	3		N	-0-		-0-
10	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-		-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463	3		N	-0-		-0-
12	381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-		-0-
*02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
DARSEY -E- //CONT.// 495445													
DARSEY -E- WELL #: 2 RRCID -> 026617 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		754 N	754	-0-	-0- B	-0-	754	3	N	-0-			-0-
10		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758	3	N	-0-			-0-
11		780 N	641	-0-	-139 B	-0-	641	3	N	-0-			-0-
12		775 N	652	-0-	-123 B	-0-	652	3	N	-0-			-0-
01		801 N	801	-0-	-0- B	-0-	801	3	N	-0-			-0-
*02		702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
DARSEY -E- WELL #: 3 RRCID -> 026618 COMPL. DATE 08/14/1958 TOTAL DEPTH 2308 PERF. 2230 - 2250													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
DARSEY -F- WELL #: 1 RRCID -> 026620 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	205	-0-	-95 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
10		225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
11		360 N	234	-0-	-126 B	-0-	234	3	N	-0-			-0-
12		220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
01		217 N	76	-0-	-141 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
*02		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
REEVES WELL #: 1 RRCID -> 026621 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	225	-0-	-45 B	-0-	225	3	N	-0-			-0-
10		327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327	3	N	-0-			-0-
11		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3	N	-0-			-0-
12		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353	3	N	-0-			-0-
01		341 N	276	-0-	-65 B	-0-	276	3	N	-0-			-0-
*02		458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
REEVES WELL #: 2 RRCID -> 026622 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	145	-0-	-65 B	-0-	145	3	N	-0-			-0-
10		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
11		300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
12		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270	3	N	-0-			-0-
01		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
02		290 N	236	-0-	-54 B	-0-	236	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON						
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445									
PARKER		WELL #:	26	RRCID ->	171589	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2443	PERF.	2294 - 2342	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	808	-0-	-32 B	-0-	808	3		N	-0-		-0-
10	792 N	792	-0-	-0 B	-0-	792	3		N	-0-		-0-
11	840 N	788	-0-	-52 B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
12	837 N	773	-0-	-64 B	-0-	773	3		N	-0-		-0-
01	806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3		N	-0-		-0-
02	754 N	729	-0-	-25 B	-0-	729	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARKER		WELL #:	25	RRCID ->	174474	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	2380	PERF.	2186 - 2266	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	694 N	694	-0-	-0 B	-0-	694	3		N	-0-		-0-
10	677 N	677	-0-	-0 B	-0-	677	3		N	-0-		-0-
11	596 N	596	-0-	-0 B	-0-	596	3		N	-0-		-0-
12	713 N	494	-0-	-219 B	-0-	494	3		N	-0-		-0-
01	682 N	303	-0-	-379 B	-0-	303	3		N	-0-		-0-
02	580 N	572	-0-	-8 B	-0-	572	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEJAN, INC.		495727										
DIAL -A- -NCT- -1-		WELL #:	1	RRCID ->	025927	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0 B	-0-	150	3		N	-0-		-0-
10	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-
11	155 N	155	-0-	-0 B	-0-	155	3		N	-0-		-0-
12	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	3		N	-0-		-0-
01	138 N	138	-0-	-0 B	-0-	138	3		N	-0-		-0-
*02	165 N	165	-0-	-0 B	-0-	165	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAL -A- -NCT- -2-		WELL #:	1	RRCID ->	025928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	135 N	135	-0-	-0 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111	3		N	-0-		-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
12	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130	3		N	-0-		-0-
01	124 N	124	-0-	-0 B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0 B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAL -C-		WELL #:	1	RRCID ->	025933	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	128 N	128	-0-	-0 B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3		N	-0-		-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-
01	117 N	117	-0-	-0 B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
*02	140 N	140	-0-	-0 B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LEJAN, INC.		//CONT.//		495727							
DIAL, W. P. -B- -NCT- -3-		WELL #:		1	RRCID ->	026678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
10	186 N	1	-0-	-185 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL, W. P. -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
11	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3		N	-0-		-0-
12	341 N	326	-0-	-15 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
01	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-		-0-
*02	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REEVES, B. M.		WELL #:		B 1	RRCID ->	026688	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REEVES, B. M.		WELL #:		B 2	RRCID ->	026689	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHAPMAN, A. J. -C-		WELL #:		1	RRCID ->	127533	COMPL. DATE	04/14/1988	TOTAL DEPTH	3288	PERF. 2130 - 2934
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3		N	-0-		-0-
10	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110 3		N	-0-		-0-
11	90 N	86	-0-	-4 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
12	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
01	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3		N	-0-		-0-
*02	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.			501545								
DIAL		WELL #:	1	RRCID -> 026459	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	129 N	129	-0-	-0-	B	-0-	129 3	N	-0-		-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*02	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:	3	RRCID -> 026460	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL		WELL #:	4	RRCID -> 026461	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	203 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DIAL A		WELL #:	2	RRCID -> 026462	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
10	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0-	B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12	570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
01	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
*02	530 N	530	-0-	-0-	B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EAKINS		WELL #:	1	RRCID -> 026463	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
10	403 N	315	-0-	-88 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
01	350 N	350	-0-	-0-	B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545
 DIAL-DICKEY WELL #: 2 RRCID -> 026490 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORSE WELL #: A 1 RRCID -> 026557 COMPL. DATE 10/23/1951 TOTAL DEPTH 2247 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

DIAL-DICKEY WELL #: 1 RRCID -> 026593 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	199 N	199	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	217 N	212	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	203 N	203	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	217 N	192	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	217 N	200	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	203 N	201	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

DIAL-DICKEY WELL #: 3 RRCID -> 026594 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	542 N	542	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	578 N	578	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	558 N	521	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	589 N	543	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	546 N	546	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
 HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 026361 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	240 N	238	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	270 N	270	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	248 N	246	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	232 N	232	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MACINA, P.T.			520466									
LINKEY, C. A.		WELL #:	1	RRCID -> 026601	COMPL. DATE 02/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 027044	COMPL. DATE 01/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAGIC TRIANGLE, INC.		WELL #:	2	RRCID -> 026713	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	B			N	387 2		-0-
11		326 N	326	-0-	-0-	B			N	326 2		-0-
12	DELQ PR		276	-0-	-0-	B	276	2	N	276 2		-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCLELLAND CREEK PROPERTIES, INC.		WELL #:	1	RRCID -> 049115	COMPL. DATE 11/02/1970	TOTAL DEPTH	2773	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	38	-0-	-82	B			N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		93 N	68	-0-	-25	B			N	-0-		-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	B			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WRIGHT, J. E.		WELL #:	2	RRCID -> 119669	COMPL. DATE 06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2500 - 2755				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		38 N	38	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
10		96 N	96	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
01		68 N	68	-0-	-0-	B			N	-0-		-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	B			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MCDOWELL RANCH			548192									
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 026890	COMPL. DATE 12/07/1960	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
01		372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
*02		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MEGG, L. P.			559350									
WORD, A. B.		WELL #:	1	RRCID -> 026690	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DELQ PR	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WORD, A. B.		WELL #:	2	RRCID -> 026691	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324									
MCLARTY-LESTER		WELL #:	2	RRCID -> 025876	COMPL. DATE 04/02/1929	TOTAL DEPTH	2600	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 2	N	-0-			-0-
11		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 2	N	-0-			-0-
12		155 N	98	-0-	-57 B	-0-	98 2	N	-0-			-0-
01		155 N	96	-0-	-59 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
02		116 N	88	-0-	-28 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAL DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
10		124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 2	N	-0-			-0-
11		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 2	N	-0-			-0-
12		133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
01		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 2	N	-0-			-0-
*02		119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST MON CORP. BAILEY -C-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
		WELL #:	3	RRCID -> 026501	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	429	-0-	-51 B	-0-	429 3		N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3		N	-0-		-0-
11	459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3		N	-0-		-0-
12	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-		-0-
01	465 N	463	-0-	-2 B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY -C-		WELL #:	4	RRCID -> 026502	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
12	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY -C-		WELL #:	6	RRCID -> 026504	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026505	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	323 N	281	-0-	-42 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
10	310 N	308	-0-	-2 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
12	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
01	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB -B-		WELL #:	2	RRCID -> 026506	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
10	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3		N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3		N	-0-		-0-
02	261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST MON CORP. COBB -B-		//CONT.// //CONT.//	68826 001 574328	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
		WELL #:	3	RRCID ->	026507	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	187	-0-	-23 B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
10		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
11		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12		201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	3		N	-0-			-0-
01		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
02		203 N	189	-0-	-14 B	-0-	189	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST		WELL #:	1	RRCID ->	026508	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		155 N	44	-0-	-111 B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01		31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3		N	-0-			-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST		WELL #:	2	RRCID ->	026509	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	215	-0-	-25 B	-0-	215	3		N	-0-			-0-
10		248 N	236	-0-	-12 B	-0-	236	3		N	-0-			-0-
11		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
12		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-			-0-
01		248 N	232	-0-	-16 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
02		232 N	217	-0-	-15 B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MATHERS TRUST		WELL #:	3	RRCID ->	026510	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	117	-0-	-33 B	-0-	117	3		N	-0-			-0-
10		155 N	43	-0-	-112 B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92	3		N	-0-			-0-
12		124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
01		31 N	6	-0-	-25 B	-0-	6	3		N	-0-			-0-
02		87 N	18	-0-	-69 B	-0-	18	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MORSE, J. S. -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026511	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211	3		N	-0-			-0-
10		217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202	3		N	-0-			-0-
11		210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200	3		N	-0-			-0-
12		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
01		217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
02		203 N	199	-0-	-4 B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042								
LONGIN, H.		WELL #:	1	RRCID ->	026869	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY, D. M. -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026870	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	134	-0-	-106	B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	248 N	72	-0-	-176	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
11	240 N	66	-0-	-174	B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-		N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-		N	-0-		-0-
*02	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY, R. A.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026871	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	9	-0-	-21	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
10	15 N	1	-0-	-14	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
11	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
12	9 N	-0-	-0-	-9	B	-0-		N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-		N	-0-		-0-
02	10 N	-0-	-0-	-10	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHILTON, W. J. -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026920	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
10	31 N	20	-0-	-11	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHILTON, W. J. -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026921	COMPL. DATE	04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	31 N	11	-0-	-20	B	-0-	11 3	N	-0-		-0-
11	30 N	18	-0-	-12	B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
12	31 N	1	-0-	-30	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
01	11 N	-0-	-0-	-11	B	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
HARLAN, R. L. -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026928	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-
11	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-
12	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3	N	-0-
01	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-
*02	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
HARLAN, R. L. -Q-		WELL #:	1	RRCID -> 026929	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-
10	1364 N	1335	-0-	-29 B	-0-	1335 3	N	-0-
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-
12	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	1340 3	N	-0-
01	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	1400 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
JOHNSON, D. E. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026930	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-
10	442 N	442	-0-	-0- B	-0-	442 3	N	-0-
11	493 N	459	-0-	-34 B	-0-	459 3	N	-0-
12	197 N	189	-0-	-8 B	-0-	189 3	N	-0-
01	414 N	94	-0-	-320 B	-0-	94 3	N	-0-
02	435 N	337	-0-	-98 B	-0-	337 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
KING, HARRIS F.		WELL #:	1	RRCID -> 026931	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
KING, MYRTLE		WELL #:	1	RRCID -> 026932	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MASSEY, D. N. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026933	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266 3	N	-0-
10	248 N	229	-0-	-19 B	-0-	229 3	N	-0-
11	240 N	210	-0-	-30 B	-0-	210 3	N	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-		N	-0-
02	203 N	120	-0-	-83 B	-0-	120 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026934	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	120 N	89	-0-	-31 B	-0-	89 3	N	-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 3	N	-0-
11	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-
12	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-
01	93 N	81	-0-	-12 B	-0-	81 3	N	-0-
02	87 N	54	-0-	-33 B	-0-	54 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026935	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3	N	-0-
10	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-
11	30 N	17	-0-	-13 B	-0-	17 3	N	-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-
02	29 N	27	-0-	-2 B	-0-	27 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026936	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-
10	732 N	732	-0-	-0- B	-0-	732 3	N	-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-
12	527 N	514	-0-	-13 B	-0-	514 3	N	-0-
01	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-
*02	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026937	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 3	N	-0-
10	527 N	365	-0-	-162 B	-0-	365 3	N	-0-
11	510 N	244	-0-	-266 B	-0-	244 3	N	-0-
12	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372 B	-0-		N	-0-
*02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042					
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	1	RRCID -> 026938	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-
10	186 N	136	-0-	-50 B	-0-	136 3	N	-0-
11	180 N	154	-0-	-26 B	-0-	154 3	N	-0-
12	186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-
02	145 N	141	-0-	-4 B	-0-	141 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MASSEY, R. A. -I-		WELL #:	2	RRCID -> 026939	COMPL. DATE 04/24/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-
10	124 N	108	-0-	-16 B	-0-	108 3	N	-0-
11	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3	N	-0-
12	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-
*02	66 N	66	-0-	-0- B	-0-	66 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCDONALD, M. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026940	COMPL. DATE 10/13/1944	TOTAL DEPTH	2875	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3	N	-0-
10	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3	N	-0-
11	240 N	237	-0-	-3 B	-0-	237 3	N	-0-
12	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-
01	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-
*02	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MINERAL INVESTMENT CORP.		WELL #:	1	RRCID -> 026941	COMPL. DATE 04/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SITTER -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026943	COMPL. DATE 05/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	559 N	383	-0-	-176 B	-0-	383 3	N	-0-
10	496 N	160	-0-	-336 B	-0-	160 3	N	-0-
11	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3	N	-0-
12	403 N	332	-0-	-71 B	-0-	332 3	N	-0-
01	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-
02	522 N	262	-0-	-260 B	-0-	262 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O'RYAN OIL AND GAS		//CONT.//	617042							
GOOCH		WELL #:	1	RRCID ->	026963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GOOCH		WELL #:	2	RRCID ->	026964	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
10	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	72 3	N	-0-	-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210 3	N	-0-	-0-
01	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
02	203 N	185	-0-	-18	B	-0-	185 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HATCHER, W.		WELL #:	5	RRCID ->	026973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

CHANCE, B. F.		WELL #:	1	RRCID ->	035255	COMPL. DATE	11/08/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	314 N	314	-0-	-0-	B	-0-	314 3	N	-0-	-0-
10	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
11	330 N	276	-0-	-54	B	-0-	276 3	N	-0-	-0-
12	310 N	205	-0-	-105	B	-0-	205 3	N	-0-	-0-
01	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-	-0-
*02	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BOVIARD-LINKEY		WELL #:	1	RRCID ->	035618	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040					
MORSE-ALEXANDER		WELL #:	1	RRCID -> 026470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 2	N	-0-
10	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-
11	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2	N	-0-
12	310 N	114	-0-	-196 B	-0-	114 2	N	-0-
01	310 N	123	-0-	-187 B	-0-	123 2	N	-0-
*02	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORSE-ALEXANDER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026471	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-
10	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 2	N	-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-
12	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 2	N	-0-
01	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2	N	-0-
*02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MORSE-ALEXANDER -B-		WELL #:	1	RRCID -> 026472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 2	N	-0-
10	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 2	N	-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 2	N	-0-
*02	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WILLIS		WELL #:	1	RRCID -> 026474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2	N	-0-
10	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 2	N	-0-
12	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2	N	-0-
01	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 2	N	-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

WILLIS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026477	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186 2	N	-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-
11	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346 2	N	-0-
12	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 2	N	-0-
01	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 2	N	-0-
*02	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
OILWELL OPERATORS, INC.		//CONT.//	621040							
WILLIS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026478	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 2		N	-0-	-0-
10	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 2		N	-0-	-0-
11	450 N	447	-0-	-3 B	-0-	447 2		N	-0-	-0-
12	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 2		N	-0-	-0-
01	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-	-0-
*02	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -E-		WELL #:	1	RRCID -> 026479	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 2		N	-0-	-0-
10	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 2		N	-0-	-0-
11	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 2		N	-0-	-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2		N	-0-	-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 2		N	-0-	-0-
02	522 N	521	-0-	-1 B	-0-	521 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -F-		WELL #:	1	RRCID -> 026480	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 2		N	-0-	-0-
10	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-	-0-
11	712 N	712	-0-	-0- B	-0-	712 2		N	-0-	-0-
12	742 N	742	-0-	-0- B	-0-	742 2		N	-0-	-0-
01	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2		N	-0-	-0-
*02	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILLIS -G-		WELL #:	1	RRCID -> 026481	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 2		N	-0-	-0-
10	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2		N	-0-	-0-
11	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2		N	-0-	-0-
12	343 N	343	-0-	-0- B	-0-	343 2		N	-0-	-0-
01	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 2		N	-0-	-0-
*02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DICKEY		WELL #:	1	RRCID -> 026482	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 2		N	-0-	-0-
10	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2		N	-0-	-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2		N	-0-	-0-
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 2		N	-0-	-0-
01	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 2		N	-0-	-0-
*02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BULL EAST		WELL #:	2	RRCID -> 025867	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	Y	-0-			-0-
10		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	Y	-0-			-0-
11		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	Y	-0-			-0-
12		155 N	99	-0-	-56 B	-0-	99 3	Y	-0-			-0-
01		155 N	126	-0-	-29 B	-0-	126 3	Y	-0-			-0-
02		116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3	Y	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAVIS, NANCY		WELL #:	1	RRCID -> 054136	COMPL. DATE 12/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
10		434 N	409	-0-	-25 B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
11		420 N	407	-0-	-13 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
12		465 N	359	-0-	-106 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
01		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
02		406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANTEX OIL & GAS LLC		WELL #:	1	RRCID -> 025793	COMPL. DATE 12/15/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PETRO HALEY		WELL #:	1080	RRCID -> 025944	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 2	N	-0-			-0-
10		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 2	N	-0-			-0-
12		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 2	N	-0-			-0-
01		310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALMA		WELL #:	2	RRCID -> 088113	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2315	PERF. 2150	-	2283	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	N	-0-			-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
12		31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 PRAIRIE OIL COMPANY //CONT.// 675850
 KINCADE, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040140 COMPL. DATE 01/13/1966 TOTAL DEPTH 2358 PERF. 2062 - 2322

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 5	N	-0-		-0-
10	248 N	20	-0-	-228 B	-0-	20 5	N	-0-		-0-
11	270 N	11	-0-	-259 B	-0-	11 5	N	-0-		-0-
12	279 N	9	-0-	-270 B	-0-	9 5	N	-0-		-0-
*01	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 5	N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 KINCADE, LUCILE WELL #: 2 RRCID -> 040141 COMPL. DATE 01/18/1966 TOTAL DEPTH 2284 PERF. 2064 - 2271

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 SPAIN, LUCILE WELL #: 1 RRCID -> 040142 COMPL. DATE 01/08/1966 TOTAL DEPTH 2282 PERF. 2114 - 2216

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	322	-0-	322 B	322	322 5	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	312	-0-	312 B	634	312 5	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	301	-0-	301 B	935	301 5	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	309	-0-	309 B	1244	309 5	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	1244		N	NO RPT		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	1244						

 PURSLEY GAS COMPANY 683190
 DONA WELL #: 1 RRCID -> 026465 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	150 N	56	-0-	-94 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
10	155 N	55	-0-	-100 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
11	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
12	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
01	62 N	58	-0-	-4 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
02	58 N	55	-0-	-3 B	-0-	55 2	N	-0-		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

 PURSLEY WELL #: 1 RRCID -> 026486 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
10	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
11	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
12	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
01	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 2	N	-0-		-0-
*02	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-		-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//		683190								
NORTH PURSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	026558	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	41	-0-	-19 B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
10	93 N	37	-0-	-56 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RACHEL		WELL #:		1	RRCID ->	026559	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27	2		N	-0-		-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26	2		N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29	2		N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ADNEY		WELL #:		1	RRCID ->	026560	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168	2		N	-0-		-0-
10	186 N	164	-0-	-22 B	-0-	164	2		N	-0-		-0-
11	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169	2		N	-0-		-0-
12	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156	2		N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173	2		N	-0-		-0-
02	174 N	166	-0-	-8 B	-0-	166	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	026561	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	41	-0-	-289 B	-0-	41	2		N	-0-		-0-
10	403 N	37	-0-	-366 B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
11	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
12	36 N	36	-0-	-0- B	-0-	36	2		N	-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2		N	-0-		-0-
*02	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

IVY		WELL #:		1	RRCID ->	026562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546	2		N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	2		N	-0-		-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	2		N	-0-		-0-
12	558 N	481	-0-	-77 B	-0-	481	2		N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490	2		N	-0-		-0-
02	464 N	462	-0-	-2 B	-0-	462	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190								
JOHNNIE		WELL #:	1	RRCID ->	026563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-			-0-
10	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666 2	N	-0-			-0-
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-			-0-
12	749 N	653	-0-	-96 B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
01	664 N	664	-0-	-0- B	-0-	664 2	N	-0-			-0-
02	638 N	626	-0-	-12 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KAYLO		WELL #:	1	RRCID ->	026564	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
10	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-			-0-
11	335 N	335	-0-	-0- B	-0-	335 2	N	-0-			-0-
12	372 N	326	-0-	-46 B	-0-	326 2	N	-0-			-0-
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 2	N	-0-			-0-
02	319 N	313	-0-	-6 B	-0-	313 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MADELINE		WELL #:	1	RRCID ->	026565	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	28	-0-	-32 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10	62 N	27	-0-	-35 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARY		WELL #:	1	RRCID ->	026566	COMPL. DATE	10/29/1953	TOTAL DEPTH	2221	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 2	N	-0-			-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
12	31 N	26	-0-	-5 B	-0-	26 2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MOLLIE, RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026567	COMPL. DATE	12/04/1952	TOTAL DEPTH	2572	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
10	82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
11	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84 2	N	-0-			-0-
12	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78 2	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 2	N	-0-			-0-
*02	83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PURSLEY GAS COMPANY		//CONT.//	683190									
JIM-DOC		WELL #:	1	RRCID -> 026573	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
10		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
11		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	2	N	-0-	-0-
12		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	2	N	-0-	-0-
01		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	2	N	-0-	-0-
*02		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KATE		WELL #:	1	RRCID -> 026574	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10		62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LELIA		WELL #:	1	RRCID -> 026575	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10		62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LENA		WELL #:	1	RRCID -> 026576	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	41	-0-	-19	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10		62 N	37	-0-	-25	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIE, MAY		WELL #:	1	RRCID -> 026577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41	2	N	-0-	-0-
10		93 N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
11		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
12		36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36	2	N	-0-	-0-
01		37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	2	N	-0-	-0-
*02		35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634									
FOWLER		WELL #:	A 1	RRCID ->	025787	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10		82 N	82	-0-	-0- B	-0-	82 3	N	-0-			-0-
11		177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
12		124 N	12	-0-	-112 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
01		93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02		174 N	25	-0-	-149 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S.		WELL #:	1	RRCID ->	025788	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
11		120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-			-0-
12		124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
01		124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3	N	-0-			-0-
02		116 N	92	-0-	-24 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORSE, J. S.		WELL #:	B 1	RRCID ->	025789	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 3	N	-0-			-0-
11		340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-			-0-
12		310 N	307	-0-	-3 B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
*02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BACK, E. V. ESTATE		WELL #:	2	RRCID ->	025790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3	N	-0-			-0-
10		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11		240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12		279 N	211	-0-	-68 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
01		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*02		243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CUBINE -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025807	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
CUBINE -B-		WELL #:	2	RRCID -> 025808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CUBINE -B-		WELL #:	3	RRCID -> 025809	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
02	116 N	92	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CUBINE -B-		WELL #:	4	RRCID -> 025810	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	120	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	124 N	123	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	116	-0-	-4	B	-0-	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15	B	-0-	N	-0-		-0-
01	124 N	117	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
02	116 N	93	-0-	-23	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SANDERS, G. H.		WELL #:	2	RRCID -> 025858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	674 N	674	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	633 N	633	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SAUNDERS -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025860	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	369 N	369	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	403 N	338	-0-	-65	B	-0-	N	-0-		-0-
02	348 N	310	-0-	-38	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//		684634								
CHAPMAN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	025862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
10	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216	3		N	-0-		-0-
11	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169	3		N	-0-		-0-
12	217 N	185	-0-	-32 B	-0-	185	3		N	-0-		-0-
01	217 N	190	-0-	-27 B	-0-	190	3		N	-0-		-0-
02	174 N	172	-0-	-2 B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

BACK		WELL #:		2	RRCID ->	025864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	3		N	-0-		-0-
11	1054 N	1054	-0-	-0- B	-0-	1054	3		N	-0-		-0-
12	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919	3		N	-0-		-0-
01	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3		N	-0-		-0-
*02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

HUGHES		WELL #:		1	RRCID ->	026116	COMPL. DATE	06/22/1957	TOTAL DEPTH	2004	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	143 N	143	-0-	-0- B	-0-	143	3		N	-0-		-0-
10	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140	3		N	-0-		-0-
11	150 N	116	-0-	-34 B	-0-	116	3		N	-0-		-0-
12	155 N	64	-0-	-91 B	-0-	64	3		N	-0-		-0-
01	155 N	128	-0-	-27 B	-0-	128	3		N	-0-		-0-
*02	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

BREEDING		WELL #:		1	RRCID ->	026445	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	150 N	123	-0-	-27 B	-0-	123	3		N	-0-		-0-
10	186 N	174	-0-	-12 B	-0-	174	3		N	-0-		-0-
11	150 N	136	-0-	-14 B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
01	186 N	133	-0-	-53 B	-0-	133	3		N	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

BREEDING		WELL #:		A 1	RRCID ->	026446	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	90 N	77	-0-	-13 B	-0-	77	3		N	-0-		-0-
10	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
12	117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
01	124 N	94	-0-	-30 B	-0-	94	3		N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634						
FOSTER		WELL #:	1	RRCID -> 026805	COMPL. DATE 07/09/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	714 N	682	-0-	-32 B	-0-	682 3	N	-0-	-0-
10	744 N	693	-0-	-51 B	-0-	693 3	N	-0-	-0-
11	690 N	631	-0-	-59 B	-0-	631 3	N	-0-	-0-
12	713 N	595	-0-	-118 B	-0-	595 3	N	-0-	-0-
01	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 3	N	-0-	-0-
*02	734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LANGLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026808	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 026912	COMPL. DATE 01/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-	-0-
10	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
11	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-	-0-
12	310 N	208	-0-	-102 B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
01	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-	-0-
*02	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 026913	COMPL. DATE 05/09/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-	-0-
11	270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 3	N	-0-	-0-
12	279 N	98	-0-	-181 B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
01	279 N	181	-0-	-98 B	-0-	181 3	N	-0-	-0-
02	232 N	211	-0-	-21 B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID -> 026914	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-	-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-	-0-
12	372 N	183	-0-	-189 B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
01	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
*02	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634								
BOATMAN BANK		WELL #:	2	RRCID ->	026915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BOATMAN BANK											
		WELL #:	3	RRCID ->	026916	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
11	30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
01	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4 3	N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
BARBEE, O. V.											
		WELL #:	1	RRCID ->	026918	COMPL. DATE	09/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	339	-0-	-21	B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
10	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	341 N	154	-0-	-187	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	372 N	280	-0-	-92	B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
02	348 N	276	-0-	-72	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCCOY											
		WELL #:	3	RRCID ->	026980	COMPL. DATE	11/16/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	259	-0-	-11	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
11	270 N	248	-0-	-22	B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
12	279 N	111	-0-	-168	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
*02	261 N	261	-0-	-0-	B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FRANKS											
		WELL #:	B 3	RRCID ->	027008	COMPL. DATE	06/10/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*02	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634											
WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027012	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
10		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3		N	-0-			-0-
11		150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
12		155 N	79	-0-	-76 B	-0-	79	3		N	-0-			-0-
01		155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3		N	-0-			-0-
*02		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

WHITTINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	027048	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		614 N	614	-0-	-0- B	-0-	314	1	300	3	N	-0-		-0-
10		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	352	1	300	3	N	-0-		-0-
11		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	300	1	257	3	N	-0-		-0-
12		248 N	165	-0-	-83 B	-0-	85	1	80	3	N	-0-		-0-
01		248 N	167	-0-	-81 B	-0-	100	1	67	3	N	-0-		-0-
02		232 N	166	-0-	-66 B	-0-	86	1	80	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAYCOCK, A. J.		WELL #:	1	RRCID ->	027051	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		360 N	42	-0-	-318 B	-0-	42	3		N	-0-			201
10		155 N	28	-0-	-127 B	-0-	28	3		N	-0-			201
11		120 N	56	-0-	-64 B	-0-	56	3		N	-0-			201
12		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368	3		N	-0-			201
01		136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136	3		N	-0-			201
*02		91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91	3		N	-0-			201
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LAX		WELL #:	1	RRCID ->	033865	COMPL. DATE	02/19/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-			-0-
10		156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-			-0-
11		150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141	3		N	-0-			-0-
12		186 N	75	-0-	-111 B	-0-	75	3		N	-0-			-0-
01		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
*02		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	039275	COMPL. DATE	07/18/1940	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153	3		N	-0-			-0-
10		131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
11		150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121	3		N	-0-			-0-
12		155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86	3		N	-0-			-0-
01		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
02		116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
BAILEY, MELVIN		WELL #:	1	RRCID ->	092562	COMPL. DATE	02/27/1981	TOTAL DEPTH	1998 PERF. 1805 - 1940	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
10	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3	N	-0-		-0-
11	270 N	200	-0-	-70 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	248 N	149	-0-	-99 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
*02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

STRICKLAND		WELL #:	2	RRCID ->	092597	COMPL. DATE	08/28/1980	TOTAL DEPTH	1752 PERF. 1649 - 1732	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
10	341 N	271	-0-	-70 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-		-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-		-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

HILTBRUNNER, FERN -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	100096	COMPL. DATE	02/24/1982	TOTAL DEPTH	21701 PERF. 878 - 2008	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
10	124 N	117	-0-	-7 B	-0-	117 3	N	-0-		-0-
11	120 N	96	-0-	-24 B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	124 N	32	-0-	-92 B	-0-	32 3	N	-0-		-0-
01	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
*02	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

FIELDS		WELL #:	1	RRCID ->	101521	COMPL. DATE	05/11/1982	TOTAL DEPTH	2365 PERF. 1804 - 2046	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	420 N	412	-0-	-8 B	-0-	412 3	N	-0-		-0-
10	465 N	453	-0-	-12 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
11	420 N	401	-0-	-19 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12	434 N	349	-0-	-85 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
01	465 N	401	-0-	-64 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*02	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILLENE		WELL #:	1	RRCID ->	105398	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL DEPTH	2120 PERF. 1882 - 2081	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	539	-0-	-31 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	620 N	536	-0-	-84 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
11	570 N	469	-0-	-101 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
12	558 N	502	-0-	-56 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614 3	N	-0-		-0-
*02	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634							
LOUISE		WELL #:	1	RRCID ->	108747	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1904 - 2036
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	236	-0-	-64 B	-0-	236 3		N	-0-	-0-
10	248 N	243	-0-	-5 B	-0-	243 3		N	-0-	-0-
11	240 N	192	-0-	-48 B	-0-	192 3		N	-0-	-0-
12	248 N	116	-0-	-132 B	-0-	116 3		N	-0-	-0-
01	248 N	17	-0-	-231 B	-0-	17 3		N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BINKLEY		WELL #:	1	RRCID ->	110639	COMPL. DATE	01/15/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1904 - 2174
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-	-0-
10	682 N	673	-0-	-9 B	-0-	673 3		N	-0-	-0-
11	720 N	517	-0-	-203 B	-0-	517 3		N	-0-	-0-
12	744 N	325	-0-	-419 B	-0-	325 3		N	-0-	-0-
01	682 N	419	-0-	-263 B	-0-	419 3		N	-0-	-0-
*02	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

FARREN		WELL #:	1	RRCID ->	111062	COMPL. DATE	01/16/1983	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1706 - 1995
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3		N	-0-	-0-
10	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3		N	-0-	-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-	-0-
12	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
02	203 N	161	-0-	-42 B	-0-	161 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PAKAN		WELL #:	1	RRCID ->	116473	COMPL. DATE	02/12/1936	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1957 - 2090
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	153 N	153	-0-	-0- B	-0-	153 3		N	-0-	-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3		N	-0-	-0-
11	150 N	121	-0-	-29 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
12	155 N	86	-0-	-69 B	-0-	86 3		N	-0-	-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3		N	-0-	-0-
02	116 N	106	-0-	-10 B	-0-	106 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIE		WELL #:	1020	RRCID ->	136575	COMPL. DATE	10/24/1990	TOTAL DEPTH	2044	PERF. 1890 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3		N	-0-	-0-
10	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124 3		N	-0-	-0-
11	120 N	109	-0-	-11 B	-0-	109 3		N	-0-	-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3		N	-0-	-0-
01	124 N	115	-0-	-9 B	-0-	115 3		N	-0-	-0-
02	116 N	111	-0-	-5 B	-0-	111 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
QUESTA ENERGY CORPORATION		//CONT.//	684634									
JOINER		WELL #:	1R	RRCID ->	238327	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2126 -	2450
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
10		380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
11		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3		N	-0-		-0-
12		341 N	155	-0-	-186 B	-0-	155 3		N	-0-		-0-
01		372 N	279	-0-	-93 B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
02		348 N	276	-0-	-72 B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

QUESTA OPERATING COMPANY, LLC			684641									
FRANKS		WELL #:	B 1	RRCID ->	027006	COMPL. DATE	05/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	178	-0-	-2 B	-0-	178 3		N	-0-		-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
11		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-		-0-
12		186 N	176	-0-	-10 B	-0-	176 3		N	-0-		-0-
01		190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-		-0-
02		174 N	156	-0-	-18 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAILSBACK, J. J.			688495									
JEFE		WELL #:	1	RRCID ->	124246	COMPL. DATE	04/15/1948	TOTAL DEPTH	2270	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RAYMOND, NEAL			695580									
CLAY, L. E.		WELL #:	1	RRCID ->	027002	COMPL. DATE	12/14/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RED LINE COMPANY, LTD.			697042									
COLEBANK		WELL #:	1	RRCID ->	026487	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
10		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3		N	-0-		-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-		-0-
12		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3		N	-0-		-0-
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3		N	-0-		-0-
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042									
COLEBANK		WELL #:	3	RRCID ->	026488	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
10		186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3	N	-0-			-0-
11		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
12		186 N	112	-0-	-74 B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
01		155 N	76	-0-	-79 B	-0-	76 3	N	-0-			-0-
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
REMARKABLE OPERATING CO. 701388												
PETTIT WELL #: 1 RRCID -> 026495 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-			-0-
10		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
11		713 N	713	-0-	-0- B	-0-	713 3	N	-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-			-0-
*02		674 N	674	-0-	-0- B	-0-	674 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PETTIT WELL #: A 1 RRCID -> 026496 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		83 N	83	-0-	-0- B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
10		93 N	88	-0-	-5 B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
11		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
01		93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
02		87 N	78	-0-	-9 B	-0-	78 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
REMUDA OPERATING COMPANY 701606												
GLENN, ESSIE WELL #: 1 RRCID -> 040723 COMPL. DATE 08/10/1966 TOTAL DEPTH 2454 PERF. 2334 - 2392												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	546	-0-	-24 B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
10		558 N	456	-0-	-102 B	-0-	456 3	N	-0-			-0-
11		544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-			-0-
12		546 N	546	-0-	-0- B	-0-	546 3	N	-0-			-0-
01		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-			-0-
02		522 N	NO RPT	-0-	-522 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RENEAU OIL CO. 701746												
KENDA WELL #: 1 RRCID -> 098936 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 2090 PERF. 1970 - 2044												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	25	-0-	-5 B	-0-	25 3	N	-0-			-0-
10		31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 3	N	-0-			-0-
11		30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-			-0-
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-			-0-
01		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
*02		19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
RENEAU OIL CO.		//CONT.//	701746						
JAN		WELL #:	1	RRCID -> 109670	COMPL. DATE 01/31/1984	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1894 - 2023	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PAL		WELL #:	1	RRCID -> 110638	COMPL. DATE 01/05/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1826 - 1980	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	60 N	55	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	-0-
12	52 N	52	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	53 N	53	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MACINA		WELL #:	1	RRCID -> 113701	COMPL. DATE 05/07/1984	TOTAL DEPTH	1993	PERF. 1779 - 1978	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	549	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	540 N	475	-0-	-65	B	-0-	N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	527 N	410	-0-	-117	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	358 N	358	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCHLEGEL		WELL #:	1	RRCID -> 114559	COMPL. DATE 04/10/1984	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1813 - 2025	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	240 N	220	-0-	-20	B	-0-	N	-0-	-0-
10	248 N	227	-0-	-21	B	-0-	N	-0-	-0-
11	240 N	186	-0-	-54	B	-0-	N	-0-	-0-
12	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PAYNE		WELL #:	1	RRCID -> 114562	COMPL. DATE 10/11/1984	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1801 - 1994	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	270 N	262	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-
12	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747							
GEORGE /UNION/		WELL #:	2	RRCID ->	026404	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	-0-	-0-	-120 B			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	109	3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	116 N	105	-0-	-11 B	105	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MARTIN, W. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026411	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORGAN		WELL #:	3	RRCID ->	026415	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026421	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		294							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	294		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		294							

SIMMS, L. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026423	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
STUCKEY, O. P.		WELL #:	1	RRCID ->	026424	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOFFORD, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026427	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID ->	026431	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	303	-0-	303	B	303	303	3	N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	303	303	3	N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	248	-0-	248	B	551	248	3	N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	551	551	3	N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	551	551	3	N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	551	551	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 551												

PURCELL, M. S.		WELL #:	1	RRCID ->	026433	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	3	N	-0-	-0-
10		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
11		300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-	-0-
12		217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190	3	N	-0-	-0-
01		279 N	181	-0-	-98	B	-0-	181	3	N	-0-	-0-
02		290 N	187	-0-	-103	B	-0-	187	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PURCELL, M. S.		WELL #:	A 1	RRCID ->	026434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	55	-0-	-65	B	-0-	55	3	N	-0-	-0-
10		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3	N	-0-	-0-
11		210 N	84	-0-	-126	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
12		105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105	3	N	-0-	-0-
01		310 N	297	-0-	-13	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
*02		296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
HOLMES, W. H.		WELL #:	1	RRCID ->	026542	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NELSON, A. L.		WELL #:	3	RRCID ->	026547	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NELSON, A. L.		WELL #:	5	RRCID ->	026548	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PUGH -R-		WELL #:	1	RRCID ->	026549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SMITH, C.		WELL #:	1	RRCID ->	026550	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747											
ACKLEY, P. P. -LS-		WELL #: 1		RRCID -> 026811		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-			-0-
10	124 N	98	-0-	-26	B	-0-	98	3	N	-0-			-0-
11	120 N	90	-0-	-30	B	-0-	90	3	N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	3	N	-0-			-0-
01	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	3	N	-0-			-0-
02	87 N	41	-0-	-46	B	-0-	41	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ACKLEY, M. E. WELL #: A 1 RRCID -> 026812 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238	3	N	-0-			-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	3	N	-0-			-0-
11	360 N	217	-0-	-143	B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	182	3	N	-0-			-0-
01	372 N	211	-0-	-161	B	-0-	211	3	N	-0-			-0-
*02	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ACKLEY, M. E. WELL #: B 1 RRCID -> 026813 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	341 N	341	-0-	-0-	B	-0-	341	3	N	-0-			-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	286	3	N	-0-			-0-
11	360 N	173	-0-	-187	B	-0-	173	3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3	N	-0-			-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	B	-0-	300	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ACKLEY, M. E. WELL #: 3 RRCID -> 026814 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-			-0-
10	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
11	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-			-0-
12	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131	3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
*02	160 N	160	-0-	-0-	B	-0-	160	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ACKLEY, M. E. WELL #: 4 RRCID -> 026815 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747					
ACKLEY, M. E.		WELL #:	5	RRCID -> 026816	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-
10	279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217 3	N	-0-
12	171 N	171	-0-	-0 B	-0-	171 3	N	-0-
01	279 N	152	-0-	-127 B	-0-	152 3	N	-0-
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ATKINS, T. HARVEY		WELL #:	1	RRCID -> 026817	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BINKLEY, M. M.		WELL #:	1	RRCID -> 026820	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-
11	120 N	118	-0-	-2 B	-0-	118 3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0 B	-0-	164 3	N	-0-
01	186 N	94	-0-	-92 B	-0-	94 3	N	-0-
02	116 N	81	-0-	-35 B	-0-	81 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

CUDEBACK, J. D. -COL-		WELL #:	1	RRCID -> 026821	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3	N	-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-
11	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3	N	-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-
*02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

CUDEBACK, J. D. -LS-		WELL #:	1	RRCID -> 026822	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3	N	-0-
10	351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351 3	N	-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-
12	363 N	363	-0-	-0 B	-0-	363 3	N	-0-
01	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-
02	377 N	301	-0-	-76 B	-0-	301 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
LAYCOCK, A. J.		WELL #:	3	RRCID ->	026840	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LINKEY, CHARLES A.		WELL #:	3	RRCID ->	026843	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
10	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 3	N	-0-		-0-
11	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
12	68 N	68	-0-	-0-	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
01	91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	91 3	N	-0-		-0-
*02	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAJOR, F. LEE		WELL #:	1	RRCID ->	026845	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	204 N	118	-0-	-86	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
10	248 N	192	-0-	-56	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	300 N	154	-0-	-146	B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	171 N	171	-0-	-0-	B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
01	186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
02	145 N	111	-0-	-34	B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RITCHEY, VERNA		WELL #:	1	RRCID ->	026850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0-	B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
10	403 N	314	-0-	-89	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
11	330 N	311	-0-	-19	B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
12	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
01	310 N	196	-0-	-114	B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
02	290 N	267	-0-	-23	B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STAUFFER, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	026852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	411	-0-	-9	B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
10	434 N	326	-0-	-108	B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
11	420 N	348	-0-	-72	B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 3	N	-0-		-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747									
PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026894	COMPL. DATE	09/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-			-0-
10	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-			-0-
11	120 N	117	-0-	-3 B	-0-	117 3		N	-0-			-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
01	129 N	129	-0-	-0- B	-0-	129 3		N	-0-			-0-
02	116 N	107	-0-	-9 B	-0-	107 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RIPPY												
		WELL #:	1	RRCID ->	026895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
10	217 N	204	-0-	-13 B	-0-	204 3		N	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
12	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-			-0-
*02	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ANNETTE-STAFFORD												
		WELL #:	1	RRCID ->	026896	COMPL. DATE	08/12/1960	TOTAL DEPTH	1979	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STAFFORD, F. M.												
		WELL #:	2	RRCID ->	026897	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	1997	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
STAFFORD, J.												
		WELL #:	3	RRCID ->	026898	COMPL. DATE	11/00/1960	TOTAL DEPTH	2008	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
10	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
11	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
12	217 N	116	-0-	-101 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	217 N	193	-0-	-24 B	-0-	193 3		N	-0-			-0-
*02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747							
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 026899		COMPL. DATE 01/16/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	330 N	285	-0-	-45 B	-0-	285 3	N	-0-	-0-
10	268 N	268	-0-	-0 B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-		N	-0-	-0-
12	310 N	238	-0-	-72 B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CLOSE, IVEY		WELL #: 3		RRCID -> 026901		COMPL. DATE 10/00/1929		TOTAL DEPTH 1420 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CLOSE, IVEY		WELL #: 13		RRCID -> 026902		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	52 N	52	-0-	-0 B	-0-	52 3	N	-0-	-0-
10	75 N	75	-0-	-0 B	-0-	75 3	N	-0-	-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CLOSE, IVEY		WELL #: 14		RRCID -> 026903		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

CLOSE, IVEY		WELL #: 15		RRCID -> 026904		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747											
HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026911	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3		N	-0-		-0-
10		806 N	800	-0-	-6	B	-0-	800	3		N	-0-		-0-
11		750 N	731	-0-	-19	B	-0-	731	3		N	-0-		-0-
12		642 N	642	-0-	-0-	B	-0-	642	3		N	-0-		-0-
01		806 N	788	-0-	-18	B	-0-	788	3		N	-0-		-0-
*02		905 N	905	-0-	-0-	B	-0-	905	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CUDDEBACK		WELL #:	1	RRCID ->	026953	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		381 N	381	-0-	-0-	B	-0-	381	3		N	-0-		-0-
10		417 N	417	-0-	-0-	B	-0-	417	3		N	-0-		-0-
11		297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		N	-0-		-0-
12		301 N	301	-0-	-0-	B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0-	B	-0-	212	3		N	-0-		-0-
*02		167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FARRIS		WELL #:	1	RRCID ->	026954	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		322 N	322	-0-	-0-	B	-0-	322	3		N	-0-		-0-
10		496 N	337	-0-	-159	B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
11		307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
12		355 N	355	-0-	-0-	B	-0-	355	3		N	-0-		-0-
01		341 N	263	-0-	-78	B	-0-	263	3		N	-0-		-0-
02		290 N	149	-0-	-141	B	-0-	149	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BAILEY		WELL #:	1	RRCID ->	026956	COMPL. DATE	01/18/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		300 N	281	-0-	-19	B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
10		290 N	290	-0-	-0-	B	-0-	290	3		N	-0-		-0-
11		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3		N	-0-		-0-
12		288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288	3		N	-0-		-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3		N	-0-		-0-
02		290 N	192	-0-	-98	B	-0-	192	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

M&D CLOSE		WELL #:	1	RRCID ->	026959	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	19	-0-	-71	B	-0-	19	3		N	-0-		-0-
10		62 N	47	-0-	-15	B	-0-	47	3		N	-0-		-0-
11		60 N	45	-0-	-15	B	-0-	45	3		N	-0-		-0-
12		108 N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-		-0-
01		62 N	18	-0-	-44	B	-0-	18	3		N	-0-		-0-
*02		96 N	96	-0-	-0-	B	-0-	96	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.// 701747								
M&D CLOSE		WELL #: 2		RRCID -> 026960		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	179 N	51	-0-	-128 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
11	60 N	31	-0-	-29 B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	51 N	51	-0-	-0 B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
*02	101 N	101	-0-	-0 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
M&D CLOSE										
		WELL #: 3		RRCID -> 026961		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	49	-0-	-71 B	-0-	49 3	N	-0-		-0-
10	62 N	43	-0-	-19 B	-0-	43 3	N	-0-		-0-
11	68 N	68	-0-	-0 B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
12	60 N	60	-0-	-0 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	42 N	42	-0-	-0 B	-0-	42 3	N	-0-		-0-
*02	99 N	99	-0-	-0 B	-0-	99 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH										
		WELL #: 3		RRCID -> 026965		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	473 N	473	-0-	-0 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
10	313 N	313	-0-	-0 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
11	98 N	98	-0-	-0 B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
*02	289 N	289	-0-	-0 B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH										
		WELL #: 5		RRCID -> 026967		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	432 N	432	-0-	-0 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	-0 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
11	325 N	325	-0-	-0 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	234 N	234	-0-	-0 B	-0-	234 3	N	-0-		-0-
01	269 N	269	-0-	-0 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
*02	280 N	280	-0-	-0 B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GOOCH										
		WELL #: 6		RRCID -> 026968		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	-0-	-0-	-120 B	-0-		N	-0-		-0-
10	371 N	371	-0-	-0 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	141 N	141	-0-	-0 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
12	162 N	162	-0-	-0 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
01	181 N	181	-0-	-0 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//		701747								
GOOCH		WELL #:		7	RRCID ->	026969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-		-0-
10	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
11	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3		N	-0-		-0-
12	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214	3		N	-0-		-0-
01	338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338	3		N	-0-		-0-
*02	186 N	186	-0-	-0- B	-0-	186	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GOOCH		WELL #:		8	RRCID ->	026970	COMPL. DATE	01/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-		-0-
10	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189	3		N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376	3		N	-0-		-0-
02	406 N	117	-0-	-289 B	-0-	117	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HATCHER, M.		WELL #:		2	RRCID ->	026971	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
10	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	84	3		N	-0-		-0-
11	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80	3		N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75	3		N	-0-		-0-
01	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3		N	-0-		-0-
02	87 N	66	-0-	-21 B	-0-	66	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HATCHER, M.		WELL #:		3	RRCID ->	026972	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N	82	-0-	-8 B	-0-	82	3		N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91	3		N	-0-		-0-
11	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
12	110 N	110	-0-	-0- B	-0-	110	3		N	-0-		-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	3		N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KRIZAN		WELL #:		1	RRCID ->	026974	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
FRANKS, H. E.		WELL #:	B 3	RRCID ->	026990	COMPL. DATE	02/09/1959	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FRANKS, H. E.		WELL #:	B 4	RRCID ->	026991	COMPL. DATE	03/03/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ATKINS		WELL #:	1	RRCID ->	026992	COMPL. DATE	11/22/1945	TOTAL DEPTH	1831	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PAKAN		WELL #:	2	RRCID ->	026994	COMPL. DATE	03/04/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDONALD		WELL #:	2	RRCID ->	027021	COMPL. DATE	12/30/1960	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD			
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747						
LINKEY -106-		WELL #:	1	RRCID -> 098546	COMPL. DATE 12/24/1981	TOTAL DEPTH	1980 PERF.	1742 - 1920	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LINKEY -129-		WELL #:	1	RRCID -> 098547	COMPL. DATE 12/23/1981	TOTAL DEPTH	1805 PERF.	1704 - 1789	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MACINA -126-		WELL #:	1	RRCID -> 098548	COMPL. DATE 01/29/1982	TOTAL DEPTH	2200 PERF.	1964 - 2137	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LINKEY -106-		WELL #:	2	RRCID -> 098549	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH	1816 PERF.	1653 - 1803	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

MARNIE		WELL #:	1	RRCID -> 098556	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL DEPTH	2140 PERF.	1954 - 2114	
	09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
	03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	098948	COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	2214	PERF.	1874 - 2200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	098950	COMPL. DATE	03/23/1982	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	2010 - 2188
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	100095	COMPL. DATE	01/05/1982	TOTAL DEPTH	2319	PERF.	1873 - 2076
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RENEAU, JAMES		WELL #:	1	RRCID ->	100829	COMPL. DATE	03/15/1982	TOTAL DEPTH	2090	PERF.	1990 - 2090
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIGGERS		WELL #:	1	RRCID ->	104898	COMPL. DATE	01/01/1983	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	1864 - 2006
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	-0-	-0-	-120	B	-0-		N	-0-		-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-
11	120 N	30	-0-	-90	B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS					
RENEAU, JAMES SEED CO.		//CONT.//	701747								
WISCHKAEMPER, EDGAR		WELL #:	1	RRCID ->	115919	COMPL. DATE	01/14/1983	TOTAL DEPTH	2268	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEDDER		WELL #:	3	RRCID ->	116435	COMPL. DATE	12/03/1985	TOTAL DEPTH	2124	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RAYMOND		WELL #:	9701	RRCID ->	117348	COMPL. DATE	04/05/1985	TOTAL DEPTH	2031	PERF.	1905 - 1989
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FITZGERALD		WELL #:	1	RRCID ->	122801	COMPL. DATE	11/17/1986	TOTAL DEPTH	1665	PERF.	1487 - 1628
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	127611	COMPL. DATE	08/27/1982	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	1101 - 1216
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 137											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	137	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 137											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
RHYNE, J.V.		//CONT.//	706379								
GUEST, SAM J.		WELL #:	1	RRCID ->	091905	COMPL. DATE	12/15/1980	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	1866 - 1928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RIO PETROLEUM, INC.			712840								
CHARLES		WELL #:	1	RRCID ->	125706	COMPL. DATE	08/14/1987	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	2420 - 2520
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		115 N	115	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10		200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11		91 N	91	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12		124 N	54	-0-	-70	B	-0-	Y	-0-		-0-
01		186 N	82	-0-	-104	B	-0-	Y	-0-		-0-
*02		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHARLES		WELL #:	2	RRCID ->	146356	COMPL. DATE	04/12/1993	TOTAL DEPTH	2560	PERF.	2440 - 2540
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		460 N	460	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
10		802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
11		364 N	364	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
12		465 N	218	-0-	-247	B	-0-	Y	-0-		-0-
01		806 N	326	-0-	-480	B	-0-	Y	-0-		-0-
*02		360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

R L TIGRETT & J L ROMINES, LP			714308								
REYNOLDS, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		90 N	-0-	-0-	-90	B	-0-	N	-0-		-0-
10		93 N	26	-0-	-67	B	-0-	N	-0-		-0-
11		79 N	79	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		135 N	135	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB		WELL #:	A 18	RRCID ->	026441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-	N	-0-		-0-
10		155 N	39	-0-	-116	B	-0-	N	-0-		-0-
11		119 N	119	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02		202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 ROJO OIL COMPANY 726701
 SAUNDERS, G. C. & H. E. WELL #: 3 RRCID -> 025868 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
10	198 N	198	-0-	-0-	B	-0-	198	3	N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-	-0-
12	186 N	165	-0-	-21	B	-0-	165	3	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153	3	N	-0-	-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174	B	-0-			N	NO RPT	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ROMINES OPERATING GROUP 727013
 CHAPMAN WELL #: 1007 RRCID -> 025842 COMPL. DATE 06/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
11	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
12	107 N	107	-0-	-0-	B	-0-	107	2	N	-0-	-0-
01	93 N	92	-0-	-1	B	-0-	92	2	N	-0-	-0-
02	87 N	70	-0-	-17	B	-0-	70	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 MORSE, J. WELL #: 1 RRCID -> 025843 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	77 N	77	-0-	-0-	B	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	2	N	-0-	-0-
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	67	2	N	-0-	-0-
12	93 N	75	-0-	-18	B	-0-	75	2	N	-0-	-0-
01	93 N	74	-0-	-19	B	-0-	74	2	N	-0-	-0-
*02	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	64	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 EAKINS WELL #: 6 RRCID -> 026489 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	2	N	-0-	-0-
10	372 N	334	-0-	-38	B	-0-	334	2	N	-0-	-0-
11	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	2	N	-0-	-0-
12	279 N	265	-0-	-14	B	-0-	265	2	N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2	N	-0-	-0-
02	377 N	360	-0-	-17	B	-0-	360	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 HUNT WELL #: 1 RRCID -> 026526 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

	09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	2	N	-0-	-0-
10	310 N	304	-0-	-6	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
11	300 N	280	-0-	-20	B	-0-	280	2	N	-0-	-0-
12	310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	2	N	-0-	-0-
01	310 N	277	-0-	-33	B	-0-	277	2	N	-0-	-0-
02	261 N	257	-0-	-4	B	-0-	257	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 SLT DAKOTA OPERATING, INC. //CONT.// 740337
 TITTLE, L. M. -C- WELL #: 1 RRCID -> 038266 COMPL. DATE 12/25/1964 TOTAL DEPTH 2096 PERF. 2006 - 2010

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01				-0-							
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16 2	N	-0-			-0-
10	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14 2	N	-0-			-0-
11	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-			-0-
12	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
01	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TITTLE WELL #: 183 RRCID -> 038267 COMPL. DATE 09/28/1965 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1968 - 1984

09/01				-0-							
09	60 N	40	-0-	-20 B	-0-	40 2	N	-0-			-0-
10	62 N	36	-0-	-26 B	-0-	36 2	N	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 2	N	-0-			-0-
12	61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 2	N	-0-			-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TITTLE, L. M. WELL #: 1 RRCID -> 038268 COMPL. DATE 12/02/1964 TOTAL DEPTH 2005 PERF. 1930 - 1934

09/01				-0-							
09	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
11	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 2	N	-0-			-0-
12	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-			-0-
02	29 N	NO RPT	-0-	-29 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

ST. MARYS WELL #: 1 RRCID -> 038269 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1996 - 2000

09/01				-0-							
09	330 N	178	-0-	-152 B	-0-	178 2	N	-0-			-0-
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	160 2	N	-0-			-0-
11	235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 2	N	-0-			-0-
12	269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-			-0-
01	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 2	N	-0-			-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 039246 COMPL. DATE 12/30/1964 TOTAL DEPTH 2204 PERF. 2084 - 2188

09/01				-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01				-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337							
EMMERT		WELL #:	1099	RRCID ->	076463	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1970 - 1990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	302	RRCID ->	076464	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	1885	PERF. 1802 - 1828

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCFARLAND		WELL #:	301	RRCID ->	088520	COMPL. DATE	06/12/1980	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1753 - 1773

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	28	-0-	-122 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
10	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-		-0-
11	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
12	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EMMERT		WELL #:	3099	RRCID ->	088917	COMPL. DATE	06/14/1980	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1842 - 1856

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
10	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-		-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
12	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-		-0-
01	31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JANES		WELL #:	1	RRCID ->	090742	COMPL. DATE	11/02/1979	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1898 - 2030

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2015 - PLUGGED 09/02/2015										

EMMERT		WELL #:	3082	RRCID ->	093033	COMPL. DATE	10/05/1981	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2270

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SLT DAKOTA OPERATING, INC.		//CONT.//	740337									
EMMERT		WELL #:	4099	RRCID ->	093034	COMPL. DATE	03/12/1981	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1907 - 1927	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	3	-0-	-57 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
10		25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2	N	-0-			-0-
11		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 2	N	-0-			-0-
12		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01		31 N	23	-0-	-8 B	-0-	23 2	N	-0-			-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT		WELL #:	1100	RRCID ->	093035	COMPL. DATE	04/01/1981	TOTAL DEPTH	1870	PERF.	1770 - 1775	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HRNCIAR		WELL #:	2	RRCID ->	100136	COMPL. DATE	02/12/1982	TOTAL DEPTH	1418	PERF.	1206 - 1386	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2015 - PLUGGED 09/09/2015												

ELLIOTT, WINNIE		WELL #:	1	RRCID ->	102540	COMPL. DATE	09/07/1982	TOTAL DEPTH	2165	PERF.	2071 - 2116	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LAYCOCK -A-		WELL #:	2098	RRCID ->	104232	COMPL. DATE	12/03/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1892 - 1902	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 2	N	-0-			-0-
10		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 2	N	-0-			-0-
11		640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-			-0-
12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 2	N	-0-			-0-
01		670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670 2	N	-0-			-0-
02		290 N	NO RPT	-0-	-290 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHERIA		WELL #:	1	RRCID ->	105933	COMPL. DATE	12/15/1982	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC			760218									
ABBOTT		WELL #:	1	RRCID -> 023685	COMPL. DATE 01/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-			-0-
10		992 N	867	-0-	-125 B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11		900 N	853	-0-	-47 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
12		930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 3	N	-0-			-0-
01		868 N	859	-0-	-9 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
*02		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ANDREWS		WELL #:	1	RRCID -> 023686	COMPL. DATE 07/13/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	513	-0-	-57 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
10		558 N	530	-0-	-28 B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
11		510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
12		527 N	486	-0-	-41 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
01		527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3	N	-0-			-0-
02		493 N	465	-0-	-28 B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARKER -A-		WELL #:	1	RRCID -> 023687	COMPL. DATE 07/30/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3	N	-0-			-0-
10		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
11		315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
12		372 N	311	-0-	-61 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01		341 N	291	-0-	-50 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
02		319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES -A-		WELL #:	1	RRCID -> 023688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1170 N	1027	-0-	-143 B	-0-	1027 3	N	-0-			-0-
10		1209 N	1066	-0-	-143 B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
11		1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1047	-0-	-7 B	-0-	1047 3	N	-0-			-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3	N	-0-			-0-
*02		1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES		WELL #:	2	RRCID -> 023689	COMPL. DATE 12/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	381	-0-	-9 B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
10		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
11		390 N	388	-0-	-2 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
12		403 N	359	-0-	-44 B	-0-	359 3	N	-0-			-0-
01		372 N	329	-0-	-43 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
*02		379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BEASLEY		WELL #:	1	RRCID ->	023690	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	959	-0-	-241 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1052	-0-	-157 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1200	-0-	-0- B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
12	1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
01	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	1157	-0-	-3 B	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY		WELL #:	2	RRCID ->	023691	COMPL. DATE	03/19/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
10	558 N	539	-0-	-19 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
11	540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
12	558 N	522	-0-	-36 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
*02	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023692	COMPL. DATE	12/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	586	-0-	-44 B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
10	620 N	581	-0-	-39 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
11	630 N	587	-0-	-43 B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	620 N	563	-0-	-57 B	-0-	563 3	N	-0-		-0-
01	589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
*02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BOYD		WELL #:	1	RRCID ->	023693	COMPL. DATE	08/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	558 N	537	-0-	-21 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	558 N	394	-0-	-164 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
*02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023694	COMPL. DATE	09/05/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
BURDINE -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023695 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-			-0-	
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-			-0-	
11	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-			-0-	
12	403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-	
01	403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376 3	N	-0-			-0-	
02	319 N	305	-0-	-14 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CALLHAM												
WELL #: 1 RRCID -> 023696 COMPL. DATE 09/12/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323 3	N	-0-			-0-	
10	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336 3	N	-0-			-0-	
11	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-	
12	341 N	317	-0-	-24 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-	
01	341 N	318	-0-	-23 B	-0-	318 3	N	-0-			-0-	
*02	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CASTLEBERRY												
WELL #: 1 RRCID -> 023697 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	603	-0-	-27 B	-0-	603 3	N	-0-			-0-	
10	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-			-0-	
11	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-			-0-	
12	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-	
01	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-			-0-	
*02	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COFFIELD												
WELL #: 1 RRCID -> 023698 COMPL. DATE 11/08/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-	
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-	
12	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-			-0-	
01	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-	
02	290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COUSINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023699 COMPL. DATE 06/20/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-	
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
12	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-	
01	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-			-0-	
02	348 N	313	-0-	-35 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GROSS		WELL #:	1	RRCID ->	023710	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
10	465 N	297	-0-	-168 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
11	480 N	380	-0-	-100 B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
12	372 N	338	-0-	-34 B	-0-	338 3		N	-0-		-0-
01	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-		-0-
02	377 N	253	-0-	-124 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HANNER -X-		WELL #:	1	RRCID ->	023711	COMPL. DATE	07/23/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	415	-0-	-35 B	-0-	415 3		N	-0-		-0-
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67 B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
01	434 N	200	-0-	-234 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
02	406 N	24	-0-	-382 B	-0-	24 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRINGTON		WELL #:	1	RRCID ->	023712	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	2812	PERF.	2600 - 2740
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3		N	-0-		-0-
10	496 N	486	-0-	-10 B	-0-	486 3		N	-0-		-0-
11	480 N	451	-0-	-29 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
12	496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3		N	-0-		-0-
*02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	1	RRCID ->	023713	COMPL. DATE	10/03/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	728	-0-	-22 B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
10	806 N	779	-0-	-27 B	-0-	779 3		N	-0-		-0-
11	750 N	701	-0-	-49 B	-0-	701 3		N	-0-		-0-
12	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
01	775 N	751	-0-	-24 B	-0-	751 3		N	-0-		-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HIBLER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023714	COMPL. DATE	02/13/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	598	-0-	-182 B	-0-	598 3		N	-0-		-0-
10	713 N	600	-0-	-113 B	-0-	600 3		N	-0-		-0-
11	660 N	585	-0-	-75 B	-0-	585 3		N	-0-		-0-
12	620 N	561	-0-	-59 B	-0-	561 3		N	-0-		-0-
01	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3		N	-0-		-0-
*02	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
HIBLER -B-		WELL #:		1	RRCID ->	023715	COMPL. DATE	07/21/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	796	-0-	-14 B	-0-	796	3		N	-0-		-0-
10	868 N	858	-0-	-10 B	-0-	858	3		N	-0-		-0-
11	783 N	783	-0-	-0 B	-0-	783	3		N	-0-		-0-
12	837 N	729	-0-	-108 B	-0-	729	3		N	-0-		-0-
01	868 N	792	-0-	-76 B	-0-	792	3		N	-0-		-0-
*02	780 N	780	-0-	-0 B	-0-	780	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HIBLER		WELL #:		1	RRCID ->	023716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	922	-0-	-128 B	-0-	922	3		N	-0-		-0-
10	1054 N	937	-0-	-117 B	-0-	937	3		N	-0-		-0-
11	930 N	914	-0-	-16 B	-0-	914	3		N	-0-		-0-
12	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918	3		N	-0-		-0-
01	930 N	923	-0-	-7 B	-0-	923	3		N	-0-		-0-
*02	938 N	938	-0-	-0 B	-0-	938	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HINK		WELL #:		1	RRCID ->	023717	COMPL. DATE	02/17/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	802	-0-	-8 B	-0-	802	3		N	-0-		-0-
10	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782	3		N	-0-		-0-
11	780 N	773	-0-	-7 B	-0-	773	3		N	-0-		-0-
12	837 N	834	-0-	-3 B	-0-	834	3		N	-0-		-0-
01	807 N	807	-0-	-0 B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
02	754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOMMEL		WELL #:		1	RRCID ->	023718	COMPL. DATE	06/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	47 N	47	-0-	-0 B	-0-	47	3		N	-0-		-0-
10	62 N	44	-0-	-18 B	-0-	44	3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52	3		N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11 B	-0-	51	3		N	-0-		-0-
01	65 N	65	-0-	-0 B	-0-	65	3		N	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6 B	-0-	52	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HORNSBY		WELL #:		1	RRCID ->	023719	COMPL. DATE	06/14/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377	3		N	-0-		-0-
10	403 N	399	-0-	-4 B	-0-	399	3		N	-0-		-0-
11	360 N	345	-0-	-15 B	-0-	345	3		N	-0-		-0-
12	403 N	340	-0-	-63 B	-0-	340	3		N	-0-		-0-
01	405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405	3		N	-0-		-0-
*02	386 N	386	-0-	-0 B	-0-	386	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
HOWARD												
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023720 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	455	-0-	-115 B	-0-	455	3		N	-0-		-0-
10	589 N	502	-0-	-87 B	-0-	502	3		N	-0-		-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550	3		N	-0-		-0-
12	492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3		N	-0-		-0-
01	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461	3		N	-0-		-0-
02	522 N	490	-0-	-32 B	-0-	490	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS												
WELL #: 1 RRCID -> 023721 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	209	-0-	-331 B	-0-	209	3		N	-0-		-0-
10	403 N	162	-0-	-241 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
11	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344	3		N	-0-		-0-
12	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
01	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401	3		N	-0-		-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS -A-												
WELL #: 1 RRCID -> 023722 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 2417 PERF. 2268 - 2324												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	856	-0-	-74 B	-0-	856	3		N	-0-		-0-
10	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851	3		N	-0-		-0-
11	840 N	797	-0-	-43 B	-0-	797	3		N	-0-		-0-
12	899 N	714	-0-	-185 B	-0-	714	3		N	-0-		-0-
01	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3		N	-0-		-0-
*02	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT												
WELL #: 1 RRCID -> 023723 COMPL. DATE 02/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	798	-0-	-12 B	-0-	798	3		N	-0-		-0-
10	806 N	802	-0-	-4 B	-0-	802	3		N	-0-		-0-
11	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812	3		N	-0-		-0-
12	837 N	722	-0-	-115 B	-0-	722	3		N	-0-		-0-
01	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933	3		N	-0-		-0-
*02	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON												
WELL #: 1 RRCID -> 023724 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	023725	COMPL. DATE	06/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-	-0-
11	389 N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
12	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	3	N	-0-	-0-
01	382 N	382	-0-	-0-	B	-0-	382	3	N	-0-	-0-
*02	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	023726	COMPL. DATE	08/06/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	193 N	193	-0-	-0-	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
11	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202	3	N	-0-	-0-
12	186 N	174	-0-	-12	B	-0-	174	3	N	-0-	-0-
01	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
*02	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	023727	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197	3	N	-0-	-0-
10	217 N	201	-0-	-16	B	-0-	201	3	N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
12	219 N	219	-0-	-0-	B	-0-	219	3	N	-0-	-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
02	174 N	172	-0-	-2	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSTON		WELL #:	1	RRCID ->	023728	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2010 N	1866	-0-	-144	B	-0-	1866	3	N	-0-	-0-
10	1851 N	1851	-0-	-0-	B	-0-	1851	3	N	-0-	-0-
11	1830 N	1746	-0-	-84	B	-0-	1746	3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1680	-0-	-242	B	-0-	1680	3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1527	-0-	-333	B	-0-	1527	3	N	-0-	-0-
*02	1702 N	1702	-0-	-0-	B	-0-	1702	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOLLY		WELL #:	1	RRCID ->	023729	COMPL. DATE	04/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	593	-0-	-37	B	-0-	593	3	N	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	B	-0-	620	3	N	-0-	-0-
11	593 N	593	-0-	-0-	B	-0-	593	3	N	-0-	-0-
12	620 N	561	-0-	-59	B	-0-	561	3	N	-0-	-0-
01	620 N	592	-0-	-28	B	-0-	592	3	N	-0-	-0-
*02	594 N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC													
KENNEDY													
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 760218													
WELL #: 1 RRCID -> 023730 COMPL. DATE 03/26/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
10		413 N	413	-0-	-0 B	-0-	413 3		N	-0-			-0-
11		390 N	364	-0-	-26 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
12		434 N	375	-0-	-59 B	-0-	375 3		N	-0-			-0-
01		405 N	405	-0-	-0 B	-0-	405 3		N	-0-			-0-
*02		399 N	399	-0-	-0 B	-0-	399 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KROUCH													
WELL #: 1 RRCID -> 023731 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-			-0-
10		341 N	322	-0-	-19 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
11		305 N	305	-0-	-0 B	-0-	305 3		N	-0-			-0-
12		326 N	326	-0-	-0 B	-0-	326 3		N	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0 B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEWIS													
WELL #: 1 RRCID -> 023732 COMPL. DATE 08/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
10		310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296 3		N	-0-			-0-
11		300 N	288	-0-	-12 B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
12		310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3		N	-0-			-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-
*02		292 N	292	-0-	-0 B	-0-	292 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEWIS													
WELL #: 2 RRCID -> 023733 COMPL. DATE 08/15/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		210 N	195	-0-	-15 B	-0-	195 3		N	-0-			-0-
10		217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0 B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12		217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
01		218 N	218	-0-	-0 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
*02		209 N	209	-0-	-0 B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEWIS													
WELL #: 6 RRCID -> 023734 COMPL. DATE 01/03/1957 TOTAL DEPTH 2645 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3		N	-0-			-0-
10		279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276 3		N	-0-			-0-
11		270 N	264	-0-	-6 B	-0-	264 3		N	-0-			-0-
12		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3		N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0 B	-0-	284 3		N	-0-			-0-
02		261 N	246	-0-	-15 B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MAGEE		WELL #:	1	RRCID ->	023735	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499	3		N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3		N	-0-		-0-
11	510 N	490	-0-	-20 B	-0-	490	3		N	-0-		-0-
12	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469	3		N	-0-		-0-
01	496 N	460	-0-	-36 B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
*02	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MAJOR		WELL #:	1	RRCID ->	023736	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	3		N	-0-		-0-
10	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955	3		N	-0-		-0-
11	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967	3		N	-0-		-0-
12	1085 N	921	-0-	-164 B	-0-	921	3		N	-0-		-0-
01	961 N	934	-0-	-27 B	-0-	934	3		N	-0-		-0-
*02	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASSEY		WELL #:	1	RRCID ->	023737	COMPL. DATE	10/26/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337	3		N	-0-		-0-
10	346 N	346	-0-	-0- B	-0-	346	3		N	-0-		-0-
11	330 N	316	-0-	-14 B	-0-	316	3		N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341	3		N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3		N	-0-		-0-
02	319 N	318	-0-	-1 B	-0-	318	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLEAN, CITY OF		WELL #:	1	RRCID ->	023738	COMPL. DATE	07/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124	3		N	-0-		-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3		N	-0-		-0-
11	120 N	103	-0-	-17 B	-0-	103	3		N	-0-		-0-
12	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-		-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120	3		N	-0-		-0-
*02	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	023739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
10	341 N	265	-0-	-76 B	-0-	265	3		N	-0-		-0-
11	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284	3		N	-0-		-0-
01	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268	3		N	-0-		-0-
02	261 N	252	-0-	-9 B	-0-	252	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
MOORE		WELL #:	1	RRCID ->	023740	COMPL. DATE	09/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		870 N	827	-0-	-43 B	-0-	827	3		N	-0-			-0-
10		868 N	841	-0-	-27 B	-0-	841	3		N	-0-			-0-
11		840 N	794	-0-	-46 B	-0-	794	3		N	-0-			-0-
12		868 N	834	-0-	-34 B	-0-	834	3		N	-0-			-0-
01		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870	3		N	-0-			-0-
*02		807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MOREMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 023741 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		990 N	975	-0-	-15 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-
10		1023 N	990	-0-	-33 B	-0-	990	3		N	-0-			-0-
11		990 N	937	-0-	-53 B	-0-	937	3		N	-0-			-0-
12		1023 N	904	-0-	-119 B	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01		992 N	942	-0-	-50 B	-0-	942	3		N	-0-			-0-
*02		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PATTERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 023742 COMPL. DATE 12/12/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	491	-0-	-19 B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
10		527 N	501	-0-	-26 B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
11		480 N	472	-0-	-8 B	-0-	472	3		N	-0-			-0-
12		502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
01		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-			-0-
*02		511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PAULK														
WELL #: 1 RRCID -> 023743 COMPL. DATE 06/16/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-			-0-
10		678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-			-0-
11		600 N	547	-0-	-53 B	-0-	547	3		N	-0-			-0-
12		620 N	602	-0-	-18 B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01		682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658	3		N	-0-			-0-
*02		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

REEVES														
WELL #: 1 RRCID -> 023744 COMPL. DATE 02/09/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669	3		N	-0-			-0-
10		776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-			-0-
11		750 N	680	-0-	-70 B	-0-	680	3		N	-0-			-0-
12		682 N	500	-0-	-182 B	-0-	500	3		N	-0-			-0-
01		775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650	3		N	-0-			-0-
02		667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE		WELL #:	1	RRCID ->	023745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
10	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
11	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
12	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3	N	-0-			-0-
01	403 N	365	-0-	-38 B	-0-	365 3	N	-0-			-0-
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
RICE -A-											
		WELL #:	1	RRCID ->	023746	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	2416	PERF.	2292 - 2340
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	699	-0-	-21 B	-0-	699 3	N	-0-			-0-
10	713 N	670	-0-	-43 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
11	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 3	N	-0-			-0-
12	713 N	630	-0-	-83 B	-0-	630 3	N	-0-			-0-
01	682 N	670	-0-	-12 B	-0-	670 3	N	-0-			-0-
*02	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SAUNDERS											
		WELL #:	1	RRCID ->	023747	COMPL. DATE	07/06/1957	TOTAL DEPTH	2608	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	486	-0-	-24 B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
10	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
11	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
01	496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
02	464 N	417	-0-	-47 B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SIMMONS											
		WELL #:	1	RRCID ->	023748	COMPL. DATE	09/25/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
10	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
11	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 3	N	-0-			-0-
12	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
02	116 N	104	-0-	-12 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SHAW											
		WELL #:	1	RRCID ->	023749	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10	651 N	575	-0-	-76 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
11	600 N	567	-0-	-33 B	-0-	567 3	N	-0-			-0-
12	620 N	520	-0-	-100 B	-0-	520 3	N	-0-			-0-
01	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 3	N	-0-			-0-
*02	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
STATE		WELL #:	1	RRCID ->	023750	COMPL. DATE	03/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	743	-0-	-7 B	-0-	743 3	N	-0-		-0-
10	756 N	756	-0-	-0- B	-0-	756 3	N	-0-		-0-
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
12	775 N	684	-0-	-91 B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
01	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 3	N	-0-		-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART		WELL #:	1	RRCID ->	023751	COMPL. DATE	08/28/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	102	-0-	-18 B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
11	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-		-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
01	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
*02	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STUBBS		WELL #:	1	RRCID ->	023752	COMPL. DATE	06/28/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	679	-0-	-11 B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
10	682 N	675	-0-	-7 B	-0-	675 3	N	-0-		-0-
11	660 N	620	-0-	-40 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
12	713 N	607	-0-	-106 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
01	682 N	648	-0-	-34 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
02	609 N	585	-0-	-24 B	-0-	585 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIBBETS		WELL #:	1	RRCID ->	023753	COMPL. DATE	11/11/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	798	-0-	-42 B	-0-	798 3	N	-0-		-0-
10	837 N	801	-0-	-36 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
11	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
12	837 N	761	-0-	-76 B	-0-	761 3	N	-0-		-0-
01	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
*02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VAN SANT		WELL #:	1	RRCID ->	023755	COMPL. DATE	07/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
10	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
*02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218													
YOES		WELL #:	1	RRCID ->	023762	COMPL. DATE	03/13/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		480 N	462 -0-	-18 B	-0-	462	3			N	-0-					-0-
10		465 N	457 -0-	-8 B	-0-	457	3			N	-0-					-0-
11		429 N	429 -0-	-0 B	-0-	429	3			N	-0-					-0-
12		465 N	411 -0-	-54 B	-0-	411	3			N	-0-					-0-
01		466 N	466 -0-	-0 B	-0-	466	3			N	-0-					-0-
*02		451 N	451 -0-	-0 B	-0-	451	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
YOES -A-																
		WELL #:	1	RRCID ->	023763	COMPL. DATE	08/15/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		819 N	819 -0-	-0 B	-0-	819	3			N	-0-					-0-
10		837 N	836 -0-	-1 B	-0-	836	3			N	-0-					-0-
11		789 N	789 -0-	-0 B	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12		837 N	810 -0-	-27 B	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01		839 N	839 -0-	-0 B	-0-	839	3			N	-0-					-0-
*02		760 N	760 -0-	-0 B	-0-	760	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
BAKER																
		WELL #:	1	RRCID ->	024591	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		631 N	631 -0-	-0 B	-0-	252	1	379	3	N	-0-					-0-
10		775 N	653 -0-	-122 B	-0-	252	1	401	3	N	-0-					-0-
11		559 N	559 -0-	-0 B	-0-	234	1	325	3	N	-0-					-0-
12		749 N	749 -0-	-0 B	-0-	279	1	470	3	N	-0-					-0-
01		651 N	-0- -0-	-651 B	-0-					N	-0-					-0-
02		551 N	-0- -0-	-551 B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
SHORT																
		WELL #:	2	RRCID ->	025786	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 191																
09	14B2	EXT	41 -0-	41 B	232	41	3			N	-0-					-0-
10		315 N	83 -0-	-232 B	-0-	83	3			N	-0-					-0-
11		53 N	53 -0-	-0 B	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12		37 N	37 -0-	-0 B	-0-	37	3			N	-0-					-0-
01		31 N	30 -0-	-1 B	-0-	30	3			N	-0-					-0-
02		29 N	4 -0-	-25 B	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
CHAPMAN -A-																
		WELL #:	2	RRCID ->	025853	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		288 N	288 -0-	-0 B	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10		321 N	321 -0-	-0 B	-0-	321	3			N	-0-					-0-
11		298 N	298 -0-	-0 B	-0-	298	3			N	-0-					-0-
12		287 N	287 -0-	-0 B	-0-	287	3			N	-0-					-0-
01		310 N	306 -0-	-4 B	-0-	306	3			N	-0-					-0-
02		290 N	275 -0-	-15 B	-0-	275	3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BAXTER		WELL #:	3	RRCID ->	025996	COMPL. DATE	02/18/1958	TOTAL DEPTH	2102 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	465	-0-	-45 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-
10	527 N	460	-0-	-67 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
11	480 N	422	-0-	-58 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
12	496 N	442	-0-	-54 B	-0-	442 3	N	-0-		-0-
01	465 N	414	-0-	-51 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
02	406 N	387	-0-	-19 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	025998	COMPL. DATE	06/28/1957	TOTAL DEPTH	2051 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	349	-0-	-11 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	372 N	361	-0-	-11 B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
11	360 N	346	-0-	-14 B	-0-	346 3	N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	372 N	351	-0-	-21 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
02	348 N	334	-0-	-14 B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	025999	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	2129 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
11	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
12	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
01	155 N	147	-0-	-8 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026000	COMPL. DATE	11/10/1957	TOTAL DEPTH	2136 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	217 N	176	-0-	-41 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3	N	-0-		-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BAXTER -A-		WELL #:	5	RRCID ->	026001	COMPL. DATE	08/20/1958	TOTAL DEPTH	2053 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
10	111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113 3	N	-0-		-0-
02	116 N	80	-0-	-36 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST										//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC										//CONT.// 760218							
BAXTER -A-										WELL #: 6		RRCID -> 026002		COMPL. DATE 08/13/1958		TOTAL DEPTH 2108 PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		330 N	302	-0-	-28 B	-0-	302 3		N	-0-			-0-				
10		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3		N	-0-			-0-				
11		300 N	282	-0-	-18 B	-0-	282 3		N	-0-			-0-				
12		314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3		N	-0-			-0-				
01		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3		N	-0-			-0-				
*02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BEDNORZ ESTATE										WELL #: 2		RRCID -> 026004		COMPL. DATE 04/26/1958		TOTAL DEPTH 2130 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3		N	-0-			-0-				
10		186 N	167	-0-	-19 B	-0-	167 3		N	-0-			-0-				
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149 3		N	-0-			-0-				
12		188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-			-0-				
01		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3		N	-0-			-0-				
*02		166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BELL -E-										WELL #: 1		RRCID -> 026010		COMPL. DATE 04/26/1952		TOTAL DEPTH 2113 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BERGMAN										WELL #: 1		RRCID -> 026017		COMPL. DATE 05/10/1954		TOTAL DEPTH 1982 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-			-0-				
10		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-				
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-			-0-				
12		31 N	4	-0-	-27 B	-0-	4 3		N	-0-			-0-				
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-			-0-				
02		29 N	-0-	-0-	-29 B	-0-			N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BERGMAN										WELL #: 2		RRCID -> 026018		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH 2184 PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 3		N	-0-			-0-				
10		372 N	323	-0-	-49 B	-0-	323 3		N	-0-			-0-				
11		330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293 3		N	-0-			-0-				
12		341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3		N	-0-			-0-				
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-			-0-				
02		290 N	283	-0-	-7 B	-0-	283 3		N	-0-			-0-				
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BERGMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026019	COMPL. DATE	04/15/1958	TOTAL DEPTH	2111	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	504	-0-	-6 B	-0-	504 3		N	-0-	-0-
10	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 3		N	-0-	-0-
11	480 N	454	-0-	-26 B	-0-	454 3		N	-0-	-0-
12	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-	-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3		N	-0-	-0-
*02	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BERGMAN		WELL #:	4	RRCID ->	026020	COMPL. DATE	04/08/1958	TOTAL DEPTH	2167	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3		N	-0-	-0-
10	341 N	274	-0-	-67 B	-0-	274 3		N	-0-	-0-
11	300 N	245	-0-	-55 B	-0-	245 3		N	-0-	-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
01	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 3		N	-0-	-0-
02	232 N	225	-0-	-7 B	-0-	225 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	1	RRCID ->	026021	COMPL. DATE	03/07/1954	TOTAL DEPTH	1929	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	128 N	128	-0-	-0- B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
10	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
11	150 N	122	-0-	-28 B	-0-	122 3		N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-	-0-
01	124 N	120	-0-	-4 B	-0-	120 3		N	-0-	-0-
*02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID ->	026022	COMPL. DATE	02/25/1958	TOTAL DEPTH	1942	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3		N	-0-	-0-
10	868 N	835	-0-	-33 B	-0-	835 3		N	-0-	-0-
11	840 N	766	-0-	-74 B	-0-	766 3		N	-0-	-0-
12	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 3		N	-0-	-0-
01	837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819 3		N	-0-	-0-
*02	778 N	778	-0-	-0- B	-0-	778 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BETENBOUGH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026023	COMPL. DATE	03/31/1954	TOTAL DEPTH	1897	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
10	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
11	330 N	273	-0-	-57 B	-0-	273 3		N	-0-	-0-
12	310 N	288	-0-	-22 B	-0-	288 3		N	-0-	-0-
01	310 N	260	-0-	-50 B	-0-	260 3		N	-0-	-0-
*02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BETENBOUGH -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 3 RRCID -> 026025 COMPL. DATE 04/13/1957 TOTAL DEPTH 2106 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		430 N	430	-0-	-0-	B	-0-	430 3		N	-0-			-0-
10		434 N	426	-0-	-8	B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
11		420 N	404	-0-	-16	B	-0-	404 3		N	-0-			-0-
12		434 N	424	-0-	-10	B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
01		434 N	414	-0-	-20	B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
*02		410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 026026 COMPL. DATE 09/29/1957 TOTAL DEPTH 1978 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		515 N	515	-0-	-0-	B	-0-	515 3		N	-0-			-0-
10		496 N	490	-0-	-6	B	-0-	490 3		N	-0-			-0-
11		540 N	453	-0-	-87	B	-0-	453 3		N	-0-			-0-
12		527 N	476	-0-	-51	B	-0-	476 3		N	-0-			-0-
01		496 N	431	-0-	-65	B	-0-	431 3		N	-0-			-0-
02		435 N	432	-0-	-3	B	-0-	432 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BETENBOUGH -A-														
WELL #: 5 RRCID -> 026027 COMPL. DATE 10/03/1957 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		630 N	614	-0-	-16	B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
10		620 N	617	-0-	-3	B	-0-	617 3		N	-0-			-0-
11		600 N	592	-0-	-8	B	-0-	592 3		N	-0-			-0-
12		645 N	645	-0-	-0-	B	-0-	645 3		N	-0-			-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	B	-0-	625 3		N	-0-			-0-
02		580 N	545	-0-	-35	B	-0-	545 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BETENBOUGH -B-														
WELL #: 1 RRCID -> 026028 COMPL. DATE 06/02/1954 TOTAL DEPTH 1897 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		639 N	639	-0-	-0-	B	-0-	639 3		N	-0-			-0-
10		651 N	614	-0-	-37	B	-0-	614 3		N	-0-			-0-
11		630 N	552	-0-	-78	B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12		651 N	560	-0-	-91	B	-0-	560 3		N	-0-			-0-
01		620 N	528	-0-	-92	B	-0-	528 3		N	-0-			-0-
02		522 N	493	-0-	-29	B	-0-	493 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BETENBOUGH -B-														
WELL #: 2 RRCID -> 026029 COMPL. DATE 03/03/1958 TOTAL DEPTH 2063 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	166	-0-	-74	B	-0-	166 3		N	-0-			-0-
10		248 N	214	-0-	-34	B	-0-	214 3		N	-0-			-0-
11		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
12		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254 3		N	-0-			-0-
01		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3		N	-0-			-0-
*02		215 N	215	-0-	-0-	B	-0-	215 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BJERG		WELL #:	1	RRCID ->	026030	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238 3	N	-0-			-0-
11	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
12	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026031	COMPL. DATE	01/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
10	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
11	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-			-0-
01	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*02	384 N	384	-0-	-0- B	-0-	384 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOREN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026032	COMPL. DATE	03/05/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
10	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
11	180 N	128	-0-	-52 B	-0-	128 3	N	-0-			-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-			-0-
01	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-			-0-
*02	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BORIN		WELL #:	1	RRCID ->	026034	COMPL. DATE	12/30/1951	TOTAL DEPTH	2096	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	182	-0-	-28 B	-0-	182 3	N	-0-			-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-			-0-
11	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
12	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
*02	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRASHEARS		WELL #:	1	RRCID ->	026038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	21	-0-	-39 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
10	31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11	34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3	N	-0-			-0-
12	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 3	N	-0-			-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-			-0-
*02	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
BRAZOS RIVER GAS														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026039 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	3		N	-0-			-0-
10		248 N	197	-0-	-51 B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
11		270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260	3		N	-0-			-0-
12		283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283	3		N	-0-			-0-
01		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268	3		N	-0-			-0-
02		261 N	247	-0-	-14 B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRYAN														
WELL #: 1 RRCID -> 026040 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	3		N	-0-			-0-
10		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126	3		N	-0-			-0-
11		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
12		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	3		N	-0-			-0-
01		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-			-0-
02		87 N	80	-0-	-7 B	-0-	80	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRYAN														
WELL #: 2 RRCID -> 026041 COMPL. DATE 11/30/1958 TOTAL DEPTH 2142 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409	3		N	-0-			-0-
10		465 N	412	-0-	-53 B	-0-	412	3		N	-0-			-0-
11		420 N	385	-0-	-35 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
12		434 N	426	-0-	-8 B	-0-	426	3		N	-0-			-0-
01		446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
*02		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURKHALTER														
WELL #: 1 RRCID -> 026042 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
10		217 N	184	-0-	-33 B	-0-	184	3		N	-0-			-0-
11		210 N	169	-0-	-41 B	-0-	169	3		N	-0-			-0-
12		186 N	177	-0-	-9 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-
01		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BUSH														
WELL #: 1 RRCID -> 026044 COMPL. DATE 02/17/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251	3		N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3		N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*02		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CLARK		WELL #:	1	RRCID ->	026051	COMPL. DATE	05/20/1957	TOTAL DEPTH	2130	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	450 N	431	-0-	-19 B	-0-	431 3		N	-0-	-0-
10	434 N	393	-0-	-41 B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
11	450 N	388	-0-	-62 B	-0-	388 3		N	-0-	-0-
12	434 N	364	-0-	-70 B	-0-	364 3		N	-0-	-0-
01	403 N	363	-0-	-40 B	-0-	363 3		N	-0-	-0-
02	377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CLARK -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026052	COMPL. DATE	09/03/1957	TOTAL DEPTH	2169	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 3		N	-0-	-0-
10	186 N	160	-0-	-26 B	-0-	160 3		N	-0-	-0-
11	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3		N	-0-	-0-
12	186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-	-0-
*02	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CLAY		WELL #:	1	RRCID ->	026054	COMPL. DATE	03/02/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-	-0-
10	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-	-0-
11	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3		N	-0-	-0-
12	341 N	328	-0-	-13 B	-0-	328 3		N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-	-0-
*02	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

COLEMAN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026057	COMPL. DATE	07/16/1959	TOTAL DEPTH	2062	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329 3		N	-0-	-0-
10	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-	-0-
11	240 N	218	-0-	-22 B	-0-	218 3		N	-0-	-0-
12	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
01	248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244 3		N	-0-	-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

COLEMAN		WELL #:	3	RRCID ->	026058	COMPL. DATE	06/06/1962	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3		N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3		N	-0-	-0-
11	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-	-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
*02	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
DEKLE		WELL #:	1	RRCID ->	026066	COMPL. DATE	02/14/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
10		279 N	255	-0-	-24 B	-0-	255	3	N	-0-		-0-
11		270 N	234	-0-	-36 B	-0-	234	3	N	-0-		-0-
12		248 N	244	-0-	-4 B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
01		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
*02		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT		WELL #:	1	RRCID ->	026068	COMPL. DATE	07/02/1957	TOTAL DEPTH	2082	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	411	-0-	-9 B	-0-	411	3	N	-0-		-0-
10		465 N	398	-0-	-67 B	-0-	398	3	N	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
12		434 N	391	-0-	-43 B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
02		377 N	309	-0-	-68 B	-0-	309	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EMMERT -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026069	COMPL. DATE	09/26/1958	TOTAL DEPTH	1851	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
10		372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
11		360 N	356	-0-	-4 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
01		341 N	272	-0-	-69 B	-0-	272	3	N	-0-		-0-
02		348 N	278	-0-	-70 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FEDERAL LIFE INSURANCE CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026070	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	146	-0-	-4 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10		155 N	151	-0-	-4 B	-0-	151	3	N	-0-		-0-
11		150 N	133	-0-	-17 B	-0-	133	3	N	-0-		-0-
12		155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
01		155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
*02		130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FERRIL		WELL #:	1	RRCID ->	026071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	335	-0-	-25 B	-0-	335	3	N	-0-		-0-
10		341 N	333	-0-	-8 B	-0-	333	3	N	-0-		-0-
11		330 N	299	-0-	-31 B	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12		341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332	3	N	-0-		-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329	3	N	-0-		-0-
*02		310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
FOSTER, WALTER		WELL #:	1	RRCID ->	026073	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248	3	N	-0-		-0-
12		283 N	283	-0-	-0 B	-0-	283	3	N	-0-		-0-
01		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
*02		254 N	254	-0-	-0 B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOSTER												
		WELL #:	2	RRCID ->	026074	COMPL. DATE	04/17/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
10		558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534	3	N	-0-		-0-
11		540 N	524	-0-	-16 B	-0-	524	3	N	-0-		-0-
12		535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535	3	N	-0-		-0-
01		554 N	554	-0-	-0 B	-0-	554	3	N	-0-		-0-
*02		530 N	530	-0-	-0 B	-0-	530	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOWLER -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	026075	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		212 N	212	-0-	-0 B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
11		240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219	3	N	-0-		-0-
12		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
01		281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0 B	-0-	281	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOWLER -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	026076	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	372	-0-	-18 B	-0-	372	3	N	-0-		-0-
10		403 N	384	-0-	-19 B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
11		390 N	356	-0-	-34 B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12		372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
01		381 N	381	-0-	-0 B	-0-	381	3	N	-0-		-0-
*02		353 N	353	-0-	-0 B	-0-	353	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FOWLER -E-												
		WELL #:	1	RRCID ->	026077	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		778 N	778	-0-	-0 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
10		777 N	777	-0-	-0 B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
11		720 N	676	-0-	-44 B	-0-	676	3	N	-0-		-0-
12		704 N	702	-0-	-2 B	-0-	702	3	N	-0-		-0-
01		775 N	743	-0-	-32 B	-0-	743	3	N	-0-		-0-
*02		680 N	680	-0-	-0 B	-0-	680	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
FOWLER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026078	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	207	-0-	-33 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
11	210 N	170	-0-	-40 B	-0-	170 3		N	-0-		-0-
12	217 N	182	-0-	-35 B	-0-	182 3		N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
*02	236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GIERHART -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026079	COMPL. DATE	06/22/1962	TOTAL DEPTH	2068	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	131	-0-	-19 B	-0-	131 3		N	-0-		-0-
10	155 N	152	-0-	-3 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3		N	-0-		-0-
12	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3		N	-0-		-0-
01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-		-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	1	RRCID ->	026080	COMPL. DATE	04/20/1957	TOTAL DEPTH	1890	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
10	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
11	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
01	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-		-0-
02	290 N	255	-0-	-35 B	-0-	255 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	2	RRCID ->	026081	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	2030	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	211 N	211	-0-	-0- B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3		N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
02	203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GLENN		WELL #:	3	RRCID ->	026082	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1922	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3		N	-0-		-0-
10	527 N	511	-0-	-16 B	-0-	511 3		N	-0-		-0-
11	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 3		N	-0-		-0-
12	527 N	473	-0-	-54 B	-0-	473 3		N	-0-		-0-
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
02	464 N	385	-0-	-79 B	-0-	385 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
GLENN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026083	COMPL. DATE	07/17/1957	TOTAL DEPTH	1915	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		240 N	189	-0-	-51 B	-0-	189 3		N	-0-			-0-
10		248 N	185	-0-	-63 B	-0-	185 3		N	-0-			-0-
11		210 N	180	-0-	-30 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
12		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-			-0-
01		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-			-0-
*02		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GLENN -A-		WELL #:		2	RRCID ->	026084	COMPL. DATE	04/01/1959	TOTAL DEPTH	1802	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		227 N	227	-0-	-0- B	-0-	227 3		N	-0-			-0-
10		260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-			-0-
11		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3		N	-0-			-0-
01		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02		261 N	251	-0-	-10 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GLENN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026085	COMPL. DATE	07/31/1957	TOTAL DEPTH	1938	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	173	-0-	-7 B	-0-	173 3		N	-0-			-0-
10		186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3		N	-0-			-0-
11		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3		N	-0-			-0-
12		191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-			-0-
01		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3		N	-0-			-0-
02		174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GLENN -B-		WELL #:		2	RRCID ->	026086	COMPL. DATE	06/23/1961	TOTAL DEPTH	1914	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GLENN -D-		WELL #:		1	RRCID ->	026088	COMPL. DATE	08/09/1958	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	289	-0-	-11 B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
10		310 N	266	-0-	-44 B	-0-	266 3		N	-0-			-0-
11		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
12		310 N	280	-0-	-30 B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
01		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3		N	-0-			-0-
*02		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
GOOCH		WELL #:	1	RRCID -> 026090	COMPL. DATE 06/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-		-0-
10	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
11	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301 3		N	-0-		-0-
12	341 N	312	-0-	-29 B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01	341 N	298	-0-	-43 B	-0-	298 3		N	-0-		-0-
02	290 N	280	-0-	-10 B	-0-	280 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	2	RRCID -> 026091	COMPL. DATE 11/08/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	285 N	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
11	360 N	267	-0-	-93 B	-0-	267 3		N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3		N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
02	261 N	244	-0-	-17 B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	3	RRCID -> 026092	COMPL. DATE 01/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOOCH		WELL #:	4	RRCID -> 026093	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	297	-0-	-3 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
10	310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3		N	-0-		-0-
12	310 N	293	-0-	-17 B	-0-	293 3		N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3		N	-0-		-0-
*02	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HALL		WELL #:	1	RRCID -> 026094	COMPL. DATE 08/05/1957	TOTAL DEPTH	2157	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
12	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199 3		N	-0-		-0-
02	203 N	174	-0-	-29 B	-0-	174 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HAYES		WELL #:	1	RRCID ->	026103	COMPL. DATE	01/00/1958	TOTAL DEPTH	1815	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151 3	N	-0-	-0-
10	186 N	150	-0-	-36	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
11	180 N	139	-0-	-41	B	-0-	139 3	N	-0-	-0-
12	196 N	196	-0-	-0-	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
01	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-	-0-
*02	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAYES		WELL #:	2	RRCID ->	026104	COMPL. DATE	02/16/1958	TOTAL DEPTH	2033	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	382	-0-	-8	B	-0-	382 3	N	-0-	-0-
10	434 N	400	-0-	-34	B	-0-	400 3	N	-0-	-0-
11	390 N	361	-0-	-29	B	-0-	361 3	N	-0-	-0-
12	403 N	383	-0-	-20	B	-0-	383 3	N	-0-	-0-
01	403 N	368	-0-	-35	B	-0-	368 3	N	-0-	-0-
*02	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HENDERSON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026106	COMPL. DATE	03/25/1960	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	269	-0-	-1	B	-0-	269 3	N	-0-	-0-
10	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266 3	N	-0-	-0-
11	270 N	245	-0-	-25	B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
12	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264 3	N	-0-	-0-
01	279 N	261	-0-	-18	B	-0-	261 3	N	-0-	-0-
*02	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	1	RRCID ->	026109	COMPL. DATE	10/23/1951	TOTAL DEPTH	1945	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-	-0-
11	179 N	179	-0-	-0-	B	-0-	179 3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-	-0-
01	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168 3	N	-0-	-0-
02	174 N	172	-0-	-2	B	-0-	172 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOBBS		WELL #:	2	RRCID ->	026110	COMPL. DATE	07/04/1957	TOTAL DEPTH	2018	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	672 N	672	-0-	-0-	B	-0-	672 3	N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3	N	-0-	-0-
11	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689 3	N	-0-	-0-
12	729 N	729	-0-	-0-	B	-0-	729 3	N	-0-	-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3	N	-0-	-0-
*02	652 N	652	-0-	-0-	B	-0-	652 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUDGINS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026112	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
10	310 N	291	-0-	-19	B	-0-	291	3	N	-0-	-0-
11	270 N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
12	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317	3	N	-0-	-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
*02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026113	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-	-0-
10	527 N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
11	510 N	479	-0-	-31	B	-0-	479	3	N	-0-	-0-
12	522 N	522	-0-	-0-	B	-0-	522	3	N	-0-	-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	3	N	-0-	-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUDGINS -C-		WELL #:	2	RRCID ->	026114	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	450	-0-	-30	B	-0-	450	3	N	-0-	-0-
10	496 N	467	-0-	-29	B	-0-	467	3	N	-0-	-0-
11	480 N	470	-0-	-10	B	-0-	470	3	N	-0-	-0-
12	465 N	427	-0-	-38	B	-0-	427	3	N	-0-	-0-
01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3	N	-0-	-0-
02	464 N	462	-0-	-2	B	-0-	462	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUFFINE		WELL #:	1	RRCID ->	026115	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	340	-0-	-20	B	-0-	340	3	N	-0-	-0-
10	372 N	347	-0-	-25	B	-0-	347	3	N	-0-	-0-
11	360 N	299	-0-	-61	B	-0-	299	3	N	-0-	-0-
12	341 N	296	-0-	-45	B	-0-	296	3	N	-0-	-0-
01	341 N	246	-0-	-95	B	-0-	246	3	N	-0-	-0-
*02	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL		WELL #:	3	RRCID ->	026117	COMPL. DATE	08/23/1958	TOTAL DEPTH	2060	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166	3	N	-0-	-0-
10	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211	3	N	-0-	-0-
11	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194	3	N	-0-	-0-
12	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	3	N	-0-	-0-
01	217 N	185	-0-	-32	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
KNOLL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026118	COMPL. DATE	04/08/1954	TOTAL DEPTH	2030	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	327 3		N	-0-	-0-
10	341 N	338	-0-	-3 B	-0-	338 3		N	-0-	-0-
11	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
12	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-	-0-
01	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3		N	-0-	-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KNOLL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026119	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	2065	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	270 N	251	-0-	-19 B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
10	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3		N	-0-	-0-
11	270 N	243	-0-	-27 B	-0-	243 3		N	-0-	-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3		N	-0-	-0-
01	270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-	-0-
*02	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KNOLL -X-		WELL #:	1	RRCID ->	026120	COMPL. DATE	06/29/1957	TOTAL DEPTH	2131	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-	-0-
11	270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-	-0-
12	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3		N	-0-	-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID ->	026123	COMPL. DATE	08/07/1957	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3		N	-0-	-0-
10	434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3		N	-0-	-0-
11	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 3		N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3		N	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-	-0-
02	377 N	328	-0-	-49 B	-0-	328 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026124	COMPL. DATE	07/18/1957	TOTAL DEPTH	1984	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	353	-0-	-7 B	-0-	353 3		N	-0-	-0-
10	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-	-0-
11	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-	-0-
12	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N	-0-	-0-
01	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3		N	-0-	-0-
02	406 N	339	-0-	-67 B	-0-	339 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK		WELL #:	16	RRCID ->	026132	COMPL. DATE	12/02/1961	TOTAL DEPTH	1985 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026134	COMPL. DATE	04/26/1958	TOTAL DEPTH	2068 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 3	N	-0-	-0-
10	217 N	200	-0-	-17	B	-0-	200 3	N	-0-	-0-
11	210 N	180	-0-	-30	B	-0-	180 3	N	-0-	-0-
12	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
01	202 N	202	-0-	-0-	B	-0-	202 3	N	-0-	-0-
*02	201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026135	COMPL. DATE	03/18/1966	TOTAL DEPTH	2044 PERF. 415 - 427	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026136	COMPL. DATE	07/24/1967	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 470 - 482	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	211 N	211	-0-	-0-	B	-0-	211 3	N	-0-	-0-
10	217 N	213	-0-	-4	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
11	213 N	213	-0-	-0-	B	-0-	213 3	N	-0-	-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	B	-0-	238 3	N	-0-	-0-
01	230 N	230	-0-	-0-	B	-0-	230 3	N	-0-	-0-
*02	229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK -A-		WELL #:	6	RRCID ->	026138	COMPL. DATE	09/20/1959	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
10	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
11	146 N	146	-0-	-0-	B	-0-	146 3	N	-0-	-0-
12	155 N	147	-0-	-8	B	-0-	147 3	N	-0-	-0-
01	140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-
02	145 N	126	-0-	-19	B	-0-	126 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	7	RRCID ->	026139	COMPL. DATE	03/14/1961	TOTAL DEPTH	2015 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026141	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	263 N	263	-0-	-0-	B	-0-	263 3	N	-0-	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 3	N	-0-	-0-
11	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3	N	-0-	-0-
12	299 N	299	-0-	-0-	B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
01	310 N	281	-0-	-29	B	-0-	281 3	N	-0-	-0-
02	290 N	267	-0-	-23	B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026142	COMPL. DATE	11/19/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	268 N	268	-0-	-0-	B	-0-	268 3	N	-0-	-0-
10	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0-	B	-0-	319 3	N	-0-	-0-
01	310 N	296	-0-	-14	B	-0-	296 3	N	-0-	-0-
*02	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEDBETTER		WELL #:	1	RRCID ->	026144	COMPL. DATE	04/22/1959	TOTAL DEPTH	2090	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	472	-0-	-38	B	-0-	472 3	N	-0-	-0-
10	465 N	460	-0-	-5	B	-0-	460 3	N	-0-	-0-
11	480 N	461	-0-	-19	B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
12	496 N	461	-0-	-35	B	-0-	461 3	N	-0-	-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-	-0-
*02	464 N	464	-0-	-0-	B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LONE STAR PRODUCING CO.		WELL #:	1	RRCID ->	026147	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	169	-0-	-161	B	-0-	169 3	N	-0-	-0-
10	279 N	171	-0-	-108	B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-	-0-
12	186 N	167	-0-	-19	B	-0-	167 3	N	-0-	-0-
01	186 N	153	-0-	-33	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
*02	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LUMMUS		WELL #:	1	RRCID ->	026148	COMPL. DATE	06/07/1962	TOTAL DEPTH	1972	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	230	-0-	-10 B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
10	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
12	248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	248 N	204	-0-	-44 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*02	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES		WELL #:	1	RRCID ->	026149	COMPL. DATE	08/18/1957	TOTAL DEPTH	2047	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
11	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
12	372 N	342	-0-	-30 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*02	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES		WELL #:	2	RRCID ->	026150	COMPL. DATE	08/21/1957	TOTAL DEPTH	2006	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
10	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
11	180 N	161	-0-	-19 B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
12	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
01	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3	N	-0-		-0-
*02	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES		WELL #:	3	RRCID ->	026151	COMPL. DATE	07/30/1958	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
10	217 N	201	-0-	-16 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
12	217 N	191	-0-	-26 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUTES		WELL #:	4	RRCID ->	026152	COMPL. DATE	06/29/1959	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
11	660 N	568	-0-	-92 B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
12	651 N	576	-0-	-75 B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
01	620 N	573	-0-	-47 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
02	551 N	507	-0-	-44 B	-0-	507 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
LUTES		WELL #:	6	RRCID ->	026153	COMPL. DATE	03/16/1961	TOTAL DEPTH	1880	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE			CODE	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LUTES		WELL #:	7	RRCID ->	026154	COMPL. DATE	04/28/1961	TOTAL DEPTH	1794	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	279 N	279	-0-	-0-	279 3	N	-0-		-0-
		10	279 N	273	-0-	-6 B	273 3	N	-0-		-0-
		11	270 N	267	-0-	-3 B	267 3	N	-0-		-0-
		12	279 N	240	-0-	-39 B	240 3	N	-0-		-0-
		01	279 N	255	-0-	-24 B	255 3	N	-0-		-0-
		*02	265 N	265	-0-	-0- B	265 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LUTES -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026155	COMPL. DATE	08/23/1957	TOTAL DEPTH	2010	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	420 N	404	-0-	-16 B	404 3	N	-0-		-0-
		10	434 N	414	-0-	-20 B	414 3	N	-0-		-0-
		11	390 N	386	-0-	-4 B	386 3	N	-0-		-0-
		12	416 N	416	-0-	-0- B	416 3	N	-0-		-0-
		01	403 N	339	-0-	-64 B	339 3	N	-0-		-0-
		*02	399 N	399	-0-	-0- B	399 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LUTES -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026156	COMPL. DATE	10/09/1958	TOTAL DEPTH	2142	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	191 N	191	-0-	-0- B	191 3	N	-0-		-0-
		10	194 N	194	-0-	-0- B	194 3	N	-0-		-0-
		11	180 N	177	-0-	-3 B	177 3	N	-0-		-0-
		12	186 N	182	-0-	-4 B	182 3	N	-0-		-0-
		01	186 N	186	-0-	-0- B	186 3	N	-0-		-0-
		02	174 N	174	-0-	-0- B	174 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LUTES -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026157	COMPL. DATE	08/03/1958	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	223 N	223	-0-	-0- B	223 3	N	-0-		-0-
		10	248 N	223	-0-	-25 B	223 3	N	-0-		-0-
		11	240 N	191	-0-	-49 B	191 3	N	-0-		-0-
		12	217 N	205	-0-	-12 B	205 3	N	-0-		-0-
		01	230 N	230	-0-	-0- B	230 3	N	-0-		-0-
		*02	218 N	218	-0-	-0- B	218 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MAGNOLIA		WELL #:	1	RRCID ->	026158	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	1972 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
10	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
12	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	186 N	143	-0-	-43 B	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	174 N	54	-0-	-120 B	-0-	54 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026159	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026160	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 3	N	-0-		-0-
11	330 N	288	-0-	-42 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
12	310 N	228	-0-	-82 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	310 N	250	-0-	-60 B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
02	290 N	244	-0-	-46 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAGNOLIA -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026161	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
10	372 N	369	-0-	-3 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
11	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	368 3	N	-0-		-0-
12	372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
01	372 N	360	-0-	-12 B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MARTIN		WELL #:	1	RRCID ->	026162	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
*02	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026163	COMPL. DATE	09/04/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	248	-0-	-22 B	-0-		248 3		N	-0-
10		279 N	246	-0-	-33 B	-0-		246 3		N	-0-
11		240 N	220	-0-	-20 B	-0-		220 3		N	-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-		224 3		N	-0-
01		248 N	217	-0-	-31 B	-0-		217 3		N	-0-
*02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-		223 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MARTINDALE		WELL #:	1	RRCID ->	026164	COMPL. DATE	05/18/1961	TOTAL DEPTH	2011	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		281 N	281	-0-	-0- B	-0-		281 3		N	-0-
10		278 N	278	-0-	-0- B	-0-		278 3		N	-0-
11		300 N	251	-0-	-49 B	-0-		251 3		N	-0-
12		279 N	116	-0-	-163 B	-0-		116 3		N	-0-
01		279 N	28	-0-	-251 B	-0-		28 3		N	-0-
*02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-		268 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026167	COMPL. DATE	02/23/1958	TOTAL DEPTH	2077	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	404	-0-	-16 B	-0-		404 3		N	-0-
10		434 N	427	-0-	-7 B	-0-		427 3		N	-0-
11		420 N	412	-0-	-8 B	-0-		412 3		N	-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-		463 3		N	-0-
01		437 N	437	-0-	-0- B	-0-		437 3		N	-0-
02		406 N	399	-0-	-7 B	-0-		399 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCALLISTER		WELL #:	1	RRCID ->	026169	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	384	-0-	-6 B	-0-		384 3		N	-0-
10		403 N	380	-0-	-23 B	-0-		380 3		N	-0-
11		390 N	349	-0-	-41 B	-0-		349 3		N	-0-
12		403 N	386	-0-	-17 B	-0-		386 3		N	-0-
01		373 N	373	-0-	-0- B	-0-		373 3		N	-0-
*02		358 N	358	-0-	-0- B	-0-		358 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCCRACKEN		WELL #:	1	RRCID ->	026173	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2166	PERF.	2016 - 2138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		750 N	728	-0-	-22 B	-0-		728 3		N	-0-
10		775 N	690	-0-	-85 B	-0-		690 3		N	-0-
11		720 N	664	-0-	-56 B	-0-		664 3		N	-0-
12		744 N	706	-0-	-38 B	-0-		706 3		N	-0-
01		732 N	732	-0-	-0- B	-0-		732 3		N	-0-
*02		711 N	711	-0-	-0- B	-0-		711 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST														
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC														
MCCRACKEN -A-														
//CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
//CONT.// 760218														
WELL #: 1 RRCID -> 026174 COMPL. DATE 03/03/1961 TOTAL DEPTH 2189 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
10		496 N	450	-0-	-46 B	-0-	450	3		N	-0-			-0-
11		540 N	516	-0-	-24 B	-0-	516	3		N	-0-			-0-
12		527 N	502	-0-	-25 B	-0-	502	3		N	-0-			-0-
01		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3		N	-0-			-0-
*02		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 026175 COMPL. DATE 12/07/1960 TOTAL DEPTH 2065 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
11		750 N	715	-0-	-35 B	-0-	715	3		N	-0-			-0-
12		769 N	703	-0-	-66 B	-0-	703	3		N	-0-			-0-
01		775 N	688	-0-	-87 B	-0-	688	3		N	-0-			-0-
02		696 N	614	-0-	-82 B	-0-	614	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCDOWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 026176 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	3		N	-0-			-0-
10		709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
11		720 N	636	-0-	-84 B	-0-	636	3		N	-0-			-0-
12		713 N	628	-0-	-85 B	-0-	628	3		N	-0-			-0-
01		713 N	605	-0-	-108 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-
02		609 N	553	-0-	-56 B	-0-	553	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCDOWELL														
WELL #: 4 RRCID -> 026178 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 2058 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
10		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
11		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3		N	-0-			-0-
12		403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
01		403 N	376	-0-	-27 B	-0-	376	3		N	-0-			-0-
02		348 N	336	-0-	-12 B	-0-	336	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCDOWELL														
WELL #: 5 RRCID -> 026179 COMPL. DATE 09/08/1958 TOTAL DEPTH 2120 PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	112	-0-	-128 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
10		248 N	216	-0-	-32 B	-0-	216	3		N	-0-			-0-
11		240 N	193	-0-	-47 B	-0-	193	3		N	-0-			-0-
12		217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-			-0-
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242	3		N	-0-			-0-
*02		223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
MCDOWELL		WELL #:	6	RRCID -> 026180	COMPL. DATE 08/06/1959	TOTAL DEPTH	2303	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	403 -0-	-17 B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
10		434 N	406 -0-	-28 B	-0-	406 3		N	-0-			-0-
11		420 N	393 -0-	-27 B	-0-	393 3		N	-0-			-0-
12		403 N	403 -0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-			-0-
01		403 N	366 -0-	-37 B	-0-	366 3		N	-0-			-0-
02		377 N	359 -0-	-18 B	-0-	359 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL WELL #: 7 RRCID -> 026181 COMPL. DATE 08/18/1959 TOTAL DEPTH 2200 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL WELL #: 8 RRCID -> 026182 COMPL. DATE 08/01/1959 TOTAL DEPTH 2084 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	414 -0-	-6 B	-0-	414 3		N	-0-			-0-
10		422 N	422 -0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-			-0-
11		420 N	367 -0-	-53 B	-0-	367 3		N	-0-			-0-
12		434 N	364 -0-	-70 B	-0-	364 3		N	-0-			-0-
01		434 N	424 -0-	-10 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
*02		387 N	387 -0-	-0- B	-0-	387 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL WELL #: 9 RRCID -> 026183 COMPL. DATE 05/03/1959 TOTAL DEPTH 2140 PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		840 N	825 -0-	-15 B	-0-	825 3		N	-0-			-0-
10		899 N	795 -0-	-104 B	-0-	795 3		N	-0-			-0-
11		870 N	823 -0-	-47 B	-0-	823 3		N	-0-			-0-
12		868 N	802 -0-	-66 B	-0-	802 3		N	-0-			-0-
01		806 N	799 -0-	-7 B	-0-	799 3		N	-0-			-0-
*02		796 N	796 -0-	-0- B	-0-	796 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 026186 COMPL. DATE 09/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		203 N	203 -0-	-0- B	-0-	203 3		N	-0-			-0-
10		209 N	209 -0-	-0- B	-0-	209 3		N	-0-			-0-
11		198 N	198 -0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
12		150 N	150 -0-	-0- B	-0-	150 3		N	-0-			-0-
01		172 N	172 -0-	-0- B	-0-	172 3		N	-0-			-0-
*02		198 N	198 -0-	-0- B	-0-	198 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
MILEUR		WELL #:		1	RRCID ->	026188	COMPL. DATE	08/06/1958	TOTAL DEPTH	1890	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	351	-0-	-9 B	-0-	351	3			N	-0-		-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3			N	-0-		-0-
11	360 N	314	-0-	-46 B	-0-	314	3			N	-0-		-0-
12	372 N	339	-0-	-33 B	-0-	339	3			N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339	3			N	-0-		-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTGOMERY		WELL #:		1	RRCID ->	026189	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147	3			N	-0-		-0-
10	155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138	3			N	-0-		-0-
11	150 N	126	-0-	-24 B	-0-	126	3			N	-0-		-0-
12	155 N	146	-0-	-9 B	-0-	146	3			N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125	3			N	-0-		-0-
*02	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MONTGOMERY		WELL #:		2	RRCID ->	026190	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3			N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267	3			N	-0-		-0-
11	239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3			N	-0-		-0-
12	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3			N	-0-		-0-
01	279 N	254	-0-	-25 B	-0-	254	3			N	-0-		-0-
*02	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORGAN -A-		WELL #:		1	RRCID ->	026192	COMPL. DATE	08/26/1958	TOTAL DEPTH	2115	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	270 N	249	-0-	-21 B	-0-	249	3			N	-0-		-0-
10	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3			N	-0-		-0-
11	270 N	235	-0-	-35 B	-0-	235	3			N	-0-		-0-
12	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3			N	-0-		-0-
01	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3			N	-0-		-0-
02	232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORGAN -B-		WELL #:		1	RRCID ->	026193	COMPL. DATE	09/02/1958	TOTAL DEPTH	2137	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	216	-0-	-24 B	-0-	216	3			N	-0-		-0-
10	248 N	202	-0-	-46 B	-0-	202	3			N	-0-		-0-
11	210 N	179	-0-	-31 B	-0-	179	3			N	-0-		-0-
12	217 N	162	-0-	-55 B	-0-	162	3			N	-0-		-0-
01	217 N	199	-0-	-18 B	-0-	199	3			N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
NICHOLSON -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026211	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3		N	-0-	-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-	-0-
12	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3		N	-0-	-0-
01	279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
02	261 N	250	-0-	-11 B	-0-	250 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026212	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3		N	-0-	-0-
10	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3		N	-0-	-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3		N	-0-	-0-
01	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3		N	-0-	-0-
02	232 N	193	-0-	-39 B	-0-	193 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026213	COMPL. DATE	11/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	419	-0-	-31 B	-0-	419 3		N	-0-	-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3		N	-0-	-0-
11	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3		N	-0-	-0-
12	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3		N	-0-	-0-
01	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3		N	-0-	-0-
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NICHOLSON -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026215	COMPL. DATE	09/04/1951	TOTAL DEPTH	2134	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
10	62 N	57	-0-	-5 B	-0-	57 3		N	-0-	-0-
11	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-	-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3		N	-0-	-0-
01	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
02	58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NOEL		WELL #:	1	RRCID ->	026217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3		N	-0-	-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3		N	-0-	-0-
11	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119 3		N	-0-	-0-
12	138 N	138	-0-	-0- B	-0-	138 3		N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3		N	-0-	-0-
*02	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
ONEIL		WELL #:	1	RRCID -> 026223	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3		N	-0-		-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL		WELL #:	2	RRCID -> 026224	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3		N	-0-		-0-
10	279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
11	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3		N	-0-		-0-
12	276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276 3		N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1 B	-0-	247 3		N	-0-		-0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL -A-		WELL #:	1	RRCID -> 026227	COMPL. DATE 12/20/2007	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1924 - 2028			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3		N	-0-		-0-
10	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11	367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
01	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
*02	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL -A-		WELL #:	2	RRCID -> 026228	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1955	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	353	-0-	-37 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
10	403 N	346	-0-	-57 B	-0-	346 3		N	-0-		-0-
11	390 N	344	-0-	-46 B	-0-	344 3		N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3		N	-0-		-0-
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ONEIL -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026229	COMPL. DATE 02/00/1959	TOTAL DEPTH	1976	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3		N	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3		N	-0-		-0-
11	180 N	152	-0-	-28 B	-0-	152 3		N	-0-		-0-
12	186 N	132	-0-	-54 B	-0-	132 3		N	-0-		-0-
01	186 N	156	-0-	-30 B	-0-	156 3		N	-0-		-0-
*02	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
ONEIL -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026230	COMPL. DATE	06/08/1962	TOTAL DEPTH	2069	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3		N	-0-	-0-
10		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252 3		N	-0-	-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3		N	-0-	-0-
12		255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3		N	-0-	-0-
01		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3		N	-0-	-0-
*02		242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026231	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1943	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	236	-0-	-4	B	-0-	236 3		N	-0-	-0-
10		248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 3		N	-0-	-0-
11		240 N	232	-0-	-8	B	-0-	232 3		N	-0-	-0-
12		259 N	259	-0-	-0-	B	-0-	259 3		N	-0-	-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243 3		N	-0-	-0-
02		232 N	223	-0-	-9	B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026232	COMPL. DATE	06/00/1958	TOTAL DEPTH	1981	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	214	-0-	-26	B	-0-	214 3		N	-0-	-0-
10		248 N	216	-0-	-32	B	-0-	216 3		N	-0-	-0-
11		210 N	202	-0-	-8	B	-0-	202 3		N	-0-	-0-
12		229 N	229	-0-	-0-	B	-0-	229 3		N	-0-	-0-
01		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ONEIL -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026233	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1874	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
10		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
11		237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	237 3		N	-0-	-0-
12		262 N	262	-0-	-0-	B	-0-	262 3		N	-0-	-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
*02		207 N	207	-0-	-0-	B	-0-	207 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ORR		WELL #:	1	RRCID ->	026234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200 3		N	-0-	-0-
10		217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
11		210 N	203	-0-	-7	B	-0-	203 3		N	-0-	-0-
12		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227 3		N	-0-	-0-
01		217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 3		N	-0-	-0-
02		203 N	181	-0-	-22	B	-0-	181 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
ORR		WELL #: 2		RRCID -> 026235		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	169	-0-	-11 B	-0-	169 3	N	-0-			-0-
10	186 N	181	-0-	-5 B	-0-	181 3	N	-0-			-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
12	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
02	174 N	173	-0-	-1 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR		WELL #: 3		RRCID -> 026236		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
10	403 N	391	-0-	-12 B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
11	420 N	388	-0-	-32 B	-0-	388 3	N	-0-			-0-
12	461 N	461	-0-	-0- B	-0-	461 3	N	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
*02	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR		WELL #: 4		RRCID -> 026237		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-			-0-
10	279 N	273	-0-	-6 B	-0-	273 3	N	-0-			-0-
11	270 N	252	-0-	-18 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
12	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
*02	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026238		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198 3	N	-0-			-0-
10	217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3	N	-0-			-0-
11	210 N	204	-0-	-6 B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
12	217 N	200	-0-	-17 B	-0-	200 3	N	-0-			-0-
01	217 N	215	-0-	-2 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
*02	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARRISH -A-		WELL #: 1		RRCID -> 026240		COMPL. DATE 12/00/1957		TOTAL DEPTH 1774		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-			-0-
10	94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94 3	N	-0-			-0-
11	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	88 3	N	-0-			-0-
12	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3	N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
*02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
PARRISH -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026241	COMPL. DATE	02/00/1959	TOTAL DEPTH	1812 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	141	-0-	-9 B	-0-	141 3	N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-		-0-
11	154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 3	N	-0-		-0-
12	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
01	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
*02	169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PHIPPS		WELL #:	1	RRCID ->	026243	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	2145 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
10	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
01	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
*02	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURKEY		WELL #:	1	RRCID ->	026246	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1976 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
10	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
11	330 N	295	-0-	-35 B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
12	341 N	288	-0-	-53 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
01	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
*02	334 N	334	-0-	-0- B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURKEY -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026247	COMPL. DATE	12/00/1958	TOTAL DEPTH	1990 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
01	248 N	242	-0-	-6 B	-0-	242 3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAU		WELL #:	1	RRCID ->	026248	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
10	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
11	630 N	590	-0-	-40 B	-0-	590 3	N	-0-		-0-
12	651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01	651 N	620	-0-	-31 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*02	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SANDERS		WELL #:	1	RRCID -> 026250	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3		N	-0-		-0-
10	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
01	279 N	256	-0-	-23 B	-0-	256 3		N	-0-		-0-
02	261 N	213	-0-	-48 B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANDERS		WELL #:	2	RRCID -> 026251	COMPL. DATE 11/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
10	527 N	523	-0-	-4 B	-0-	523 3		N	-0-		-0-
11	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
12	527 N	469	-0-	-58 B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
01	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
*02	467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SCHOONOVER		WELL #:	1	RRCID -> 026252	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	211	-0-	-29 B	-0-	211 3		N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 3		N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
12	233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3		N	-0-		-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SCHOONOVER		WELL #:	2	RRCID -> 026253	COMPL. DATE 04/00/1958	TOTAL DEPTH	1918	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3		N	-0-		-0-
10	403 N	357	-0-	-46 B	-0-	357 3		N	-0-		-0-
11	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329 3		N	-0-		-0-
12	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
01	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
*02	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SCHOONOVER		WELL #:	3	RRCID -> 026254	COMPL. DATE 09/00/1958	TOTAL DEPTH	1948	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3		N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
11	360 N	249	-0-	-111 B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01	287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
02	232 N	198	-0-	-34 B	-0-	198 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SHERWOOD		WELL #:	1	RRCID -> 026262	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	1	RRCID -> 026264	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	N	-0-	297	3
10	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	311	3
11	300 N	291	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	291	3
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	N	-0-	305	3
01	310 N	308	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	308	3
*02	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	295	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	2	RRCID -> 026265	COMPL. DATE 06/18/1957	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	202	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	202	3
10	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	303	3
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	222	3
12	217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	217	3
01	310 N	200	-0-	-110	B	-0-	N	-0-	200	3
02	203 N	178	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	178	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH		WELL #:	4	RRCID -> 026266	COMPL. DATE 01/18/1958	TOTAL DEPTH	1903	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	420	3
10	549 N	549	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	549	3
11	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	442	3
12	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	461	3
01	558 N	371	-0-	-187	B	-0-	N	-0-	371	3
02	435 N	427	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	427	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SMITH -A-		WELL #:	3	RRCID -> 026269	COMPL. DATE 05/10/1958	TOTAL DEPTH	2052	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	337	-0-	-23	B	-0-	N	-0-	337	3
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	357	3
11	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	342	3
12	365 N	365	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	365	3
01	372 N	342	-0-	-30	B	-0-	N	-0-	342	3
*02	323 N	323	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	323	3
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
SMITH -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026270	COMPL. DATE	12/00/1957	TOTAL DEPTH	2145	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SMITH -B-											
		WELL #:	1	RRCID ->	026271	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1947	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		184 N	184	-0-	-0-	B	-0-	184	3	N	-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	B	-0-	192	3	N	-0-
11		185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-
12		186 N	185	-0-	-1	B	-0-	185	3	N	-0-
01		186 N	184	-0-	-2	B	-0-	184	3	N	-0-
*02		181 N	181	-0-	-0-	B	-0-	181	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SMITH -B-											
		WELL #:	3	RRCID ->	026273	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1944	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SMITH -B-											
		WELL #:	4	RRCID ->	026274	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1793	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	336	-0-	-24	B	-0-	336	3	N	-0-
10		341 N	324	-0-	-17	B	-0-	324	3	N	-0-
11		337 N	337	-0-	-0-	B	-0-	337	3	N	-0-
12		357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-
01		334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334	3	N	-0-
*02		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
SMITH -X-											
		WELL #:	3	RRCID ->	026275	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1802	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3	N	-0-
10		403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3	N	-0-
11		390 N	342	-0-	-48	B	-0-	342	3	N	-0-
12		403 N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3	N	-0-
01		403 N	381	-0-	-22	B	-0-	381	3	N	-0-
*02		363 N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
TINDALL -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	026276	COMPL. DATE	06/00/1959	TOTAL DEPTH	2014 PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
10		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
11		420 N	335	-0-	-85 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
12		434 N	379	-0-	-55 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
01		434 N	425	-0-	-9 B	-0-	425 3	N	-0-			-0-
*02		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TINSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	026278	COMPL. DATE	11/14/1958	TOTAL DEPTH	2016 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TINSLEY		WELL #:	2	RRCID ->	026279	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	2085 PERF. 1981 - 2035			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		720 N	660	-0-	-60 B	-0-	660 3	N	-0-			-0-
10		744 N	648	-0-	-96 B	-0-	648 3	N	-0-			-0-
11		690 N	613	-0-	-77 B	-0-	613 3	N	-0-			-0-
12		682 N	565	-0-	-117 B	-0-	565 3	N	-0-			-0-
01		651 N	548	-0-	-103 B	-0-	548 3	N	-0-			-0-
*02		653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WASHAM		WELL #:	1	RRCID ->	026280	COMPL. DATE	04/00/1959	TOTAL DEPTH	1996 PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786 3	N	-0-			-0-
10		806 N	757	-0-	-49 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
11		780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700 3	N	-0-			-0-
12		806 N	765	-0-	-41 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
01		794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794 3	N	-0-			-0-
*02		787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WATTENBARGER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026281	COMPL. DATE	04/17/1957	TOTAL DEPTH	3010 PERF. 1774 - 1828			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
10		186 N	151	-0-	-35 B	-0-	151 3	N	-0-			-0-
11		180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12		186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01		174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
02		174 N	163	-0-	-11 B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
WATTENBARGER -A- //CONT.// 760218												
WATTENBARGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 026282 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-
10	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-		-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242	3	N	-0-		-0-
12	257 N	257	-0-	-0-	B	-0-	257	3	N	-0-		-0-
01	248 N	244	-0-	-4	B	-0-	244	3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WATTENBARGER -A- WELL #: 4 RRCID -> 026284 COMPL. DATE 02/25/1957 TOTAL DEPTH 2013 PERF. 1741 - 1931												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	448 N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	3	N	-0-		-0-
10	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
11	441 N	441	-0-	-0-	B	-0-	441	3	N	-0-		-0-
12	471 N	471	-0-	-0-	B	-0-	471	3	N	-0-		-0-
01	542 N	542	-0-	-0-	B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
*02	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WATTENBARGER -B- WELL #: 1 RRCID -> 026285 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1776 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	263	-0-	-7	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3	N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16	B	-0-	263	3	N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-		-0-
02	261 N	258	-0-	-3	B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WATTENBARGER -B- WELL #: 2 RRCID -> 026286 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 2036 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	152 N	152	-0-	-0-	B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
10	155 N	139	-0-	-16	B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
11	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139	3	N	-0-		-0-
12	155 N	142	-0-	-13	B	-0-	142	3	N	-0-		-0-
01	124 N	122	-0-	-2	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 026287 COMPL. DATE 01/01/1954 TOTAL DEPTH 1919 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	58	-0-	-2	B	-0-	58	3	N	-0-		-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-		-0-
11	60 N	51	-0-	-9	B	-0-	51	3	N	-0-		-0-
12	66 N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	3	N	-0-		-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-		-0-
02	58 N	52	-0-	-6	B	-0-	52	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS		WELL #:	2	RRCID ->	026288	COMPL. DATE	04/02/1957	TOTAL DEPTH	2000 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	120 N	119	-0-	-1 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
10	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118	3	N	-0-			-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3	N	-0-			-0-
12	124 N	119	-0-	-5 B	-0-	119	3	N	-0-			-0-
01	124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
02	116 N	103	-0-	-13 B	-0-	103	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLIAMS		WELL #:	3	RRCID ->	026289	COMPL. DATE	09/03/1958	TOTAL DEPTH	2020 PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	240 N	228	-0-	-12 B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
10	226 N	226	-0-	-0 B	-0-	226	3	N	-0-			-0-
11	210 N	198	-0-	-12 B	-0-	198	3	N	-0-			-0-
12	248 N	233	-0-	-15 B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
01	227 N	227	-0-	-0 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
*02	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLIAMS		WELL #:	4	RRCID ->	026290	COMPL. DATE	09/10/1958	TOTAL DEPTH	1925 PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	186	-0-	-24 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
10	217 N	209	-0-	-8 B	-0-	209	3	N	-0-			-0-
11	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3	N	-0-			-0-
12	208 N	208	-0-	-0 B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
01	230 N	230	-0-	-0 B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
*02	205 N	205	-0-	-0 B	-0-	205	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLIAMS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026291	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1863 PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	72 N	72	-0-	-0 B	-0-	72	3	N	-0-			-0-
10	95 N	95	-0-	-0 B	-0-	95	3	N	-0-			-0-
11	90 N	78	-0-	-12 B	-0-	78	3	N	-0-			-0-
12	87 N	87	-0-	-0 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-
01	93 N	76	-0-	-17 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-
02	87 N	83	-0-	-4 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLIAMS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	026292	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	2090 PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	250 N	250	-0-	-0 B	-0-	250	3	N	-0-			-0-
10	235 N	235	-0-	-0 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11	217 N	217	-0-	-0 B	-0-	217	3	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	264 N	264	-0-	-0 B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
*02	223 N	223	-0-	-0 B	-0-	223	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WILLIAMS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	026293	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1939	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10		186 N	145	-0-	-41 B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11		180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
12		155 N	125	-0-	-30 B	-0-	125 3	N	-0-			-0-
01		155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 3	N	-0-			-0-
02		116 N	101	-0-	-15 B	-0-	101 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -A-		WELL #:	4	RRCID ->	026294	COMPL. DATE	08/00/1958	TOTAL DEPTH	1856	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10		372 N	353	-0-	-19 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
11		390 N	343	-0-	-47 B	-0-	343 3	N	-0-			-0-
12		372 N	320	-0-	-52 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
01		341 N	308	-0-	-33 B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
02		319 N	281	-0-	-38 B	-0-	281 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026295	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1820	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-			-0-
10		155 N	150	-0-	-5 B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
11		150 N	130	-0-	-20 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
12		155 N	116	-0-	-39 B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
01		155 N	140	-0-	-15 B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
*02		140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -B-		WELL #:	2	RRCID ->	026296	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
10		434 N	408	-0-	-26 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
11		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382 3	N	-0-			-0-
12		465 N	431	-0-	-34 B	-0-	431 3	N	-0-			-0-
01		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-			-0-
*02		394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	026297	COMPL. DATE	03/00/1958	TOTAL DEPTH	1726	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	237	-0-	-33 B	-0-	237 3	N	-0-			-0-
10		279 N	243	-0-	-36 B	-0-	243 3	N	-0-			-0-
11		270 N	244	-0-	-26 B	-0-	244 3	N	-0-			-0-
12		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
01		291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
02		232 N	201	-0-	-31 B	-0-	201 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WILLIAMS -B-		WELL #:	4	RRCID -> 026298	COMPL. DATE 03/00/1958	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3		N	-0-		-0-
10	310 N	281	-0-	-29 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
12	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3		N	-0-		-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
02	261 N	260	-0-	-1 B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -C-		WELL #:	1	RRCID -> 026299	COMPL. DATE 11/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3		N	-0-		-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3		N	-0-		-0-
11	390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368 3		N	-0-		-0-
12	434 N	398	-0-	-36 B	-0-	398 3		N	-0-		-0-
01	403 N	326	-0-	-77 B	-0-	326 3		N	-0-		-0-
02	348 N	315	-0-	-33 B	-0-	315 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -C-		WELL #:	2	RRCID -> 026300	COMPL. DATE 08/00/1958	TOTAL DEPTH	1870	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3		N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3		N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
12	372 N	327	-0-	-45 B	-0-	327 3		N	-0-		-0-
01	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -D-		WELL #:	1	RRCID -> 026301	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3		N	-0-		-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
12	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
01	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N	-0-		-0-
*02	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIAMS -D-		WELL #:	2	RRCID -> 026302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
11	210 N	202	-0-	-8 B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
12	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
01	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-		-0-
02	203 N	200	-0-	-3 B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILLOUGHBY		WELL #:	2	RRCID ->	026310	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1953 PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
01	475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLOUGHBY		WELL #:	3	RRCID ->	026311	COMPL. DATE	06/13/1962	TOTAL DEPTH	2100 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-		-0-
10	279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
01	248 N	245	-0-	-3 B	-0-	245 3	N	-0-		-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	026312	COMPL. DATE	11/00/1957	TOTAL DEPTH	1883 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3	N	-0-		-0-
10	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
*02	158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER		WELL #:	2	RRCID ->	026313	COMPL. DATE	04/00/1958	TOTAL DEPTH	1895 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29 B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
11	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
01	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
*02	382 N	382	-0-	-0- B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISCHKAEMPER		WELL #:	3	RRCID ->	026314	COMPL. DATE	02/00/1958	TOTAL DEPTH	1822 PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	37 N	37	-0-	-0- B	-0-	37 3	N	-0-		-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-		-0-
11	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 3	N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WISCHKAEMPER		WELL #:	4	RRCID ->	026315	COMPL. DATE	05/00/1958	TOTAL DEPTH	1865	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
10	372 N	357	-0-	-15 B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	372 N	343	-0-	-29 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
*02	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	1	RRCID ->	026316	COMPL. DATE	02/00/1957	TOTAL DEPTH	2071	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
10	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
11	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411 3	N	-0-		-0-
12	434 N	427	-0-	-7 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
01	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 3	N	-0-		-0-
*02	417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER -B-		WELL #:	1	RRCID ->	026317	COMPL. DATE	03/06/1954	TOTAL DEPTH	2106	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
10	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 3	N	-0-		-0-
12	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
01	124 N	123	-0-	-1 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
02	116 N	115	-0-	-1 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER -C-		WELL #:	1	RRCID ->	026318	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	2086	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 3	N	-0-		-0-
10	341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	330 N	306	-0-	-24 B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
12	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
01	341 N	311	-0-	-30 B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
*02	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

WISCHKAEMPER -D-		WELL #:	1	RRCID ->	026319	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1762 - 1888

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 3	N	-0-		-0-
10	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	570 N	515	-0-	-55 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621 3	N	-0-		-0-
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 3	N	-0-		-0-
*02	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WISCHKAEMPER -F-		WELL #:	1	RRCID ->	026320	COMPL. DATE	02/20/1960	TOTAL DEPTH	2038	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	434 N	434	-0-	-0-	B	-0-	434	3	N	-0-		-0-
10	434 N	431	-0-	-3	B	-0-	431	3	N	-0-		-0-
11	390 N	384	-0-	-6	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-
12	434 N	412	-0-	-22	B	-0-	412	3	N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17	B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
*02	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOOD		WELL #:	1	RRCID ->	026321	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	469	-0-	-11	B	-0-	469	3	N	-0-		-0-
10	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
11	480 N	417	-0-	-63	B	-0-	417	3	N	-0-		-0-
12	496 N	446	-0-	-50	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01	465 N	444	-0-	-21	B	-0-	444	3	N	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WOODALL		WELL #:	1	RRCID ->	026322	COMPL. DATE	02/00/1960	TOTAL DEPTH	1757	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	368 N	368	-0-	-0-	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529	3	N	-0-		-0-
11	563 N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	3	N	-0-		-0-
12	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-		-0-
*02	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITTLES, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	026360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42	B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11	210 N	162	-0-	-48	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
12	186 N	162	-0-	-24	B	-0-	162	3	N	-0-		-0-
01	186 N	160	-0-	-26	B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
02	145 N	138	-0-	-7	B	-0-	138	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCALL		WELL #:	4	RRCID ->	026387	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1824 - 2005	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
ALICE RUTH		WELL #:	1	RRCID ->	026522	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
*02	87 N	87	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-			87 3				

VERA		WELL #:	1	RRCID ->	026524	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	171	-0-	-9	B			N	-0-	-0-
10	186 N	179	-0-	-7	B			N	-0-	-0-
11	180 N	174	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
12	186 N	181	-0-	-5	B			N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	B			N	-0-	-0-
02	174 N	168	-0-	-6	B			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DICKEY, VERA		WELL #:	1	RRCID ->	026581	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	169 N	169	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	186 N	181	-0-	-5	B			N	-0-	-0-
11	174 N	174	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	186 N	183	-0-	-3	B			N	-0-	-0-
01	186 N	181	-0-	-5	B			N	-0-	-0-
02	174 N	171	-0-	-3	B			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DICKEY, VERA		WELL #:	2	RRCID ->	026582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	263 N	263	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	284 N	284	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	268 N	268	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	305 N	305	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	323 N	323	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
*02	269 N	269	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WESTFALL, VIGNA		WELL #:	1	RRCID ->	027010	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2017	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
CHRISTNER		WELL #:	2	RRCID ->	031522	COMPL. DATE	10/07/1963	TOTAL DEPTH	2045	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	201	-0-	-9 B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
10	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
11	210 N	207	-0-	-3 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
12	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
01	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
*02	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DARROW		WELL #:	1	RRCID ->	031685	COMPL. DATE	09/13/1963	TOTAL DEPTH	2010	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
10	372 N	270	-0-	-102 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
11	360 N	278	-0-	-82 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
12	372 N	267	-0-	-105 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
01	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
*02	294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HENDERSON		WELL #:	2	RRCID ->	031686	COMPL. DATE	05/31/1963	TOTAL DEPTH	2083	PERF. 2010 - 2044
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600 N	520	-0-	-80 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
10	620 N	522	-0-	-98 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
11	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
12	527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
01	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
*02	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEDBETTER		WELL #:	2	RRCID ->	031687	COMPL. DATE	06/21/1963	TOTAL DEPTH	2040	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	031688	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	2044	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
11	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
12	341 N	321	-0-	-20 B	-0-	321 3	N	-0-		-0-
01	341 N	332	-0-	-9 B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
*02	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
FLOREY		WELL #:	1	RRCID ->	031949	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	732	-0-	-78 B	-0-	732	3		N	-0-			-0-
10		837 N	759	-0-	-78 B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
11		780 N	704	-0-	-76 B	-0-	704	3		N	-0-			-0-
12		744 N	729	-0-	-15 B	-0-	729	3		N	-0-			-0-
01		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752	3		N	-0-			-0-
*02		719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KING		WELL #:	1	RRCID ->	031950	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107	3		N	-0-			-0-
10		124 N	113	-0-	-11 B	-0-	113	3		N	-0-			-0-
11		120 N	98	-0-	-22 B	-0-	98	3		N	-0-			-0-
12		124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
01		124 N	97	-0-	-27 B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
*02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

GOOCH -A-		WELL #:	1	RRCID ->	033400	COMPL. DATE	02/20/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439	3		N	-0-			-0-
11		436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	3		N	-0-			-0-
12		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463	3		N	-0-			-0-
01		475 N	475	-0-	-0- B	-0-	475	3		N	-0-			-0-
*02		453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARTIN -C-		WELL #:	1	RRCID ->	033401	COMPL. DATE	01/24/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	149	-0-	-31 B	-0-	149	3		N	-0-			-0-
10		186 N	159	-0-	-27 B	-0-	159	3		N	-0-			-0-
11		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164	3		N	-0-			-0-
12		183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
01		167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167	3		N	-0-			-0-
*02		162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	033860	COMPL. DATE	05/13/1964	TOTAL DEPTH	1902	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	170	-0-	-10 B	-0-	170	3		N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	3		N	-0-			-0-
11		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
12		186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122	3		N	-0-			-0-
01		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3		N	-0-			-0-
*02		203 N	195	-0-	-8 B	-0-	195	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218								
DAVIS -A-		WELL #:		1	RRCID ->	033886	COMPL. DATE	08/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132	3		N	-0-		-0-
10	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	3		N	-0-		-0-
11	150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135	3		N	-0-		-0-
12	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121	3		N	-0-		-0-
01	186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137	3		N	-0-		-0-
*02	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:		3	RRCID ->	034747	COMPL. DATE	10/03/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	643	-0-	-17 B	-0-	643	3		N	-0-		-0-
10	682 N	665	-0-	-17 B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
11	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647	3		N	-0-		-0-
12	651 N	602	-0-	-49 B	-0-	602	3		N	-0-		-0-
01	651 N	583	-0-	-68 B	-0-	583	3		N	-0-		-0-
02	638 N	592	-0-	-46 B	-0-	592	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAXTER -A-		WELL #:		4	RRCID ->	035143	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2011	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	301 N	301	-0-	-0- B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
10	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321	3		N	-0-		-0-
11	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320	3		N	-0-		-0-
12	310 N	279	-0-	-31 B	-0-	279	3		N	-0-		-0-
01	310 N	274	-0-	-36 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
02	319 N	292	-0-	-27 B	-0-	292	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SULLIVAN		WELL #:		1	RRCID ->	035620	COMPL. DATE	11/02/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	274	-0-	-26 B	-0-	274	3		N	-0-		-0-
10	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281	3		N	-0-		-0-
11	270 N	253	-0-	-17 B	-0-	253	3		N	-0-		-0-
12	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
01	279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278	3		N	-0-		-0-
02	232 N	224	-0-	-8 B	-0-	224	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BELL -A-		WELL #:		2	RRCID ->	035790	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	2034	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
10	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217	3		N	-0-		-0-
11	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209	3		N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210	3		N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297	3		N	-0-		-0-
*02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
HUDGINS -C-		WELL #:	4	RRCID ->	037363	COMPL. DATE	07/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 3		N	-0-	-0-
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
11	330 N	308	-0-	-22 B	-0-	308 3		N	-0-	-0-
12	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3		N	-0-	-0-
01	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
*02	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK -B-		WELL #:	4	RRCID ->	040294	COMPL. DATE	09/28/1966	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1972 - 2033
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	209	-0-	-1 B	-0-	209 3		N	-0-	-0-
10	217 N	214	-0-	-3 B	-0-	214 3		N	-0-	-0-
11	210 N	208	-0-	-2 B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9 B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
01	217 N	202	-0-	-15 B	-0-	202 3		N	-0-	-0-
02	203 N	191	-0-	-12 B	-0-	191 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LAYCOCK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	040811	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1900 - 1950
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-	-0-
10	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3		N	-0-	-0-
11	570 N	465	-0-	-105 B	-0-	465 3		N	-0-	-0-
12	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 3		N	-0-	-0-
01	558 N	483	-0-	-75 B	-0-	483 3		N	-0-	-0-
*02	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BELL -D-		WELL #:	4	RRCID ->	041325	COMPL. DATE	07/11/1966	TOTAL DEPTH	2126	PERF. 1896 - 1920
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
10	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223 3		N	-0-	-0-
11	240 N	219	-0-	-21 B	-0-	219 3		N	-0-	-0-
12	217 N	192	-0-	-25 B	-0-	192 3		N	-0-	-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3		N	-0-	-0-
*02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS -H-		WELL #:	2	RRCID ->	052190	COMPL. DATE	11/04/1971	TOTAL DEPTH	2426	PERF. 2368 - 2426
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
PANOMA PLANT #1		WELL #:	1	RRCID -> 055848	COMPL. DATE 05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ROBERTS, J.												
		WELL #:	4	RRCID -> 059598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2701	PERF.	2460	-	2580
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	207	-0-	-93	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
10		434 N	298	-0-	-136	B	-0-	298	3	N	-0-	-0-
11		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-	-0-
12		236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
01		310 N	274	-0-	-36	B	-0-	274	3	N	-0-	-0-
02		319 N	270	-0-	-49	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCCALL												
		WELL #:	1	RRCID -> 081324	COMPL. DATE 12/13/1978	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1799	-	1932	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	51	3	N	-0-	-0-
10		56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	56	3	N	-0-	-0-
11	14B	DENY	50	-0-	50	B	50	50	3	N	-0-	-0-
12	14B	DENY	127	-0-	127	B	177	127	3	N	-0-	-0-
01	14B	DENY	142	-0-	142	B	319	142	3	N	-0-	-0-
02	14B	DENY	45	-0-	45	B	364	45	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 364												
NORTHFORK												
		WELL #:	2	RRCID -> 084007	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH	2950	PERF.	2146	-	2230	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90	3	N	-0-	-0-
10		104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3	N	-0-	-0-
11		90 N	87	-0-	-3	B	-0-	87	3	N	-0-	-0-
12		93 N	81	-0-	-12	B	-0-	81	3	N	-0-	-0-
01		93 N	84	-0-	-9	B	-0-	84	3	N	-0-	-0-
02		87 N	73	-0-	-14	B	-0-	73	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCCALL												
		WELL #:	2	RRCID -> 086227	COMPL. DATE 08/07/1979	TOTAL DEPTH	2036	PERF.	1797	-	1963	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MCCALL		WELL #:	3	RRCID ->	086228	COMPL. DATE	08/07/1979	TOTAL DEPTH	2004 PERF. 1805 - 1958	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

REID		WELL #:	1	RRCID ->	086230	COMPL. DATE	08/16/1979	TOTAL DEPTH	2008 PERF. 1813 - 1972	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	51 R	51	-0-	-0-	B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
10	56 R	56	-0-	-0-	B	-0-	56 3	N	-0-	-0-
11	14B DENY	50	-0-	50	B	-0-	50 3	N	-0-	-0-
12	14B DENY	127	-0-	127	B	-0-	127 3	N	-0-	-0-
01	14B DENY	142	-0-	142	B	-0-	142 3	N	-0-	-0-
02	14B DENY	45	-0-	45	B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		364								

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	086231	COMPL. DATE	11/28/1979	TOTAL DEPTH	2389 PERF. 2236 - 2376	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332 3	N	-0-	-0-
10	385 N	385	-0-	-0-	B	-0-	385 3	N	-0-	-0-
11	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-	-0-
12	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-	-0-
01	388 N	388	-0-	-0-	B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
02	377 N	356	-0-	-21	B	-0-	356 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

KINNARD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	088954	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	2247 PERF. 2046 - 2168	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
10	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
11	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	90 3	N	-0-	-0-
12	93 N	76	-0-	-17	B	-0-	76 3	N	-0-	-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIDWELL		WELL #:	1	RRCID ->	089326	COMPL. DATE	04/30/1980	TOTAL DEPTH	2310 PERF. 2023 - 2272	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	86 N	86	-0-	-0-	B	-0-	86 3	N	-0-	-0-
10	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-	-0-
11	103 N	103	-0-	-0-	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-	-0-
01	109 N	109	-0-	-0-	B	-0-	109 3	N	-0-	-0-
*02	95 N	95	-0-	-0-	B	-0-	95 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218						
BROWN		WELL #:	1	RRCID -> 089481	COMPL. DATE 03/10/1980	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 2041 - 2117	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEDDER		WELL #:	1	RRCID -> 089626	COMPL. DATE 03/17/1980	TOTAL DEPTH	2169	PERF. 1993 - 2100	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TURMAN		WELL #:	2	RRCID -> 090309	COMPL. DATE 10/30/1979	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 2013 - 2194	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149 3	N	-0-
10	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-
11	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-
12	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183 3	N	-0-
*02	155 N	155	-0-	-0-	B	-0-	155 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEDDER		WELL #:	2	RRCID -> 090614	COMPL. DATE 07/30/1980	TOTAL DEPTH	2094	PERF. 1999 - 2060	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 3	N	-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	B	-0-	105 3	N	-0-
11	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99 3	N	-0-
12	102 N	102	-0-	-0-	B	-0-	102 3	N	-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	B	-0-	117 3	N	-0-
*02	101 N	101	-0-	-0-	B	-0-	101 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

LISTER		WELL #:	2	RRCID -> 093129	COMPL. DATE 03/06/1981	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1852 - 1940	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	150 N	143	-0-	-7	B	-0-	143 3	N	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146 3	N	-0-
11	150 N	139	-0-	-11	B	-0-	139 3	N	-0-
12	155 N	148	-0-	-7	B	-0-	148 3	N	-0-
01	155 N	137	-0-	-18	B	-0-	137 3	N	-0-
02	145 N	133	-0-	-12	B	-0-	133 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
WISCHKAEMPER -H-		WELL #:	1	RRCID ->	096134	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1926 - 2042	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	154	-0-	-26	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	149	-0-	-6	B	-0-	149 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	150	-0-	-5	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
*02	154 N	154	-0-	-0-	B	-0-	154 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SAYE		WELL #:	1	RRCID ->	097419	COMPL. DATE	10/23/1981	TOTAL DEPTH	1761	PERF. 1620 - 1726	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
10	283 N	283	-0-	-0-	B	-0-	283 3	N	-0-	-0-	
11	281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	277	-0-	-2	B	-0-	277 3	N	-0-	-0-	
01	297 N	297	-0-	-0-	B	-0-	297 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	257	-0-	-4	B	-0-	257 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LULA		WELL #:	1 A	RRCID ->	097420	COMPL. DATE	09/18/1981	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1876 - 1922	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANDRA		WELL #:	1	RRCID ->	098550	COMPL. DATE	02/01/1982	TOTAL DEPTH	2074	PERF. 1907 - 2054	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEAU		WELL #:	1	RRCID ->	098551	COMPL. DATE	03/03/1982	TOTAL DEPTH	2476	PERF. 2119 - 2370	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	223 N	223	-0-	-0-	B	-0-	223 3	N	-0-	-0-	
10	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
11	240 N	156	-0-	-84	B	-0-	156 3	N	-0-	-0-	
12	217 N	163	-0-	-54	B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
01	248 N	27	-0-	-221	B	-0-	27 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	-0-	-0-	-145	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BUBBA		WELL #:	1	RRCID ->	098737	COMPL. DATE	01/28/1982	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1682 - 1833	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

APRIL		WELL #:	1	RRCID ->	098738	COMPL. DATE	01/25/1982	TOTAL DEPTH	2455 PERF. 2202 - 2420	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	210 N	201	-0-	-9	B	-0-	201 3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
11	210 N	196	-0-	-14	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
12	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208 3	N	-0-	-0-
01	217 N	204	-0-	-13	B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
02	203 N	189	-0-	-14	B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PAM		WELL #:	1	RRCID ->	098941	COMPL. DATE	01/22/1982	TOTAL DEPTH	2370 PERF. 2161 - 2343	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	180 N	171	-0-	-9	B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
10	186 N	170	-0-	-16	B	-0-	170 3	N	-0-	-0-
11	180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157 3	N	-0-	-0-
12	186 N	144	-0-	-42	B	-0-	144 3	N	-0-	-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	B	-0-	165 3	N	-0-	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

VIRGINIA		WELL #:	1	RRCID ->	098943	COMPL. DATE	01/23/1982	TOTAL DEPTH	2358 PERF. 2167 - 2339	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	240 N	209	-0-	-31	B	-0-	209 3	N	-0-	-0-
10	217 N	207	-0-	-10	B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
11	210 N	198	-0-	-12	B	-0-	198 3	N	-0-	-0-
12	217 N	194	-0-	-23	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-
01	682 N	207	-0-	-475	B	-0-	207 3	N	-0-	-0-
02	203 N	196	-0-	-7	B	-0-	196 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

OLETA		WELL #:	1	RRCID ->	099266	COMPL. DATE	01/14/1982	TOTAL DEPTH	2010 PERF. 1868 - 1984	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255 3	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0-	B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	B	-0-	305 3	N	-0-	-0-
12	279 N	206	-0-	-73	B	-0-	206 3	N	-0-	-0-
01	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3	N	-0-	-0-
*02	311 N	311	-0-	-0-	B	-0-	311 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
DRUCY		WELL #:	1	RRCID ->	104914	COMPL. DATE	10/30/1982	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2088 - 2388
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
10	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3		N	-0-		-0-
11	540 N	492	-0-	-48 B	-0-	492 3		N	-0-		-0-
12	589 N	184	-0-	-405 B	-0-	184 3		N	-0-		-0-
01	589 N	107	-0-	-482 B	-0-	107 3		N	-0-		-0-
*02	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WEBB -C-		WELL #:	1	RRCID ->	105095	COMPL. DATE	04/22/1980	TOTAL DEPTH	2720	PERF.	2608 - 2078
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	53 N	53	-0-	-0- B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
10	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-		-0-
11	60 N	52	-0-	-8 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
12	62 N	39	-0-	-23 B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10 B	-0-	52 3		N	-0-		-0-
02	58 N	51	-0-	-7 B	-0-	51 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BAILEY, FREEDA -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	105509	COMPL. DATE	07/04/1982	TOTAL DEPTH	2294	PERF.	2094 - 2240
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-		-0-
11	822 N	822	-0-	-0- B	-0-	822 3		N	-0-		-0-
12	761 N	761	-0-	-0- B	-0-	761 3		N	-0-		-0-
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N	-0-		-0-
*02	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

STAHL		WELL #:	1	RRCID ->	108749	COMPL. DATE	12/15/1983	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1812 - 2019
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GATLIN		WELL #:	1	RRCID ->	113220	COMPL. DATE	01/05/1984	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	1960 - 2538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1045 N	1045	-0-	-0- B	-0-	1045 3		N	-0-		-0-
10	1085 N	1072	-0-	-13 B	-0-	1072 3		N	-0-		-0-
11	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
12	1085 N	1073	-0-	-12 B	-0-	1073 3		N	-0-		-0-
01	1085 N	1076	-0-	-9 B	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
02	1015 N	997	-0-	-18 B	-0-	997 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MERTEL		WELL #:	2	RRCID ->	114564	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	1978	PERF. 1818 - 1944	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
10		20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	10	-0-	10 B	10	10 3	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	3	-0-	3 B	13	3 3	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	2	-0-	2 B	15	2 3	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	11	-0-	11 B	26	11 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 26											

HUGHES		WELL #:	2	RRCID ->	115309	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	2010	PERF. 1808 - 1894	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
10		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229 3	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	223	-0-	223 B	223	223 3	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	114	-0-	114 B	337	114 3	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	243	-0-	243 B	580	243 3	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	271	-0-	271 B	851	271 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 851											

JEFF		WELL #:	1	RRCID ->	117795	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1994 - 2086	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-		-0-
10		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235 3	N	-0-		-0-
11		180 N	66	-0-	-114 B	-0-	66 3	N	-0-		-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
*02		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	16	RRCID ->	126313	COMPL. DATE	11/19/1987	TOTAL DEPTH	2168	PERF. 2108 - 2112	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435 3	N	-0-		-0-
10		465 N	441	-0-	-24 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
11		450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-		-0-
12		465 N	395	-0-	-70 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
01		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
*02		408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KNOLL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	126347	COMPL. DATE	10/22/1987	TOTAL DEPTH	1967	PERF. 1902 - 1908	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	268	-0-	-2 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
10		279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11		270 N	270	-0-	-0- B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
12		280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 3	N	-0-		-0-
01		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
*02		281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
WOODS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164124	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	2314	PERF.	2203 - 2270			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	402	-0-	-48 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
10		467 N	467	-0-	-0- B	-0-	467	3		N	-0-			-0-
11		465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465	3		N	-0-			-0-
12		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3		N	-0-			-0-
01		465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448	3		N	-0-			-0-
02		464 N	399	-0-	-65 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHAW -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164194	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL DEPTH	2815	PERF.	2560 - 2720			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	769	-0-	-71 B	-0-	769	3		N	-0-			52
10		868 N	845	-0-	-23 B	-0-	845	3		N	-0-			52
11		810 N	779	-0-	-31 B	-0-	779	3		N	-0-			52
12		821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	3		N	-0-			52
01		837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772	3		N	-0-			52
02		754 N	706	-0-	-48 B	-0-	706	3		N	-0-			52
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MOORE		WELL #:	2	RRCID ->	164200	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2414	PERF.	2342 - 2404			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		420 N	338	-0-	-82 B	-0-	338	3		N	-0-			-0-
10		433 N	433	-0-	-0- B	-0-	433	3		N	-0-			-0-
11		422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
01		434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3		N	-0-			-0-
02		406 N	356	-0-	-50 B	-0-	356	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ABBOTT		WELL #:	2	RRCID ->	164203	COMPL. DATE	06/25/1997	TOTAL DEPTH	2573	PERF.	2364 - 2472			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		600 N	538	-0-	-62 B	-0-	538	3		N	-0-			-0-
10		620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
11		583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583	3		N	-0-			-0-
12		602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602	3		N	-0-			-0-
01		589 N	560	-0-	-29 B	-0-	560	3		N	-0-			-0-
02		551 N	543	-0-	-8 B	-0-	543	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BEASLEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	164367	COMPL. DATE	07/24/1997	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	2390 - 2433			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1680 N	1665	-0-	-15 B	-0-	1665	3		N	-0-			-0-
10		1726 N	1726	-0-	-0- B	-0-	1726	3		N	-0-			-0-
11		1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647	3		N	-0-			-0-
12		1736 N	1705	-0-	-31 B	-0-	1705	3		N	-0-			-0-
01		1736 N	1644	-0-	-92 B	-0-	1644	3		N	-0-			-0-
02		1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//		68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
CASTLEBERRY		WELL #:		2	RRCID ->	166072	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2325	PERF.	2237 - 2268	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571 3			N	-0-		-0-
10		655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3			N	-0-		-0-
11		605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3			N	-0-		-0-
12		616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3			N	-0-		-0-
01		651 N	622	-0-	-29 B	-0-	622 3			N	-0-		-0-
02		580 N	532	-0-	-48 B	-0-	532 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASSEY		WELL #:		2	RRCID ->	166073	COMPL. DATE	08/12/1997	TOTAL DEPTH	2550	PERF.	2457 - 2501	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	386	-0-	-64 B	-0-	386 3			N	-0-		-0-
10		474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3			N	-0-		-0-
11		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3			N	-0-		-0-
12		488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3			N	-0-		-0-
01		468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3			N	-0-		-0-
02		464 N	432	-0-	-32 B	-0-	432 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

FOWLER		WELL #:		2	RRCID ->	166105	COMPL. DATE	07/25/1997	TOTAL DEPTH	2481	PERF.	2414 - 2446	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		330 N	292	-0-	-38 B	-0-	292 3			N	-0-		-0-
10		325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3			N	-0-		-0-
11		313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3			N	-0-		-0-
12		321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3			N	-0-		-0-
01		310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3			N	-0-		-0-
02		290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LEWIS		WELL #:		3	RRCID ->	166395	COMPL. DATE	09/05/1997	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2376 - 2434	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	253	-0-	-47 B	-0-	253 3			N	-0-		-0-
10		302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302 3			N	-0-		-0-
11		338 N	338	-0-	-0- B	-0-	338 3			N	-0-		-0-
12		326 N	326	-0-	-0- B	-0-	326 3			N	-0-		-0-
01		310 N	304	-0-	-6 B	-0-	304 3			N	-0-		-0-
02		319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WILSON		WELL #:		2	RRCID ->	166398	COMPL. DATE	08/17/1997	TOTAL DEPTH	2250	PERF.	2174 - 2206	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		300 N	247	-0-	-53 B	-0-	247 3			N	-0-		-0-
10		288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3			N	-0-		-0-
11		272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-		-0-
12		269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3			N	-0-		-0-
01		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3			N	-0-		-0-
02		261 N	248	-0-	-13 B	-0-	248 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
HANNER -X-		WELL #:	2	RRCID ->	167414	COMPL. DATE	09/01/1997	TOTAL DEPTH	2460	PERF.	2354 -	2460
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425	3		N	-0-		-0-
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
11	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
12	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448	3		N	-0-		-0-
01	496 N	348	-0-	-148 B	-0-	348	3		N	-0-		-0-
02	406 N	293	-0-	-113 B	-0-	293	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEWIS		WELL #:	8	RRCID ->	167420	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	2576 -	2637
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	543	-0-	-57 B	-0-	543	3		N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608	3		N	-0-		-0-
11	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3		N	-0-		-0-
12	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587	3		N	-0-		-0-
01	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558	3		N	-0-		-0-
02	551 N	492	-0-	-59 B	-0-	492	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KROUCH		WELL #:	2	RRCID ->	167426	COMPL. DATE	11/21/1997	TOTAL DEPTH	2569	PERF.	2468 -	2513
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779	3		N	-0-		-0-
10	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	3		N	-0-		-0-
11	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3		N	-0-		-0-
12	806 N	805	-0-	-1 B	-0-	805	3		N	-0-		-0-
01	868 N	761	-0-	-107 B	-0-	761	3		N	-0-		-0-
02	754 N	666	-0-	-88 B	-0-	666	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HESS		WELL #:	2	RRCID ->	167429	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2617 -	2679
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	660 N	606	-0-	-54 B	-0-	606	3		N	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
11	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-		-0-
12	656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656	3		N	-0-		-0-
01	682 N	621	-0-	-61 B	-0-	621	3		N	-0-		-0-
02	638 N	567	-0-	-71 B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUNT		WELL #:	2	RRCID ->	167456	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2211 -	2254
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	358	-0-	-62 B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
10	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424	3		N	-0-		-0-
11	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399	3		N	-0-		-0-
12	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22 B	-0-	412	3		N	-0-		-0-
02	377 N	343	-0-	-34 B	-0-	343	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
CUBINE		WELL #:	2	RRCID ->	169655	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	2570	PERF.	2474 - 2517
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	495	-0-	-75 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-			-0-
11	510 N	506	-0-	-4 B	-0-	506 3	N	-0-			-0-
12	527 N	525	-0-	-2 B	-0-	525 3	N	-0-			-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-			-0-
02	493 N	453	-0-	-40 B	-0-	453 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	2	RRCID ->	170021	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2525	PERF.	2420 - 2458
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	334	-0-	-86 B	-0-	334 3	N	-0-			-0-
10	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-			-0-
11	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 3	N	-0-			-0-
12	401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-			-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 3	N	-0-			-0-
02	377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TIBBETS		WELL #:	2	RRCID ->	171227	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	2485	PERF.	2380 - 2412
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
10	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
11	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
12	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
01	310 N	305	-0-	-5 B	-0-	305 3	N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	171234	COMPL. DATE	08/14/1998	TOTAL DEPTH	2704	PERF.	2585 - 2608
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	315	-0-	-45 B	-0-	315 3	N	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4 B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
11	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12	341 N	304	-0-	-37 B	-0-	304 3	N	-0-			-0-
01	341 N	297	-0-	-44 B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
02	290 N	266	-0-	-24 B	-0-	266 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:	2	RRCID ->	171255	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2324 - 2929
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	129	-0-	-51 B	-0-	129 3	N	-0-			-0-
10	155 N	141	-0-	-14 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132 3	N	-0-			-0-
12	137 N	137	-0-	-0- B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
02	116 N	116	-0-	-0- B	-0-	116 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HUTCHINSON				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
MOREMAN		WELL #:	2	RRCID ->	171340	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2515 PERF. 2336 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	596	-0-	-64 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
10	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
01	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
02	638 N	596	-0-	-42 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDGINS -B-		WELL #:	3	RRCID ->	171342	COMPL. DATE	11/05/1998	TOTAL DEPTH	2347 PERF. 2092 - 2152	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
11	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
12	527 N	521	-0-	-6 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
01	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02	464 N	446	-0-	-18 B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WATTENBARGER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	171528	COMPL. DATE	04/11/1957	TOTAL DEPTH	1958 PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-		-0-
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 3	N	-0-		-0-
11	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
12	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
01	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
02	145 N	132	-0-	-13 B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STUBBS		WELL #:	2	RRCID ->	171565	COMPL. DATE	10/19/1998	TOTAL DEPTH	2505 PERF. 2338 - 2400	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
10	547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
11	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
01	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
02	493 N	460	-0-	-33 B	-0-	460 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUSINS		WELL #:	2	RRCID ->	171609	COMPL. DATE	10/09/1998	TOTAL DEPTH	2448 PERF. 2291 - 2500	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	960	-0-	-90 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
10	1005 N	1005	-0-	-0- B	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
11	990 N	941	-0-	-49 B	-0-	941 3	N	-0-		-0-
12	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3	N	-0-		-0-
01	992 N	934	-0-	-58 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
02	899 N	880	-0-	-19 B	-0-	880 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218										
COFFIELD		WELL #:	2	RRCID ->	171613	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2268 -	2315	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	90 N	74	-0-	-16 B	-0-	74	3	N	-0-			-0-	
10	93 N	87	-0-	-6 B	-0-	87	3	N	-0-			-0-	
11	90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83	3	N	-0-			-0-	
12	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-			-0-	
01	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-			-0-	
02	87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WILSON -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171751	COMPL. DATE	10/27/1998	TOTAL DEPTH	2555	PERF.	2384 -	2440	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	630 N	550	-0-	-80 B	-0-	550	3	N	-0-			-0-	
10	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597	3	N	-0-			-0-	
11	600 N	584	-0-	-16 B	-0-	584	3	N	-0-			-0-	
12	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	3	N	-0-			-0-	
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609	3	N	-0-			-0-	
02	551 N	517	-0-	-34 B	-0-	517	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DARSEY -A-		WELL #:	2	RRCID ->	171823	COMPL. DATE	10/21/1998	TOTAL DEPTH	2432	PERF.	2246 -	2306	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521	3	N	-0-			-0-	
10	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-	
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-			-0-	
12	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3	N	-0-			-0-	
01	558 N	528	-0-	-30 B	-0-	528	3	N	-0-			-0-	
*02	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DARSEY		WELL #:	3	RRCID ->	171839	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	2301 -	2358	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	549	-0-	-51 B	-0-	549	3	N	-0-			-0-	
10	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597	3	N	-0-			-0-	
11	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568	3	N	-0-			-0-	
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611	3	N	-0-			-0-	
01	598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598	3	N	-0-			-0-	
02	551 N	544	-0-	-7 B	-0-	544	3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CALLHAM		WELL #:	2	RRCID ->	171857	COMPL. DATE	12/02/1998	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2322 -	2385	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BRAZOS RIVER GAS		WELL #:	2	RRCID ->	171859	COMPL. DATE	01/10/1999	TOTAL DEPTH	2357	PERF.	2180 - 2260	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	164	-0-	-16 B	-0-	164	3	N	-0-	-0-	
10		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153	3	N	-0-	-0-	
12		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161	3	N	-0-	-0-	
01		160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-	-0-	
*02		152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

YOES		WELL #:	2	RRCID ->	171872	COMPL. DATE	11/09/1998	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	2334 - 2393	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	438	-0-	-72 B	-0-	438	3	N	-0-	-0-	
10		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	3	N	-0-	-0-	
11		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-	-0-	
12		492 N	492	-0-	-0- B	-0-	492	3	N	-0-	-0-	
01		527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487	3	N	-0-	-0-	
02		464 N	433	-0-	-31 B	-0-	433	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL		WELL #:	22	RRCID ->	171889	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1948 - 2075	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	413	-0-	-37 B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
10		403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388	3	N	-0-	-0-	
11		390 N	368	-0-	-22 B	-0-	368	3	N	-0-	-0-	
12		434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410	3	N	-0-	-0-	
01		403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402	3	N	-0-	-0-	
*02		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172187	COMPL. DATE	01/13/1998	TOTAL DEPTH	2705	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCDOWELL "A"		WELL #:	18	RRCID ->	172280	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	2230	PERF.	1986 - 2105	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3	N	-0-	-0-	
10		310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306	3	N	-0-	-0-	
11		330 N	304	-0-	-26 B	-0-	304	3	N	-0-	-0-	
12		310 N	284	-0-	-26 B	-0-	284	3	N	-0-	-0-	
01		310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269	3	N	-0-	-0-	
02		290 N	253	-0-	-37 B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BROWN -A-		WELL #:	2	RRCID ->	172394	COMPL. DATE	01/01/1998	TOTAL DEPTH	2910	PERF.	2639 - 2858
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	1	RRCID ->	172904	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2484 - 2622

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	24	RRCID ->	173502	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2250 - 2292

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #:	20	RRCID ->	173508	COMPL. DATE	09/04/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	2199 - 2262

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HOMMEL		WELL #:	2	RRCID ->	173525	COMPL. DATE	06/15/1998	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	2739 - 2771

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
LAYCOCK -A-		WELL #:	11	RRCID ->	178295	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 2018 - 2023
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
11	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 3	N	-0-		-0-
12	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-		-0-
02	203 N	122	-0-	-81 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCDOWELL		WELL #:	25	RRCID ->	179443	COMPL. DATE	11/30/1999	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1894 - 2074
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	85	-0-	-65 B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
10	132 N	132	-0-	-0- B	-0-	132 3	N	-0-		-0-
11	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
01	124 N	86	-0-	-38 B	-0-	86 3	N	-0-		-0-
02	116 N	76	-0-	-40 B	-0-	76 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NEELY		WELL #:	4	RRCID ->	179444	COMPL. DATE	11/10/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1790 - 1797
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	110	-0-	-40 B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
10	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-		-0-
11	120 N	100	-0-	-20 B	-0-	100 3	N	-0-		-0-
12	124 N	118	-0-	-6 B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*02	89 N	89	-0-	-0- B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BARNES-B-		WELL #:	3	RRCID ->	180462	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2412 - 2529
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-
11	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12	509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509 3	N	-0-		-0-
01	527 N	505	-0-	-22 B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
*02	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WOODS -A-		WELL #:	3	RRCID ->	180641	COMPL. DATE	02/08/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440 N	1357	-0-	-83 B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
10	1489 N	1489	-0-	-0- B	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1318	-0-	-62 B	-0-	1318 3	N	-0-		-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1363	-0-	-125 B	-0-	1363 3	N	-0-		-0-
*02	1313 N	1313	-0-	-0- B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BIDWELL		WELL #:	3	RRCID ->	189903	COMPL. DATE	12/20/2001	TOTAL DEPTH	2322	PERF.	2135 - 2251			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIDWELL		WELL #:	4	RRCID ->	189904	COMPL. DATE	12/28/2001	TOTAL DEPTH	2345	PERF.	2124 - 2285			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40	3		N	-0-			-0-
10		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
11		48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48	3		N	-0-			-0-
12		31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28	3		N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38	3		N	-0-			-0-
02		58 N	42	-0-	-16 B	-0-	42	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HOWARD		WELL #:	3	RRCID ->	192501	COMPL. DATE	08/26/2002	TOTAL DEPTH	2425	PERF.	2314 - 2340			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	767	-0-	-13 B	-0-	767	3		N	-0-			-0-
10		744 N	714	-0-	-30 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
11		720 N	670	-0-	-50 B	-0-	670	3		N	-0-			-0-
12		806 N	706	-0-	-100 B	-0-	706	3		N	-0-			-0-
01		713 N	631	-0-	-82 B	-0-	631	3		N	-0-			-0-
02		638 N	548	-0-	-90 B	-0-	548	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HIBLER		WELL #:	3	RRCID ->	192553	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2616 - 2718			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		420 N	361	-0-	-59 B	-0-	361	3		N	-0-			-0-
10		434 N	401	-0-	-33 B	-0-	401	3		N	-0-			-0-
11		390 N	374	-0-	-16 B	-0-	374	3		N	-0-			-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387	3		N	-0-			-0-
01		403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369	3		N	-0-			-0-
02		348 N	344	-0-	-4 B	-0-	344	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MAGEE		WELL #:	3	RRCID ->	192762	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2361 - 2446			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		810 N	771	-0-	-39 B	-0-	771	3		N	-0-			-0-
10		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3		N	-0-			-0-
11		840 N	770	-0-	-70 B	-0-	770	3		N	-0-			-0-
12		806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774	3		N	-0-			-0-
01		837 N	720	-0-	-117 B	-0-	720	3		N	-0-			-0-
02		754 N	597	-0-	-157 B	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HERRINGTON		WELL #:	3	RRCID ->	192950	COMPL. DATE	09/06/2002	TOTAL DEPTH	2730	PERF.	2526 - 2563
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	475	-0-	-65 B	-0-	475 3	N	-0-			-0-
10	538 N	538	-0-	-0- B	-0-	538 3	N	-0-			-0-
11	510 N	482	-0-	-28 B	-0-	482 3	N	-0-			-0-
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
01	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-			-0-
02	464 N	457	-0-	-7 B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	3	RRCID ->	193127	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	2725	PERF.	2562 - 2689
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	950 3	N	-0-			-0-
10	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
11	930 N	930	-0-	-0- B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
12	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981 3	N	-0-			-0-
01	1023 N	930	-0-	-93 B	-0-	930 3	N	-0-			-0-
02	899 N	848	-0-	-51 B	-0-	848 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE -A-		WELL #:	3	RRCID ->	193199	COMPL. DATE	10/16/2002	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2304 - 2310
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1170 N	1086	-0-	-84 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
10	1188 N	1188	-0-	-0- B	-0-	1188 3	N	-0-			-0-
11	1140 N	1080	-0-	-60 B	-0-	1080 3	N	-0-			-0-
12	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1122	-0-	-56 B	-0-	1122 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	983	-0-	-61 B	-0-	983 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KROUCH		WELL #:	3	RRCID ->	193207	COMPL. DATE	09/25/2002	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	2435 - 2498
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	571	-0-	-59 B	-0-	571 3	N	-0-			-0-
10	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	642 3	N	-0-			-0-
11	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
12	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-			-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3	N	-0-			-0-
02	580 N	514	-0-	-66 B	-0-	514 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASSEY		WELL #:	3	RRCID ->	193712	COMPL. DATE	09/01/2002	TOTAL DEPTH	2562	PERF.	2314 - 2340
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	233	-0-	-7 B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
10	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
11	240 N	227	-0-	-13 B	-0-	227 3	N	-0-			-0-
12	248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
01	248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
02	232 N	214	-0-	-18 B	-0-	214 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
FOWLER		WELL #:	3	RRCID ->	195156	COMPL. DATE	10/07/2002	TOTAL DEPTH	2608	PERF. 2407 - 2516
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	771	-0-	-69 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
11	810 N	787	-0-	-23 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
12	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
01	868 N	803	-0-	-65 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
02	754 N	708	-0-	-46 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEWIS		WELL #:	9	RRCID ->	195521	COMPL. DATE	09/15/2002	TOTAL DEPTH	2651	PERF. 2502 - 2606
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
10	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	402 N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
12	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
01	434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
02	377 N	333	-0-	-44 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CUBINE		WELL #:	3	RRCID ->	195525	COMPL. DATE	03/23/2003	TOTAL DEPTH	2590	PERF. 2445 - 2530
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	464	-0-	-46 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-		-0-
01	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480 3	N	-0-		-0-
02	435 N	398	-0-	-37 B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	3	RRCID ->	196264	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	2570	PERF. 2409 - 2510
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	823	-0-	-137 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
11	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
12	934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
01	961 N	910	-0-	-51 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
02	783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DARSEY		WELL #:	4	RRCID ->	196333	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2315 - 2406
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
10	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
12	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
01	589 N	558	-0-	-31 B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*02	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MOORE		WELL #:	3	RRCID ->	196364	COMPL. DATE	03/27/2003	TOTAL DEPTH	2478	PERF.	2315 - 2380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		690 N	625	-0-	-65 B	-0-	625	3		N	-0-
10		783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	3		N	-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-
12		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771	3		N	-0-
01		775 N	733	-0-	-42 B	-0-	733	3		N	-0-
02		667 N	616	-0-	-51 B	-0-	616	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -B-		WELL #:	3	RRCID ->	196365	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL DEPTH	2577	PERF.	2398 - 2470
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278	3		N	-0-
10		318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318	3		N	-0-
11		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	294	3		N	-0-
12		279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3		N	-0-
01		310 N	252	-0-	-58 B	-0-	252	3		N	-0-
02		290 N	258	-0-	-32 B	-0-	258	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON		WELL #:	3	RRCID ->	196466	COMPL. DATE	04/14/2003	TOTAL DEPTH	2749	PERF.	2494 - 2575
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743	3		N	-0-
10		826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826	3		N	-0-
11		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-
12		813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813	3		N	-0-
01		837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763	3		N	-0-
02		725 N	641	-0-	-84 B	-0-	641	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARKER -A-		WELL #:	3	RRCID ->	196642	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	2887	PERF.	2740 - 2820
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-
10		101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101	3		N	-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-
12		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-
01		93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86	3		N	-0-
02		87 N	76	-0-	-11 B	-0-	76	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOREMAN		WELL #:	3	RRCID ->	196647	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	2471	PERF.	2312 - 2390
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		750 N	709	-0-	-41 B	-0-	709	3		N	-0-
10		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3		N	-0-
11		700 N	700	-0-	-0- B	-0-	700	3		N	-0-
12		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762	3		N	-0-
01		806 N	754	-0-	-52 B	-0-	754	3		N	-0-
02		667 N	647	-0-	-20 B	-0-	647	3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
JOHNSON		WELL #:	4	RRCID ->	204468	COMPL. DATE	07/23/2004	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2566 - 2722
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
10	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3		N	-0-		-0-
11	390 N	359	-0-	-31 B	-0-	359 3		N	-0-		-0-
12	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
01	403 N	362	-0-	-41 B	-0-	362 3		N	-0-		-0-
02	348 N	330	-0-	-18 B	-0-	330 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HANNER		WELL #:	3	RRCID ->	206708	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2498	PERF.	2306 - 2425
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	188	-0-	-22 B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3		N	-0-		-0-
11	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3		N	-0-		-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5 B	-0-	212 3		N	-0-		-0-
*02	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILLER		WELL #:	2	RRCID ->	209976	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	2484 - 2574
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	481 3	6 9	N	5		79
10	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3		N	-0-		79
11	499 N	499	-0-	-0- B	-0-	499 3		N	-0-		79
12	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-		79
01	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	516 3	1 9	N	1		80
02	493 N	468	-0-	-25 B	-0-	468 3		N	-0-		80
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MILLER		WELL #:	3	RRCID ->	209977	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2617	PERF.	2412 - 2554
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	287	-0-	-13 B	-0-	287 3		N	-0-		-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3		N	-0-		-0-
11	300 N	278	-0-	-22 B	-0-	278 3		N	-0-		-0-
12	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3		N	-0-		-0-
*02	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HESS		WELL #:	4	RRCID ->	209978	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	2611 - 2672
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	802	-0-	-38 B	-0-	802 3		N	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		N	-0-		-0-
11	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787 3		N	-0-		-0-
12	837 N	827	-0-	-10 B	-0-	827 3		N	-0-		-0-
01	837 N	784	-0-	-53 B	-0-	784 3		N	-0-		-0-
02	754 N	732	-0-	-22 B	-0-	732 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
COUSINS		WELL #:	4	RRCID ->	210991	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2453	PERF. 2311 - 2402
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	450 N	443	-0-	-7 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
12	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
02	435 N	433	-0-	-2 B	-0-	433 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BARNES -B-		WELL #:	4	RRCID ->	210992	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2517	PERF. 2364 - 2466
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	410	-0-	-70 B	-0-	410 3	N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
12	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
01	496 N	494	-0-	-2 B	-0-	494 3	N	-0-		-0-
02	493 N	417	-0-	-76 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSTON		WELL #:	4	RRCID ->	210993	COMPL. DATE	06/16/2005	TOTAL DEPTH	2540	PERF. 2377 - 2455
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
10	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-		-0-
11	510 N	447	-0-	-63 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
12	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
01	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453 3	N	-0-		-0-
02	435 N	413	-0-	-22 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RICE -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211169	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 2349 - 2355
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	596	-0-	-4 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
10	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
11	630 N	557	-0-	-73 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
12	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	682 N	624	-0-	-58 B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
02	551 N	538	-0-	-13 B	-0-	538 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HOWARD		WELL #:	4	RRCID ->	211170	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2441	PERF. 2272 - 2357
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-
10	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
11	900 N	811	-0-	-89 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
12	899 N	885	-0-	-14 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-
01	930 N	863	-0-	-67 B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
02	783 N	751	-0-	-32 B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
RICE		WELL #:	4	RRCID ->	211377	COMPL. DATE	07/22/2005	TOTAL DEPTH	2405	PERF. 2245 - 2251	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	1069	-0-	-41 B	-0-	1069 3		N	-0-		-0-
10	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
11	1110 N	977	-0-	-133 B	-0-	977 3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1066	-0-	-50 B	-0-	1066 3		N	-0-		-0-
01	1147 N	1015	-0-	-132 B	-0-	1015 3		N	-0-		-0-
02	957 N	933	-0-	-24 B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MATHERS		WELL #:	5	RRCID ->	211399	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	2605	PERF. 2390 - 2605	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3		N	-0-		-0-
10	620 N	589	-0-	-31 B	-0-	589 3		N	-0-		-0-
11	552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552 3		N	-0-		-0-
12	620 N	498	-0-	-122 B	-0-	498 3		N	-0-		-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
*02	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BEASLEY -A-		WELL #:	4	RRCID ->	211892	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2424 - 2494	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	496	-0-	-44 B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
10	556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556 3		N	-0-		-0-
11	480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479 3		N	-0-		-0-
12	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3		N	-0-		-0-
01	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3		N	-0-		-0-
*02	471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY -A-		WELL #:	3	RRCID ->	212713	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2230 - 2236	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 3		N	-0-		-0-
10	207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
11	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3		N	-0-		-0-
12	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201 3		N	-0-		-0-
01	217 N	207	-0-	-10 B	-0-	207 3		N	-0-		-0-
*02	191 N	191	-0-	-0- B	-0-	191 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RICE		WELL #:	3	RRCID ->	212714	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2310 - 2316	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	600 N	453	-0-	-147 B	-0-	453 3		N	-0-		-0-
10	617 N	617	-0-	-0- B	-0-	617 3		N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3		N	-0-		-0-
12	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553 3		N	-0-		-0-
01	620 N	565	-0-	-55 B	-0-	565 3		N	-0-		-0-
02	551 N	475	-0-	-76 B	-0-	475 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HANSFORD				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
TEXOLA		WELL #:	2	RRCID ->	215865	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	2354	PERF. 1932 - 2010
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
10	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
11	30 N	20	-0-	-10 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-		-0-
01	46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	29 N	28	-0-	-1 B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

YOES -A-		WELL #:	4	RRCID ->	217312	COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	2576	PERF. 2380 - 2476
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1234	-0-	-206 B	-0-	1234 3	N	-0-		-0-
10	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1328	-0-	-52 B	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
12	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1415	-0-	-42 B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
02	1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILSON -A-		WELL #:	3	RRCID ->	217318	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2394 - 2458
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	1230	-0-	-60 B	-0-	1230 3	N	-0-		-0-
10	1334 N	1334	-0-	-0- B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1138	-0-	-182 B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1194	-0-	-139 B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
*02	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART		WELL #:	2	RRCID ->	217319	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF. 2480 - 2556
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	134	-0-	-46 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
11	180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 3	N	-0-		-0-
12	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-		-0-
01	186 N	169	-0-	-17 B	-0-	169 3	N	-0-		-0-
02	174 N	140	-0-	-34 B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY		WELL #:	5031	RRCID ->	217354	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 2388 - 2476
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
10	1829 N	1402	-0-	-427 B	-0-	1402 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1258	-0-	-242 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1416	-0-	-41 B	-0-	1416 3	N	-0-		-0-
01	1395 N	1336	-0-	-59 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1134	-0-	-84 B	-0-	1134 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
DWYER		WELL #:	3	RRCID ->	217355	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2237 - 2290
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	630 N	577	-0-	-53 B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630 3	N	-0-		-0-
01	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
02	551 N	548	-0-	-3 B	-0-	548 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GLASS		WELL #:	4	RRCID ->	217356	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2619	PERF. 2410 - 2510

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	888	-0-	-72 B	-0-	888 3	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11	930 N	855	-0-	-75 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
12	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-		-0-
01	961 N	899	-0-	-62 B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
*02	842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BEASLEY -B-		WELL #:	4	RRCID ->	217692	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2505	PERF. 2338 - 2394

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	1260 3	N	-0-		-0-
10	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1131	-0-	-189 B	-0-	1131 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1045	-0-	-257 B	-0-	1045 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	881	-0-	-390 B	-0-	881 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	672	-0-	-430 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOORE		WELL #:	4	RRCID ->	217707	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	2395	PERF. 2248 - 2300

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1223	-0-	-187 B	-0-	1223 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1439	-0-	-80 B	-0-	1439 3	N	-0-		-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
12	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
01	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	1428 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1294	-0-	-11 B	-0-	1294 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASSEY		WELL #:	4	RRCID ->	218203	COMPL. DATE	09/10/2008	TOTAL DEPTH	2649	PERF. 2570 - 2612

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	452	-0-	-58 B	-0-	452 3	N	-0-		81
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		81
11	518 N	518	-0-	-0- B	-0-	518 3	N	-0-		81
12	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		81
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 3	N	-0-		81
02	493 N	456	-0-	-37 B	-0-	456 3	N	-0-		81
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
HUNT		WELL #:	4	RRCID ->	218799	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2174 - 2268
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	371	-0-	-49 B	-0-	371 3		N	-0-		-0-
10	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469 3		N	-0-		-0-
11	420 N	410	-0-	-10 B	-0-	410 3		N	-0-		-0-
12	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3		N	-0-		-0-
01	465 N	450	-0-	-15 B	-0-	450 3		N	-0-		-0-
02	406 N	374	-0-	-32 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOYD		WELL #:	4	RRCID ->	218815	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2691	PERF.	2330 - 2522
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	790	-0-	-80 B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
10	899 N	875	-0-	-24 B	-0-	875 3		N	-0-		-0-
11	840 N	799	-0-	-41 B	-0-	799 3		N	-0-		-0-
12	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3		N	-0-		-0-
01	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
02	783 N	780	-0-	-3 B	-0-	780 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WILLIS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	218817	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	2482 - 2538
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	352	-0-	-98 B	-0-	352 3		N	-0-		-0-
10	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3		N	-0-		-0-
11	420 N	374	-0-	-46 B	-0-	374 3		N	-0-		-0-
12	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3		N	-0-		-0-
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	417 3		N	-0-		-0-
*02	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PATTERSON		WELL #:	3	RRCID ->	219029	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF.	2346 - 2450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	518	-0-	-52 B	-0-	518 3		N	-0-		-0-
10	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	649 3		N	-0-		-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
12	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3		N	-0-		-0-
01	651 N	596	-0-	-55 B	-0-	596 3		N	-0-		-0-
02	551 N	527	-0-	-24 B	-0-	527 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOLDSTONE		WELL #:	3	RRCID ->	219091	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2522	PERF.	2312 - 2398
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	265	-0-	-5 B	-0-	265 3		N	-0-		-0-
10	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3		N	-0-		-0-
11	300 N	258	-0-	-42 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
12	279 N	274	-0-	-5 B	-0-	274 3		N	-0-		-0-
01	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
02	261 N	241	-0-	-20 B	-0-	241 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
YOES		WELL #:	4	RRCID ->	220029	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2616	PERF.	2304 - 2360
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	291	-0-	-9 B	-0-	291 3		N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	305 3		N	-0-		-0-
11	270 N	266	-0-	-4 B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12	310 N	277	-0-	-33 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
01	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3		N	-0-		-0-
02	261 N	253	-0-	-8 B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNT		WELL #:	3	RRCID ->	220058	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2437	PERF.	2230 - 2315
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	425	-0-	-55 B	-0-	425 3		N	-0-		-0-
10	465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
11	480 N	431	-0-	-49 B	-0-	431 3		N	-0-		-0-
12	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3		N	-0-		-0-
01	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3		N	-0-		-0-
02	406 N	404	-0-	-2 B	-0-	404 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

Dwyer		WELL #:	4	RRCID ->	220060	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2200 - 2268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	780 N	676	-0-	-104 B	-0-	676 3		N	-0-		-0-
10	752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3		N	-0-		-0-
11	750 N	694	-0-	-56 B	-0-	694 3		N	-0-		-0-
12	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3		N	-0-		-0-
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3		N	-0-		-0-
02	667 N	622	-0-	-45 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOLDSTONE		WELL #:	4	RRCID ->	220168	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2497	PERF.	2300 - 2431
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	236	-0-	-34 B	-0-	236 3		N	-0-		-0-
10	279 N	277	-0-	-2 B	-0-	277 3		N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3		N	-0-		-0-
12	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3		N	-0-		-0-
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ABBOTT		WELL #:	4	RRCID ->	221246	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	2757	PERF.	2390 - 2570
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3		N	-0-		-0-
11	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3		N	-0-		-0-
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3		N	-0-		-0-
01	45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HARTLEY								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
CUBINE		WELL #:	4	RRCID ->	221258	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2648	PERF.	2494 - 2550			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	420	-0-	-30 B	-0-	420	3		N	-0-			-0-
10		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-			-0-
11		450 N	435	-0-	-15 B	-0-	435	3		N	-0-			-0-
12		449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	3		N	-0-			-0-
01		465 N	321	-0-	-144 B	-0-	321	3		N	-0-			-0-
02		435 N	305	-0-	-130 B	-0-	305	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JOHNSON "C"		WELL #:	3	RRCID ->	221260	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2507	PERF.	2296 - 2359			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUDGINS		WELL #:	3	RRCID ->	221263	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2354	PERF.	2202 - 2254			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		750 N	698	-0-	-52 B	-0-	698	3		N	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675	3		N	-0-			-0-
12		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749	3		N	-0-			-0-
01		744 N	712	-0-	-32 B	-0-	712	3		N	-0-			-0-
02		667 N	656	-0-	-11 B	-0-	656	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BOYD		WELL #:	3	RRCID ->	221268	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	2685	PERF.	2362 - 2516			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	194	-0-	-16 B	-0-	194	3		N	-0-			-0-
10		222 N	222	-0-	-0- B	-0-	222	3		N	-0-			-0-
11		210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196	3		N	-0-			-0-
12		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207	3		N	-0-			-0-
01		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
02		203 N	181	-0-	-22 B	-0-	181	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUDGINS "B"		WELL #:	4	RRCID ->	221269	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2316	PERF.	2132 - 2240			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	261	-0-	-9 B	-0-	261	3		N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11		300 N	262	-0-	-38 B	-0-	262	3		N	-0-			-0-
12		299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299	3		N	-0-			-0-
01		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
02		261 N	249	-0-	-12 B	-0-	249	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: ROBERTS						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
BEASLEY		WELL #:	4031	RRCID ->	223456	COMPL. DATE	01/31/2006	TOTAL DEPTH	2473	PERF.	2322 - 2388	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	769	-0-	-161 B	-0-	769	3		N	-0-		-0-
10	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	3		N	-0-		-0-
11	870 N	771	-0-	-99 B	-0-	771	3		N	-0-		-0-
12	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891	3		N	-0-		-0-
01	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	3		N	-0-		-0-
02	754 N	741	-0-	-13 B	-0-	741	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDGINS		WELL #:	4	RRCID ->	223528	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	2387	PERF.	2253 - 2330	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-		-0-
10	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673	3		N	-0-		-0-
11	660 N	632	-0-	-28 B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
12	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3		N	-0-		-0-
01	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627	3		N	-0-		-0-
02	609 N	548	-0-	-61 B	-0-	548	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SHAW "A"		WELL #:	4	RRCID ->	223529	COMPL. DATE	01/13/2006	TOTAL DEPTH	2598	PERF.	2364 - 2434	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393	3		N	-0-		-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
11	450 N	411	-0-	-39 B	-0-	411	3		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-		-0-
01	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02	406 N	371	-0-	-35 B	-0-	371	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GLASS "A"		WELL #:	3	RRCID ->	223886	COMPL. DATE	10/27/2006	TOTAL DEPTH	2626	PERF.	2416 - 2500	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	437	-0-	-43 B	-0-	437	3		N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473	3		N	-0-		-0-
11	480 N	428	-0-	-52 B	-0-	428	3		N	-0-		-0-
12	465 N	451	-0-	-14 B	-0-	451	3		N	-0-		-0-
01	465 N	460	-0-	-5 B	-0-	460	3		N	-0-		-0-
*02	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOWLER "C"		WELL #:	4	RRCID ->	224127	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	2469	PERF.	2362 - 2434	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	553	-0-	-47 B	-0-	553	3		N	-0-		-0-
10	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-		-0-
11	600 N	532	-0-	-68 B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-		-0-
01	589 N	534	-0-	-55 B	-0-	534	3		N	-0-		-0-
02	522 N	481	-0-	-41 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIPSCOMB				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
WILSON		WELL #:	4	RRCID ->	225361	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	2430	PERF. 2274 - 2344
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	344	-0-	-16 B	-0-	344 3	N	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11	360 N	327	-0-	-33 B	-0-	327 3	N	-0-		-0-
12	384 N	384	-0-	-0 B	-0-	384 3	N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
02	319 N	317	-0-	-2 B	-0-	317 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TIBBETS		WELL #:	3	RRCID ->	225517	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2721	PERF. 2392 - 2450

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
10	502 N	502	-0-	-0 B	-0-	502 3	N	-0-		-0-
11	510 N	463	-0-	-47 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
12	496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
01	496 N	490	-0-	-6 B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PATTERSON		WELL #:	4	RRCID ->	226021	COMPL. DATE	12/08/2006	TOTAL DEPTH	2546	PERF. 2396 - 2494

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	870 N	797	-0-	-73 B	-0-	797 3	N	-0-		-0-
10	884 N	884	-0-	-0 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
11	840 N	791	-0-	-49 B	-0-	791 3	N	-0-		-0-
12	837 N	812	-0-	-25 B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
01	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
02	754 N	753	-0-	-1 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

WILSON		WELL #:	3	RRCID ->	227788	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	2457	PERF. 2216 - 2302

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	539 N	539	-0-	-0 B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
10	574 N	574	-0-	-0 B	-0-	574 3	N	-0-		-0-
11	540 N	500	-0-	-40 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
12	573 N	573	-0-	-0 B	-0-	573 3	N	-0-		-0-
01	589 N	479	-0-	-110 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	493 N	475	-0-	-18 B	-0-	475 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

GROSS		WELL #:	3	RRCID ->	228134	COMPL. DATE	05/31/2006	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 2376 - 2452

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	360 N	342	-0-	-18 B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
10	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
11	360 N	325	-0-	-35 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
12	366 N	366	-0-	-0 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
01	372 N	336	-0-	-36 B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
02	319 N	293	-0-	-26 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: HEMPHILL						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
WOODS		WELL #:	4	RRCID ->	230919	COMPL. DATE	04/18/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2232 - 2292	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1110 N	998	-0-	-112 B	-0-	998	3	N	-0-		-0-
10		1198 N	1198	-0-	-0- B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
11		1050 N	1030	-0-	-20 B	-0-	1030	3	N	-0-		-0-
12		1023 N	859	-0-	-164 B	-0-	859	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	884	-0-	-325 B	-0-	884	3	N	-0-		-0-
02		986 N	855	-0-	-131 B	-0-	855	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIS		WELL #:	4	RRCID ->	236262	COMPL. DATE	02/02/2008	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	2380 - 2610	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	1187	3	N	-0-		35
10		1297 N	1297	-0-	-0- B	-0-	1297	3	N	-0-		35
11		1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128	3	N	-0-		35
12		1310 N	1310	-0-	-0- B	-0-	1310	3	N	-0-		35
01		1302 N	1163	-0-	-139 B	-0-	1163	3	N	-0-		35
02		1102 N	970	-0-	-132 B	-0-	970	3	N	-0-		35
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RICE		WELL #:	5	RRCID ->	241705	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	2947	PERF.	2470 - 2725	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		660 N	600	-0-	-60 B	-0-	600	3	N	-0-		-0-
10		694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3	N	-0-		-0-
11		652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652	3	N	-0-		-0-
12		620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
01		682 N	660	-0-	-22 B	-0-	660	3	N	-0-		-0-
02		638 N	598	-0-	-40 B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GRIFFIN		WELL #:	2	RRCID ->	241761	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	2435	PERF.	2352 - 2385	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1200 N	1117	-0-	-83 B	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
10		1219 N	1219	-0-	-0- B	-0-	1219	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089	3	N	-0-		-0-
12		1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3	N	-0-		-0-
01		1209 N	1174	-0-	-35 B	-0-	1174	3	N	-0-		-0-
02		1044 N	1027	-0-	-17 B	-0-	1027	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON		WELL #:	5	RRCID ->	241779	COMPL. DATE	08/07/2008	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2610 - 2735	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3180 N	2931	-0-	-249 B	-0-	2931	3	N	-0-		-0-
10		3225 N	3225	-0-	-0- B	-0-	3225	3	N	-0-		-0-
11		3150 N	2927	-0-	-223 B	-0-	2927	3	N	-0-		-0-
12		3058 N	3058	-0-	-0- B	-0-	3058	3	N	-0-		-0-
01		3224 N	3038	-0-	-186 B	-0-	3038	3	N	-0-		-0-
02		2842 N	2756	-0-	-86 B	-0-	2756	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125					
BETENBOUGH		WELL #:	2	RRCID -> 026754	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 2	N	-0-
10	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-
11	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-
12	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	73 2	N	-0-
01	62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54 2	N	-0-
02	58 N	23	-0-	-35 B	-0-	23 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BETENBOUGH		WELL #:	3	RRCID -> 026755	COMPL. DATE 08/00/1957	TOTAL DEPTH	1838	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373 2	N	-0-
10	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 2	N	-0-
11	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385 2	N	-0-
12	372 N	365	-0-	-7 B	-0-	365 2	N	-0-
01	403 N	392	-0-	-11 B	-0-	392 2	N	-0-
02	377 N	185	-0-	-192 B	-0-	185 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BETENBOUGH		WELL #:	4	RRCID -> 026756	COMPL. DATE 10/00/1957	TOTAL DEPTH	1798	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-
10	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-
11	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-
12	279 N	268	-0-	-11 B	-0-	268 2	N	-0-
01	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298 2	N	-0-
02	290 N	144	-0-	-146 B	-0-	144 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

LAYCOCK		WELL #:	1	RRCID -> 026757	COMPL. DATE 09/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225 2	N	-0-
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-
11	217 N	217	-0-	-0- B	-0-	217 2	N	-0-
12	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 2	N	-0-
01	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2	N	-0-
02	203 N	113	-0-	-90 B	-0-	113 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

LAYCOCK		WELL #:	2	RRCID -> 026758	COMPL. DATE 09/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 2	N	-0-
10	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 2	N	-0-
12	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 2	N	-0-
01	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-
02	174 N	69	-0-	-105 B	-0-	69 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P.		//CONT.//	769125							
LAYCOCK		WELL #:	3	RRCID ->	026759	COMPL. DATE	12/00/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424	2	N	-0-	-0-
10	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-	-0-
11	438 N	438	-0-	-0-	B	-0-	438	2	N	-0-	-0-
12	439 N	439	-0-	-0-	B	-0-	439	2	N	-0-	-0-
01	465 N	442	-0-	-23	B	-0-	442	2	N	-0-	-0-
02	435 N	211	-0-	-224	B	-0-	211	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

LAYCOCK		WELL #:	4	RRCID ->	026760	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
10	183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
11	180 N	168	-0-	-12	B	-0-	168	2	N	-0-	-0-
12	186 N	137	-0-	-49	B	-0-	137	2	N	-0-	-0-
01	186 N	183	-0-	-3	B	-0-	183	2	N	-0-	-0-
02	174 N	102	-0-	-72	B	-0-	102	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

LAYCOCK		WELL #:	5	RRCID ->	026761	COMPL. DATE	07/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	694 N	694	-0-	-0-	B	-0-	694	2	N	-0-	-0-
10	742 N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	2	N	-0-	-0-
11	685 N	685	-0-	-0-	B	-0-	685	2	N	-0-	-0-
12	713 N	541	-0-	-172	B	-0-	541	2	N	-0-	-0-
01	744 N	667	-0-	-77	B	-0-	667	2	N	-0-	-0-
02	667 N	321	-0-	-346	B	-0-	321	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

LAYCOCK		WELL #:	6	RRCID ->	026762	COMPL. DATE	08/00/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	525 N	525	-0-	-0-	B	-0-	525	2	N	-0-	-0-
10	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	558	2	N	-0-	-0-
11	541 N	541	-0-	-0-	B	-0-	541	2	N	-0-	-0-
12	558 N	543	-0-	-15	B	-0-	543	2	N	-0-	-0-
01	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	2	N	-0-	-0-
02	522 N	272	-0-	-250	B	-0-	272	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

LAYCOCK		WELL #:	9	RRCID ->	026763	COMPL. DATE	08/00/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					
09	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
10	224 N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2	N	-0-	-0-
11	210 N	210	-0-	-0-	B	-0-	210	2	N	-0-	-0-
12	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	2	N	-0-	-0-
01	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218	2	N	-0-	-0-
02	203 N	95	-0-	-108	B	-0-	95	2	N	-0-	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-					

PANHANDLE, EAST //CONT.// 68826 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SHAMROCK TEXAS PARTNERS L.P. //CONT.// 769125
 LAYCOCK WELL #: 10 RRCID -> 026764 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1862 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
10	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 2	N	-0-		-0-
11	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 2	N	-0-		-0-
12	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299 2	N	-0-		-0-
02	290 N	138	-0-	-152 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 11 RRCID -> 026765 COMPL. DATE 12/00/1957 TOTAL DEPTH 1914 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 2	N	-0-		-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
12	186 N	140	-0-	-46 B	-0-	140 2	N	-0-		-0-
01	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 2	N	-0-		-0-
02	174 N	80	-0-	-94 B	-0-	80 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 12 RRCID -> 026766 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1890 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2	N	-0-		-0-
10	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
01	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
02	261 N	133	-0-	-128 B	-0-	133 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 13 RRCID -> 026767 COMPL. DATE 11/00/1957 TOTAL DEPTH 1830 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 2	N	-0-		-0-
11	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	411 2	N	-0-		-0-
12	434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 2	N	-0-		-0-
01	434 N	419	-0-	-15 B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
02	406 N	198	-0-	-208 B	-0-	198 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LAYCOCK WELL #: 14 RRCID -> 026768 COMPL. DATE 03/00/1958 TOTAL DEPTH 1750 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-		-0-
11	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
12	248 N	175	-0-	-73 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
02	203 N	100	-0-	-103 B	-0-	100 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST STINE-HAWKINS FRANKS		//CONT.//	68826 001 821850	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	1	RRCID -> 026323	COMPL. DATE 12/00/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
HAWKINS, WM. G.		WELL #:	1	RRCID -> 085086	COMPL. DATE 08/10/1980	TOTAL DEPTH	2285	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	1020 N	915	-0-	-105	B	-0-	915 2	N	-0-		-0-	
10	930 N	844	-0-	-86	B	-0-	844 2	N	-0-		-0-	
11	900 N	783	-0-	-117	B	-0-	783 2	N	-0-		-0-	
12	961 N	657	-0-	-304	B	-0-	657 2	N	-0-		-0-	
01	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906 2	N	-0-		-0-	
02	754 N	377	-0-	-377	B	-0-	377 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
HAWKINS		WELL #:	1	RRCID -> 090745	COMPL. DATE 08/19/1977	TOTAL DEPTH	2400	PERF. 2130 - 2144				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
HAWKINS -5-		WELL #:	1	RRCID -> 098545	COMPL. DATE 01/27/1982	TOTAL DEPTH	2328	PERF. 2035 - 2151				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156 2	N	-0-		-0-	
10	155 N	141	-0-	-14	B	-0-	141 2	N	-0-		-0-	
11	180 N	121	-0-	-59	B	-0-	121 2	N	-0-		-0-	
12	73 N	73	-0-	-0-	B	-0-	73 2	N	-0-		-0-	
01	155 N	65	-0-	-90	B	-0-	65 2	N	-0-		-0-	
02	116 N	44	-0-	-72	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
HAWKINS, W. G.		WELL #:	1A	RRCID -> 133595	COMPL. DATE 07/07/1983	TOTAL DEPTH	2267	PERF. 2100 - 2255				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	93 N	-0-	-0-	-93	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SUPA ENERGY, INC.			830245									
ROACH, H. N.		WELL #:	2	RRCID -> 026942	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	100	-0-	-140 B	-0-	100 3	N	-0-			-0-
10		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 3	N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12		93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-			-0-
01		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
*02		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ANDERSON												
		WELL #:	1	RRCID ->	027024	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		698 N	698	-0-	-0- B	-0-	698 3	N	-0-			-0-
10		769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 3	N	-0-			-0-
11		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
12		713 N	516	-0-	-197 B	-0-	516 3	N	-0-			-0-
01		775 N	526	-0-	-249 B	-0-	526 3	N	-0-			-0-
02		783 N	650	-0-	-133 B	-0-	650 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COLUMBIAN FUEL CORP.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARVEY												
		WELL #:	1	RRCID ->	027027	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARVEY												
		WELL #:	2	RRCID ->	027028	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-			-0-
10		714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-			-0-
11		646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646 3	N	-0-			-0-
12		651 N	175	-0-	-476 B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
01		713 N	148	-0-	-565 B	-0-	148 3	N	-0-			-0-
*02		799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245							
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID ->	027029	COMPL. DATE	10/14/1962	TOTAL DEPTH	1914	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3		N	-0-	-0-
10	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3		N	-0-	-0-
11	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3		N	-0-	-0-
12	155 N	121	-0-	-34 B	-0-	121 3		N	-0-	-0-
01	155 N	107	-0-	-48 B	-0-	107 3		N	-0-	-0-
02	145 N	82	-0-	-63 B	-0-	82 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MALONE		WELL #:	1	RRCID ->	027030	COMPL. DATE	11/01/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	210 N	196	-0-	-14 B	-0-	196 3		N	-0-	-0-
10	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3		N	-0-	-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3		N	-0-	-0-
12	217 N	128	-0-	-89 B	-0-	128 3		N	-0-	-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178 3		N	-0-	-0-
*02	184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PAKAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	027031	COMPL. DATE	08/17/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3		N	-0-	-0-
10	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3		N	-0-	-0-
11	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3		N	-0-	-0-
12	247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247 3		N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251 3		N	-0-	-0-
*02	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PAKAN, MIRO		WELL #:	1	RRCID ->	027032	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3		N	-0-	-0-
11	150 N	112	-0-	-38 B	-0-	112 3		N	-0-	-0-
12	155 N	105	-0-	-50 B	-0-	105 3		N	-0-	-0-
01	124 N	122	-0-	-2 B	-0-	122 3		N	-0-	-0-
*02	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WALLACE		WELL #:	1	RRCID ->	027033	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	72	-0-	-18 B	-0-	72 3		N	-0-	-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 3		N	-0-	-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
12	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-	-0-
01	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3		N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.//	830245								
WALLACE		WELL #:	2	RRCID ->	027034	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63 3	N	-0-		-0-
10	93 N	59	-0-	-34	B	-0-	59 3	N	-0-		-0-
11	90 N	53	-0-	-37	B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
12	62 N	51	-0-	-11	B	-0-	51 3	N	-0-		-0-
01	62 N	31	-0-	-31	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*02	128 N	128	-0-	-0-	B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALLACE		WELL #:	A 1	RRCID ->	027035	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARVEY, O. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027037	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
10	682 N	638	-0-	-44	B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
11	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587 3	N	-0-		-0-
12	651 N	371	-0-	-280	B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
01	651 N	490	-0-	-161	B	-0-	490 3	N	-0-		-0-
02	580 N	533	-0-	-47	B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	027038	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	658 N	658	-0-	-0-	B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
10	716 N	716	-0-	-0-	B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
11	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
12	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	B	-0-	923 3	N	-0-		-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RIPPY-SPEED		WELL #:	1	RRCID ->	027039	COMPL. DATE	03/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	197	-0-	-13	B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
10	217 N	208	-0-	-9	B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
11	210 N	192	-0-	-18	B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
12	217 N	210	-0-	-7	B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	217 N	209	-0-	-8	B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0-	B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SUPA ENERGY, INC.		//CONT.// 830245								
WALLACE		WELL #: 1		RRCID -> 027040		COMPL. DATE 09/01/1961		TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	42 N	42	-0-	-0-	B	-0-	42	3	N	-0-
10	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
11	60 N	47	-0-	-13	B	-0-	47	3	N	-0-
12	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41	3	N	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-	-0-		N	-0-
02	58 N	15	-0-	-43	B	-0-	15	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WALLACE		WELL #: A 1		RRCID -> 027041		COMPL. DATE 11/20/1961		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	669 N	585	-0-	-84	B	-0-	585	3	N	-0-
10	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-
11	764 N	764	-0-	-0-	B	-0-	764	3	N	-0-
12	776 N	776	-0-	-0-	B	-0-	776	3	N	-0-
01	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3	N	-0-
*02	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

STOKES		WELL #: 1		RRCID -> 076658		COMPL. DATE 03/30/1978		TOTAL DEPTH 2362 PERF. 2077 - 2217		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	136	-0-	-14	B	-0-	136	3	N	-0-
10	137 N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3	N	-0-
11	150 N	113	-0-	-37	B	-0-	113	3	N	-0-
12	155 N	103	-0-	-52	B	-0-	103	3	N	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
02	116 N	115	-0-	-1	B	-0-	115	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HILTBRUNER		WELL #: 1		RRCID -> 076659		COMPL. DATE 03/04/1978		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 1833 - 1887		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	275 N	275	-0-	-0-	B	-0-	275	3	N	-0-
10	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-
11	270 N	261	-0-	-9	B	-0-	261	3	N	-0-
12	279 N	269	-0-	-10	B	-0-	269	3	N	-0-
01	279 N	264	-0-	-15	B	-0-	264	3	N	-0-
02	261 N	239	-0-	-22	B	-0-	239	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GLASSCOCK, J.		WELL #: 1		RRCID -> 078343		COMPL. DATE 08/17/1978		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1827 - 1929		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957										
BENSON, J. R.		WELL #:	1	RRCID ->	026343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	60 N	1	-0-	-59 B	-0-	1	2	N	-0-				-0-
10	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
11	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15	2	N	-0-				-0-
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133	2	N	-0-				-0-
01	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2	N	-0-				-0-
*02	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BENSON, J. R.		WELL #:	2	RRCID ->	026344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	144	-0-	-6 B	-0-	144	2	N	-0-				-0-
10	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	2	N	-0-				-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-				-0-
12	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194	2	N	-0-				-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172	2	N	-0-				-0-
*02	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BROTHERS, C. C.		WELL #:	1	RRCID ->	026345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	193	-0-	-17 B	-0-	193	3	N	-0-				-0-
10	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3	N	-0-				-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	2	N	-0-				-0-
12	186 N	84	-0-	-102 B	-0-	84	3	N	-0-				-0-
01	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-				-0-
*02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	223	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CARLTON, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	026346	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	2	N	-0-				-0-
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152	2	N	-0-				-0-
11	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92	2	N	-0-				-0-
12	248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108	2	N	-0-				-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2	N	-0-				-0-
02	87 N	72	-0-	-15 B	-0-	72	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KEGEL, A. B.		WELL #:	1	RRCID ->	026348	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	16	-0-	-14 B	-0-	16	3	N	-0-				-0-
10	9 N	2	-0-	-7 B	-0-	2	1	N	-0-				-0-
11	30 N	28	-0-	-2 B	-0-	28	3	N	-0-				-0-
12	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	35	3	N	-0-				-0-
01	23 N	23	-0-	-0- B	-0-	23	3	N	-0-				-0-
02	29 N	22	-0-	-7 B	-0-	22	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957											
KEGEL		WELL #:	B 1	RRCID ->	026349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		60 N	36	-0-	-24 B	-0-	36 3			N	-0-			-0-
10		34 N	34	-0-	-0- B	-0-	34 3			N	-0-			-0-
11		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
12		43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3			N	-0-			-0-
01		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
*02		38 N	38	-0-	-0- B	-0-	38 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MCKINNEY, G. L.														
		WELL #:	1	RRCID ->	026350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3			N	-0-			-0-
10		186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
11		180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177 3			N	-0-			-0-
12		186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180 3			N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 3			N	-0-			-0-
*02		181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 1	RRCID ->	026351	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		207 N	207	-0-	-0- B	-0-	207 2			N	-0-			-0-
10		186 N	172	-0-	-14 B	-0-	172 2			N	-0-			-0-
11		180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 2			N	-0-			-0-
12		217 N	206	-0-	-11 B	-0-	206 2			N	-0-			-0-
01		194 N	194	-0-	-0- B	-0-	194 2			N	-0-			-0-
*02		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 2	RRCID ->	026352	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2			N	-0-			-0-
10		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2			N	-0-			-0-
11		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2			N	-0-			-0-
12		124 N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2			N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 2			N	-0-			-0-
02		116 N	114	-0-	-2 B	-0-	114 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
MORGAN, T. H.														
		WELL #:	A 3	RRCID ->	026353	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	1	-0-	-29 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
10		31 N	1	-0-	-30 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
11		14 N	1	-0-	-13 B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957								
MORGAN, T. H.		WELL #:	A 4	RRCID ->	026354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		30 N	15	-0-	-15 B	-0-		15 2		N	-0-
10		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 2		N	-0-
11		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 2		N	-0-
12		36 N	36	-0-	-0- B	-0-		36 2		N	-0-
01		29 N	29	-0-	-0- B	-0-		29 2		N	-0-
02		29 N	1	-0-	-28 B	-0-		1 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 5	RRCID ->	026355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		120 N	1	-0-	-119 B	-0-		1 2		N	-0-
10		93 N	36	-0-	-57 B	-0-		36 2		N	-0-
11		89 N	89	-0-	-0- B	-0-		89 2		N	-0-
12		84 N	84	-0-	-0- B	-0-		84 2		N	-0-
01		87 N	87	-0-	-0- B	-0-		87 2		N	-0-
*02		92 N	92	-0-	-0- B	-0-		92 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, T. H.		WELL #:	A 6	RRCID ->	026356	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-		234 2		N	-0-
10		279 N	229	-0-	-50 B	-0-		229 2		N	-0-
11		270 N	225	-0-	-45 B	-0-		225 2		N	-0-
12		248 N	224	-0-	-24 B	-0-		224 2		N	-0-
01		215 N	215	-0-	-0- B	-0-		215 2		N	-0-
02		232 N	188	-0-	-44 B	-0-		188 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 1	RRCID ->	026357	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	250	-0-	-20 B	-0-		250 2		N	-0-
10		261 N	261	-0-	-0- B	-0-		261 2		N	-0-
11		267 N	267	-0-	-0- B	-0-		267 2		N	-0-
12		260 N	260	-0-	-0- B	-0-		260 2		N	-0-
01		249 N	249	-0-	-0- B	-0-		249 2		N	-0-
02		261 N	250	-0-	-11 B	-0-		250 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MORGAN, T. H.		WELL #:	B 2	RRCID ->	026358	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	320	-0-	-40 B	-0-		320 2		N	-0-
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-		365 2		N	-0-
11		360 N	330	-0-	-30 B	-0-		330 2		N	-0-
12		374 N	374	-0-	-0- B	-0-		374 2		N	-0-
01		427 N	427	-0-	-0- B	-0-		427 2		N	-0-
02		319 N	230	-0-	-89 B	-0-		230 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957									
BOREN		WELL #:	1	RRCID ->	026745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GORDON, O. T.												
		WELL #:	1	RRCID ->	026823	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1814	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SAMMONS -A-												
		WELL #:	2	RRCID ->	035804	COMPL. DATE	12/19/1956	TOTAL DEPTH	2430	PERF.	2252 - 2288	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	270	-0-	-60	B	-0-	270	3	N	-0-	-0-
10		310 N	258	-0-	-52	B	-0-	258	3	N	-0-	-0-
11		300 N	252	-0-	-48	B	-0-	252	3	N	-0-	-0-
12		279 N	245	-0-	-34	B	-0-	245	3	N	-0-	-0-
01		287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287	3	N	-0-	-0-
02		232 N	2	-0-	-230	B	-0-	2	1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PARRISH -ET- -AL-												
		WELL #:	1	RRCID ->	041960	COMPL. DATE	12/15/1965	TOTAL DEPTH	2052	PERF.	1794 - 1830	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TROSTLE												
		WELL #:	3	RRCID ->	074805	COMPL. DATE	05/14/1977	TOTAL DEPTH	1845	PERF.	1722 - 1845	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
10		31 N	27	-0-	-4	B	-0-	27	2	N	-0-	-0-
11		30 N	23	-0-	-7	B	-0-	23	2	N	-0-	-0-
12		31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	2	N	-0-	-0-
01		18 N	18	-0-	-0-	B	-0-	18	2	N	-0-	-0-
02		29 N	25	-0-	-4	B	-0-	25	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: OCHILTREE				
WISCHKAEMPER, JAMES K.		//CONT.//	932957							
BEDNORZ		WELL #:	1	RRCID ->	085200	COMPL. DATE	08/28/1979	TOTAL DEPTH	2310	PERF. 1998 - 2001
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	58	-0-	-32 B	-0-	58 2	N	-0-		-0-
10	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
11	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
01	57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57 2	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086741	COMPL. DATE	11/16/1979	TOTAL DEPTH	2362	PERF. 2048 - 2052
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	84	-0-	-6 B	-0-	84 2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	90 N	60	-0-	-30 B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
01	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
02	58 N	40	-0-	-18 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	090741	COMPL. DATE	10/31/1979	TOTAL DEPTH	2688	PERF. 1870 - 1900
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 3	N	-0-		-0-
10	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	81 2	N	-0-		-0-
11	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
01	71 N	71	-0-	-0- B	-0-	71 3	N	-0-		-0-
02	58 N	56	-0-	-2 B	-0-	56 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POWELL, L.		WELL #:	1	RRCID ->	091906	COMPL. DATE	01/05/1981	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 2063 - 2226
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	150 N	115	-0-	-35 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
10	155 N	119	-0-	-36 B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
11	120 N	101	-0-	-19 B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
12	124 N	79	-0-	-45 B	-0-	79 3	N	-0-		-0-
01	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	101 3	N	-0-		-0-
02	87 N	41	-0-	-46 B	-0-	41 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BRUTON -C-		WELL #:	1	RRCID ->	095802	COMPL. DATE	08/24/1981	TOTAL DEPTH	2275	PERF. 2042 - 2138
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	15	-0-	-15 B	-0-	15 2	Y	-0-		78
10	31 N	5	-0-	-26 B	-0-	5 2	Y	-0-		78
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	Y	-0-		78
12	70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 2	Y	-0-		78
01	41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 2	Y	-0-		78
*02	39 N	39	-0-	-0- B	-0-	39 3	Y	-0-		78
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970							
MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID -> 026375	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	126 N	126	-0-	-0- B	-0-	8 1	118 2	N	-0-	-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	10 1	168 2	N	-0-	-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	8 1	117 2	N	-0-	-0-
12	101 N	101	-0-	-0- B	-0-	8 1	93 2	N	-0-	-0-
01	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	5 1	85 2	N	-0-	-0-
02	116 N	102	-0-	-14 B	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARSONS		WELL #:	2	RRCID -> 026377	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	16 1	249 2	N	-0-	-0-
10	226 N	226	-0-	-0- B	-0-	12 1	214 2	N	-0-	-0-
11	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	16 1	248 2	N	-0-	-0-
12	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	16 1	196 2	N	-0-	-0-
01	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	11 1	170 2	N	-0-	-0-
*02	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	12 1	184 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PARSONS		WELL #:	3	RRCID -> 026378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	11 1	172 2	N	-0-	-0-
10	209 N	209	-0-	-0- B	-0-	11 1	198 2	N	-0-	-0-
11	182 N	182	-0-	-0- B	-0-	11 1	171 2	N	-0-	-0-
12	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	11 1	138 2	N	-0-	-0-
01	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	14 1	231 2	N	-0-	-0-
*02	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	14 1	202 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURCELL, J. D.		WELL #:	1	RRCID -> 026380	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	24 1	359 2	N	-0-	-0-
10	477 N	477	-0-	-0- B	-0-	26 1	451 2	N	-0-	-0-
11	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	24 1	358 2	N	-0-	-0-
12	387 N	307	-0-	-80 B	-0-	23 1	284 2	N	-0-	-0-
01	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	16 1	265 2	N	-0-	-0-
*02	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	25 1	364 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURCELL, J. D.		WELL #:	2	RRCID -> 026381	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	11 1	162 2	N	-0-	-0-
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	10 1	183 2	N	-0-	-0-
11	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	11 1	161 2	N	-0-	-0-
12	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	11 1	128 2	N	-0-	-0-
01	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	16 1	251 2	N	-0-	-0-
*02	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	6 1	96 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
HICKS		WELL #: 1		RRCID -> 026382		COMPL. DATE 03/29/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	57	-0-	-3 B	-0-	5 1	52 2	N	-0-	-0-
10	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	5 1	56 2	N	-0-	-0-
11	60 N	58	-0-	-2 B	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	5 1	35 2	N	-0-	-0-
01	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	5 1	51 2	N	-0-	-0-
02	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	5 1	53 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HICKS		WELL #: 2		RRCID -> 026383		COMPL. DATE 05/21/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	38 1	391 2	N	-0-	-0-
10	454 N	454	-0-	-0- B	-0-	38 1	416 2	N	-0-	-0-
11	450 N	436	-0-	-14 B	-0-	38 1	398 2	N	-0-	-0-
12	434 N	297	-0-	-137 B	-0-	38 1	259 2	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	38 1	383 2	N	-0-	-0-
02	435 N	434	-0-	-1 B	-0-	38 1	396 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HICKS		WELL #: 3		RRCID -> 026384		COMPL. DATE 09/10/1929		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	85	-0-	-5 B	-0-	7 1	78 2	N	-0-	-0-
10	93 N	90	-0-	-3 B	-0-	7 1	83 2	N	-0-	-0-
11	90 N	87	-0-	-3 B	-0-	7 1	80 2	N	-0-	-0-
12	93 N	59	-0-	-34 B	-0-	7 1	52 2	N	-0-	-0-
01	84 N	84	-0-	-0- B	-0-	7 1	77 2	N	-0-	-0-
02	87 N	86	-0-	-1 B	-0-	7 1	79 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ADAMSON		WELL #: 1		RRCID -> 026392		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 2		N	-0-	-0-
11	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 2		N	-0-	-0-
12	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1		N	-0-	-0-
*02	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	1 1	4 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ADAMSON, R.L.		WELL #: 2		RRCID -> 026393		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	15 1	235 2	N	-0-	-0-
10	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	14 1	251 2	N	-0-	-0-
11	249 N	249	-0-	-0- B	-0-	15 1	234 2	N	-0-	-0-
12	200 N	200	-0-	-0- B	-0-	15 1	185 2	N	-0-	-0-
01	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	15 1	236 2	N	-0-	-0-
*02	223 N	223	-0-	-0- B	-0-	14 1	209 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, EAST WISCHKAEMPER, KENNETH HICKS			//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
			//CONT.//	932970						
			WELL #:	1 T	RRCID -> 026405	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 3	N	-0-	-0-
10		46 N	46	-0-	-0- B	-0-	46 3	N	-0-	-0-
11		60 N	42	-0-	-18 B	-0-	42 3	N	-0-	-0-
12		62 N	23	-0-	-39 B	-0-	23 3	N	-0-	-0-
01		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
*02		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
HOSHER/F UNION/				WELL #:	1	RRCID -> 026406	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3	N	-0-	-0-
10		279 N	267	-0-	-12 B	-0-	267 3	N	-0-	-0-
11		270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 3	N	-0-	-0-
12		279 N	164	-0-	-115 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-
01		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 3	N	-0-	-0-
*02		265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
MORGAN, D. L.				WELL #:	2	RRCID -> 026414	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
10		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
11		2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
12		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
02		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
PARSONS				WELL #:	1	RRCID -> 026419	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		137 N	137	-0-	-0- B	-0-	8 1	129 2	N	-0-
10		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	10 1	172 2	N	-0-
11		150 N	136	-0-	-14 B	-0-	8 1	128 2	N	-0-
12		155 N	111	-0-	-44 B	-0-	8 1	103 2	N	-0-
01		200 N	200	-0-	-0- B	-0-	12 1	188 2	N	-0-
*02		173 N	173	-0-	-0- B	-0-	11 1	162 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
GEORGE, R. L.				WELL #:	1	RRCID -> 026429	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09		62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 3	N	-0-	-0-
10		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-
11		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
12		62 N	29	-0-	-33 B	-0-	29 3	N	-0-	-0-
01		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-	-0-
*02		49 N	49	-0-	-0- B	-0-	49 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970						
HICKS-STALEY		WELL #:	1	RRCID -> 026438	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3	N	-0-
11	120 N	89	-0-	-31	B	-0-	89 3	N	-0-
12	93 N	48	-0-	-45	B	-0-	48 3	N	-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	B	-0-	98 3	N	-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BROCK		WELL #:	1	RRCID -> 026458	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2 1	N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-
11	2 N	-0-	-0-	-2	B	-0-		N	-0-
12	2 N	1	-0-	-1	B	-0-	1 1	N	-0-
01	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
*02	199 N	199	-0-	-0-	B	-0-	199 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HAINES, G. W.		WELL #:	1	RRCID -> 026541	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	317 N	317	-0-	-0-	B	-0-	317 3	N	-0-
10	298 N	298	-0-	-0-	B	-0-	298 3	N	-0-
11	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-
12	279 N	175	-0-	-104	B	-0-	175 3	N	-0-
01	240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3	N	-0-
02	261 N	236	-0-	-25	B	-0-	236 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

VALENCIK, JOHN		WELL #:	1	RRCID -> 026552	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	180 N	180	-0-	-0-	B	-0-	180 3	N	-0-
10	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241 3	N	-0-
11	208 N	208	-0-	-0-	B	-0-	208 3	N	-0-
12	186 N	182	-0-	-4	B	-0-	182 3	N	-0-
01	228 N	228	-0-	-0-	B	-0-	228 3	N	-0-
*02	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

GODFREY, K. P. C.		WELL #:	1	RRCID -> 026591	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1 1	N	-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 3	N	-0-
11	20 N	20	-0-	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-
12	24 N	24	-0-	-0-	B	-0-	24 3	N	-0-
01	30 N	30	-0-	-0-	B	-0-	30 3	N	-0-
02	29 N	17	-0-	-12	B	-0-	17 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.//	932970								
ISAACS, MILLIE		WELL #:	1	RRCID ->	026876	COMPL. DATE	05/28/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	210 N	141	-0-	-69 B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
10	155 N	131	-0-	-24 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-			-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-			-0-
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
02	145 N	95	-0-	-50 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOSSETT		WELL #:	1	RRCID ->	026882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
10	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3	N	-0-			-0-
11	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
12	254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
01	286 N	286	-0-	-0- B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
*02	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GROGAN		WELL #:	D 1	RRCID ->	026884	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	127	-0-	-113 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	217 N	95	-0-	-122 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
11	69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3	N	-0-			-0-
12	124 N	2	-0-	-122 B	-0-	2 1	N	-0-			-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
02	58 N	1	-0-	-57 B	-0-	1 1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COLEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	026886	COMPL. DATE	01/20/1962	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0- B	-0-	220 3	N	-0-			-0-
11	196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 3	N	-0-			-0-
12	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-			-0-
01	242 N	242	-0-	-0- B	-0-	242 3	N	-0-			-0-
*02	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LANKFORD		WELL #:	2	RRCID ->	026889	COMPL. DATE	05/19/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
10	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
11	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-			-0-
12	155 N	135	-0-	-20 B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
*02	139 N	139	-0-	-0- B	-0-	139 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970		WELL #: B 1		RRCID ->	026892	COMPL. DATE	02/24/1962	TOTAL DEPTH	2235	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
10	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125	3	N	-0-		-0-	
11	126 N	126	-0-	-0-	B	-0-	126	3	N	-0-		-0-	
12	134 N	134	-0-	-0-	B	-0-	134	3	N	-0-		-0-	
01	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127	3	N	-0-		-0-	
*02	122 N	122	-0-	-0-	B	-0-	122	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

GROGAN													
		WELL #: A 1		RRCID ->		026909		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	300 N	179	-0-	-121	B	-0-	179	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	184	-0-	-126	B	-0-	184	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	153	-0-	-87	B	-0-	153	3	N	-0-		-0-	
12	186 N	168	-0-	-18	B	-0-	168	3	N	-0-		-0-	
01	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-		-0-	
*02	269 N	269	-0-	-0-	B	-0-	269	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PITSCH													
		WELL #: 1		RRCID ->		026975		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	140	-0-	-10	B	-0-	26	1	114	2	N	-0-	
10	186 N	96	-0-	-90	B	-0-	26	1	70	2	N	-0-	
11	120 N	95	-0-	-25	B	-0-	26	1	69	2	N	-0-	
12	155 N	57	-0-	-98	B	-0-	26	1	31	2	N	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	26	1	59	2	N	-0-	
*02	88 N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

AYER, J. E.													
		WELL #: 2		RRCID ->		026982		COMPL. DATE		08/08/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	538 N	538	-0-	-0-	B	-0-	538	3	N	-0-		-0-	
10	550 N	550	-0-	-0-	B	-0-	550	3	N	-0-		-0-	
11	450 N	450	-0-	-0-	B	-0-	450	3	N	-0-		-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276	3	N	-0-		-0-	
01	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403	3	N	-0-		-0-	
*02	384 N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

LAYCOCK													
		WELL #: B 1		RRCID ->		027016		COMPL. DATE		01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	510 N	496	-0-	-14	B	-0-	496	3	N	-0-		-0-	
10	527 N	506	-0-	-21	B	-0-	506	3	N	-0-		-0-	
11	510 N	425	-0-	-85	B	-0-	425	3	N	-0-		-0-	
12	527 N	307	-0-	-220	B	-0-	307	3	N	-0-		-0-	
01	490 N	490	-0-	-0-	B	-0-	490	3	N	-0-		-0-	
*02	605 N	605	-0-	-0-	B	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970								
RISK		WELL #: 1		RRCID -> 040710		COMPL. DATE 02/27/1966		TOTAL DEPTH 2125 PERF. 1980 - 2700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180 N	158	-0-	-22 B	-0-	158 3	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-		-0-
11	150 N	142	-0-	-8 B	-0-	142 3	N	-0-		-0-
12	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
01	147 N	147	-0-	-0- B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
02	145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

LEWIS		WELL #: 1		RRCID -> 049744		COMPL. DATE 03/17/1970		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2120 - 2126		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526 3	N	-0-		-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
11	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 3	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	219 N	219	-0-	-0- B	-0-	219 3	N	-0-		-0-
*02	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE		WELL #: 1		RRCID -> 070668		COMPL. DATE 10/04/1976		TOTAL DEPTH 1923 PERF. 1752 - 1894		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	73	-0-	-17 B	-0-	73 2	N	-0-		-0-
10	93 N	77	-0-	-16 B	-0-	77 2	N	-0-		-0-
11	90 N	65	-0-	-25 B	-0-	65 2	N	-0-		-0-
12	62 N	40	-0-	-22 B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
01	52 N	52	-0-	-0- B	-0-	52 2	N	-0-		-0-
*02	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE		WELL #: 2		RRCID -> 070669		COMPL. DATE 10/09/1976		TOTAL DEPTH 1941 PERF. 1785 - 1912		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
10	31 N	28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
11	30 N	24	-0-	-6 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
12	31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 2	N	-0-		-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
02	29 N	26	-0-	-3 B	-0-	26 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TROSTLE		WELL #: 4		RRCID -> 074806		COMPL. DATE 07/16/1977		TOTAL DEPTH 1892 PERF. 1713 - 1840		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
10	62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46 2	N	-0-		-0-
11	60 N	39	-0-	-21 B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
12	31 N	24	-0-	-7 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0- B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
*02	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHEELER					
WISCHKAEMPER, KENNETH GORDON		//CONT.//	932970								
		WELL #:	1	RRCID ->	085712	COMPL. DATE	07/21/1979	TOTAL DEPTH	1900	PERF.	1686 - 1786
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
10	16 N	16	-0-	-0- B	-0-	16 3	N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
12	30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-			-0-
01	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-			-0-
02	29 N	17	-0-	-12 B	-0-	17 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WISCHKAEMPER		WELL #:	1	RRCID ->	087029	COMPL. DATE	08/09/1979	TOTAL DEPTH	2156	PERF.	1932 - 2030
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-			-0-
11	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 2	N	-0-			-0-
12	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 3	N	-0-			-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRUTON -A-		WELL #:	1	RRCID ->	089480	COMPL. DATE	06/15/1980	TOTAL DEPTH	2225	PERF.	1948 - 1973
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	29 2	N	-0-			-0-
10	31 N	30	-0-	-1 B	-0-	30 2	N	-0-			-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
12	90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 2	N	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
*02	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SIMPSON		WELL #:	1	RRCID ->	090755	COMPL. DATE	07/28/1979	TOTAL DEPTH	2215	PERF.	1848 - 1868
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERTEL, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	090756	COMPL. DATE	05/12/1978	TOTAL DEPTH	2487	PERF.	1966 - 2057
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	127	-0-	-53 B	-0-	127 3	N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 3	N	-0-			-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134 3	N	-0-			-0-
12	124 N	95	-0-	-29 B	-0-	95 3	N	-0-			-0-
01	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
*02	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: ROBERTS					
WISCHKAEMPER, KENNETH LUMMUS		//CONT.// 932970		WELL #: 1		RRCID -> 091523		COMPL. DATE 07/11/1980		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1846 - 1914	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
10	47 N	47	-0-	-0-	B	-0-	47 3	N	-0-			-0-	
11	60 N	42	-0-	-18	B	-0-	42 3	N	-0-			-0-	
12	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61 3	N	-0-			-0-	
01	62 N	62	-0-	-0-	B	-0-	62 3	N	-0-			-0-	
*02	41 N	41	-0-	-0-	B	-0-	41 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TROSTLE													
		WELL #: 2		RRCID -> 098937		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH 1979		PERF. 1795 - 1921			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	180 N	166	-0-	-14	B	-0-	166 2	N	-0-			-0-	
10	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
11	191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	126	-0-	-60	B	-0-	126 3	N	-0-			-0-	
01	162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162 3	N	-0-			-0-	
02	174 N	174	-0-	-0-	B	-0-	174 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WELLS													
		WELL #: 1		RRCID -> 098951		COMPL. DATE 03/25/1982		TOTAL DEPTH 1763		PERF. 1597 - 1695			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	184	-0-	-26	B	-0-	184 3	N	-0-			-0-	
10	189 N	189	-0-	-0-	B	-0-	189 3	N	-0-			-0-	
11	180 N	163	-0-	-17	B	-0-	163 3	N	-0-			-0-	
12	186 N	131	-0-	-55	B	-0-	131 3	N	-0-			-0-	
01	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 3	N	-0-			-0-	
*02	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	166 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MORRIS													
		WELL #: 1		RRCID -> 100825		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1900		PERF. 1663 - 1850			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	753 N	753	-0-	-0-	B	-0-	753 3	N	-0-			-0-	
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777 3	N	-0-			-0-	
11	743 N	743	-0-	-0-	B	-0-	743 3	N	-0-			-0-	
12	775 N	463	-0-	-312	B	-0-	463 3	N	-0-			-0-	
01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699 3	N	-0-			-0-	
02	725 N	692	-0-	-33	B	-0-	692 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CALCOTE													
		WELL #: 1		RRCID -> 102536		COMPL. DATE 08/28/1982		TOTAL DEPTH 2215		PERF. 2049 - 2176			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	420 N	400	-0-	-20	B	-0-	400 3	N	-0-			-0-	
10	387 N	387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-			-0-	
11	390 N	324	-0-	-66	B	-0-	324 3	N	-0-			-0-	
12	478 N	478	-0-	-0-	B	-0-	478 3	N	-0-			-0-	
01	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 3	N	-0-			-0-	
*02	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437 3	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER			
WISCHKAEMPER, KENNETH		//CONT.// 932970									
CLOSE/BRYAN CLOSE		WELL #: 1		RRCID -> 102543		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 1715 PERF. 1611 - 1684			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-	
10	124 N	104	-0-	-20 B	-0-	6 1	98 2	N	-0-	-0-	
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	7 1	100 2	N	-0-	-0-	
12	124 N	87	-0-	-37 B	-0-	7 1	80 2	N	-0-	-0-	
01	65 N	65	-0-	-0- B	-0-	4 1	61 2	N	-0-	-0-	
02	116 N	60	-0-	-56 B	-0-	4 1	56 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MANDY		WELL #: 1		RRCID -> 103739		COMPL. DATE 12/15/1982		TOTAL DEPTH 3017 PERF. 2371 - 2629			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	404	-0-	-16 B	-0-	404 3		N	-0-	-0-	
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 3		N	-0-	-0-	
11	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3		N	-0-	-0-	
12	403 N	327	-0-	-76 B	-0-	327 3		N	-0-	-0-	
01	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3		N	-0-	-0-	
*02	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #: 2		RRCID -> 104330		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2142 PERF. 1957 - 2089			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	240 N	224	-0-	-16 B	-0-	224 3		N	-0-	-0-	
10	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221 2		N	-0-	-0-	
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2		N	-0-	-0-	
12	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 2		N	-0-	-0-	
01	197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197 2		N	-0-	-0-	
02	232 N	95	-0-	-137 B	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCDOWELL		WELL #: 1		RRCID -> 104331		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1963 - 2100			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	98 N	98	-0-	-0- B	-0-	98 3		N	-0-	-0-	
10	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95 2		N	-0-	-0-	
11	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2		N	-0-	-0-	
12	108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-	-0-	
01	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 2		N	-0-	-0-	
*02	112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112 2		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEBBIE		WELL #: 1		RRCID -> 105404		COMPL. DATE 01/24/1983		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2267 - 2655			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3		N	-0-	-0-	
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 2		N	-0-	-0-	
11	615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615 3		N	-0-	-0-	
12	620 N	457	-0-	-163 B	-0-	457 3		N	-0-	-0-	
01	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3		N	-0-	-0-	
02	609 N	535	-0-	-74 B	-0-	535 3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST		//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
WRIGHT, LYNN			944165									
BARNETT		WELL #:	1	RRCID -> 025992	COMPL. DATE 05/27/1957	TOTAL DEPTH	2230	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WTG EXPLORATION												
945220												
WALTHROPE												
WELL #: 1 RRCID -> 026794 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N		7	-0-	-53 B	-0-	7 2	N	-0-			-0-
10	31 N		28	-0-	-3 B	-0-	28 2	N	-0-			-0-
11	76 N		76	-0-	-0- B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12	65 N		65	-0-	-0- B	-0-	65 2	N	-0-			-0-
01	89 N		89	-0-	-0- B	-0-	89 2	N	-0-			-0-
02	87 N		81	-0-	-6 B	-0-	81 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GARDNER												
WELL #: 1 RRCID -> 026795 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N		47	-0-	-13 B	-0-	47 2	N	-0-			-0-
10	62 N		39	-0-	-23 B	-0-	39 2	N	-0-			-0-
11	60 N		48	-0-	-12 B	-0-	48 2	N	-0-			-0-
12	62 N		37	-0-	-25 B	-0-	37 2	N	-0-			-0-
01	62 N		62	-0-	-0- B	-0-	62 2	N	-0-			-0-
*02	61 N		61	-0-	-0- B	-0-	61 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
GARDNER												
WELL #: 2 RRCID -> 026796 COMPL. DATE 10/01/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N		67	-0-	-23 B	-0-	67 2	N	-0-			-0-
10	96 N		96	-0-	-0- B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
11	116 N		116	-0-	-0- B	-0-	116 2	N	-0-			-0-
12	102 N		102	-0-	-0- B	-0-	102 2	N	-0-			-0-
01	137 N		137	-0-	-0- B	-0-	137 2	N	-0-			-0-
*02	163 N		163	-0-	-0- B	-0-	163 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HILL												
WELL #: 1 RRCID -> 026797 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	90 N		82	-0-	-8 B	-0-	82 2	N	-0-			-0-
10	132 N		132	-0-	-0- B	-0-	132 2	N	-0-			-0-
11	158 N		158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
12	155 N		155	-0-	-0- B	-0-	155 2	N	-0-			-0-
01	171 N		171	-0-	-0- B	-0-	171 2	N	-0-			-0-
*02	168 N		168	-0-	-0- B	-0-	168 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
WTG EXPLORATION		//CONT.// 9452220								
OGORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 026798		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2 N	1	-0-	-1 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
10	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
12	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
01	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 2	N	-0-		-0-
*02	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OGORMAN		WELL #: 2		RRCID -> 026799		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2	N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 2	N	-0-		-0-
11	30 N	22	-0-	-8 B	-0-	22 2	N	-0-		-0-
12	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 2	N	-0-		-0-
02	29 N	19	-0-	-10 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SIMMS		WELL #: 1		RRCID -> 026800		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	30 N	12	-0-	-18 B	-0-	12 2	N	-0-		-0-
10	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 2	N	-0-		-0-
11	30 N	19	-0-	-11 B	-0-	19 2	N	-0-		-0-
12	12 N	4	-0-	-8 B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
01	14 N	3	-0-	-11 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
02	29 N	1	-0-	-28 B	-0-	1 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TINDALL, F.		WELL #: 1		RRCID -> 026801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	90 N	64	-0-	-26 B	-0-	64 2	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2	N	-0-		-0-
11	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	121 2	N	-0-		-0-
12	104 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 2	N	-0-		-0-
01	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
*02	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WRIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 026802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 2	N	-0-		-0-
10	62 N	41	-0-	-21 B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
11	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 2	N	-0-		-0-
12	103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
01	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 2	N	-0-		-0-
*02	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, EAST		//CONT.// 68826 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
THUT		WELL #: 5		RRCID -> 025971		COMPL. DATE 12/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150 3	N	-0-	-0-	
10	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-	-0-	
11	159 N	159	-0-	-0-	B	-0-	159 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	153	-0-	-2	B	-0-	153 3	N	-0-	-0-	
02	145 N	134	-0-	-11	B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY, R. E.		WELL #: 2		RRCID -> 026671		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	295 N	295	-0-	-0-	B	-0-	295 3	N	-0-	-0-	
10	310 N	187	-0-	-123	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
11	330 N	225	-0-	-105	B	-0-	225 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	236	-0-	-74	B	-0-	236 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
*02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY, R. E.		WELL #: 3		RRCID -> 026672		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	266 N	266	-0-	-0-	B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	245	-0-	-55	B	-0-	245 3	N	-0-	-0-	
12	279 N	221	-0-	-58	B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
01	194 N	194	-0-	-0-	B	-0-	194 3	N	-0-	-0-	
*02	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY, R. E.		WELL #: 4		RRCID -> 026673		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	684 3	N	-0-	-0-	
10	651 N	516	-0-	-135	B	-0-	516 3	N	-0-	-0-	
11	750 N	640	-0-	-110	B	-0-	640 3	N	-0-	-0-	
12	713 N	563	-0-	-150	B	-0-	563 3	N	-0-	-0-	
01	527 N	436	-0-	-91	B	-0-	436 3	N	-0-	-0-	
*02	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	651 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DARSEY, R. E.		WELL #: B 1		RRCID -> 026674		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	161 3	N	-0-	-0-	
10	124 N	61	-0-	-63	B	-0-	61 3	N	-0-	-0-	
11	180 N	122	-0-	-58	B	-0-	122 3	N	-0-	-0-	
12	155 N	106	-0-	-49	B	-0-	106 3	N	-0-	-0-	
01	62 N	35	-0-	-27	B	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, EAST 5 G RESOURCES, LLC RAILSBACK										//CONT.//	68826 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: OCHILTREE		
										//CONT.//	953465								
										WELL #:	1	RRCID ->	102943	COMPL. DATE	08/20/1982	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1855 -	1913
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		395 N	395	-0-	-0-	B	-0-		395	3	N	-0-		-0-					
10		446 N	446	-0-	-0-	B	-0-		446	3	N	-0-		-0-					
11		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-		411	3	N	-0-		-0-					
12		418 N	418	-0-	-0-	B	-0-		418	3	N	-0-		-0-					
01		434 N	389	-0-	-45	B	-0-		389	2	N	-0-		-0-					
02		406 N	331	-0-	-75	B	-0-		331	2	N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
BAILEY, OPAL										WELL #:	1	RRCID ->	104335	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL DEPTH	1946	PERF. 1841 -	1878
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		130 N	130	-0-	-0-	B	-0-		130	3	N	-0-		-0-					
10		134 N	134	-0-	-0-	B	-0-		134	3	N	-0-		-0-					
11		125 N	125	-0-	-0-	B	-0-		125	3	N	-0-		-0-					
12		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-		124	3	N	-0-		-0-					
01		129 N	129	-0-	-0-	B	-0-		129	2	N	-0-		-0-					
02		116 N	115	-0-	-1	B	-0-		115	2	N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
PANHANDLE, WEST AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP WHITTENBURG										WELL #:	1 A	RRCID ->	060396	COMPL. DATE	12/02/1974	TOTAL DEPTH	2722	PERF. 2416 -	2600
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-					
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
BEAR CREEK OPERATING WATKINS										WELL #:	3	RRCID ->	134218	COMPL. DATE	09/01/1989	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2716 -	2828
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
WATKINS -B-										WELL #:	12G	RRCID ->	139990	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	2770	PERF. 2665 -	2770
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-				N	-0-		-0-					
10		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2	N	-0-		-0-					
11		53 N	53	-0-	-0-	B	-0-		53	2	N	-0-		-0-					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-		-0-					
01		62 N	-0-	-0-	-62	B	-0-				N	-0-		-0-					
02		58 N	-0-	-0-	-58	B	-0-				N	-0-		-0-					
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-									

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
BURGER, KEN //CONT.// 107988
LYNN WELL #: 2 RRCID -> 212879 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 2986 PERF. 2766 - 2852

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		388 N	388 -0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
10		407 N	407 -0-	-0- B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
11		403 N	403 -0-	-0- B	-0-	403 3		N	-0-		-0-
12		412 N	412 -0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-		-0-
01		422 N	422 -0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
*02		388 N	388 -0-	-0- B	-0-	388 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CAPROCK ENGINEERING, INC. 130477
HOERNER WELL #: 1 RRCID -> 023216 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 3206 PERF. 2721 - 2877

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		510 N	484 -0-	-26 B	-0-	484 3		N	-0-		-0-
10		527 N	506 -0-	-21 B	-0-	506 3		N	-0-		-0-
11		510 N	446 -0-	-64 B	-0-	446 3		N	-0-		-0-
12		496 N	461 -0-	-35 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
01		496 N	246 -0-	-250 B	-0-	246 3		N	-0-		-0-
02		435 N	86 -0-	-349 B	-0-	86 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

VICARS WELL #: 2 RRCID -> 024315 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH 2954 PERF. 2839 - 2954

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		360 N	333 -0-	-27 B	-0-	333 3		N	-0-		-0-
10		341 N	308 -0-	-33 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
11		330 N	314 -0-	-16 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
12		341 N	273 -0-	-68 B	-0-	273 3		N	-0-		-0-
01		310 N	108 -0-	-202 B	-0-	108 3		N	-0-		-0-
02		290 N	142 -0-	-148 B	-0-	142 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

QUIRK WELL #: 1 RRCID -> 024384 COMPL. DATE 04/25/1948 TOTAL DEPTH 2998 PERF. N/A

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		540 N	528 -0-	-12 B	-0-	528 3		N	-0-		-0-
10		527 N	500 -0-	-27 B	-0-	500 3		N	-0-		-0-
11		577 N	577 -0-	-0- B	-0-	577 3		N	-0-		-0-
12		558 N	471 -0-	-87 B	-0-	471 3		N	-0-		-0-
01		1478 N	1478 -0-	-0- B	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
02		551 N	363 -0-	-188 B	-0-	363 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DOSS WELL #: 2 RRCID -> 024818 COMPL. DATE 12/03/1989 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2771 - 2826

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		707 N	707 -0-	-0- B	-0-	707 3		N	-0-		61
10		744 N	731 -0-	-13 B	-0-	731 3		N	-0-		61
11		720 N	719 -0-	-1 B	-0-	719 3		N	-0-		61
12		744 N	731 -0-	-13 B	-0-	731 3		N	-0-		61
01		744 N	737 -0-	-7 B	-0-	737 3		N	-0-		61
02		696 N	685 -0-	-11 B	-0-	685 3		N	-0-		61
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CAPROCK ENGINEERING, INC.		//CONT.//	130477							
LADD		WELL #:	1	RRCID -> 156815	COMPL. DATE 11/15/1995	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 2728	- 2820		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KAYLA		WELL #:	2	RRCID -> 167079	COMPL. DATE 01/07/2012	TOTAL DEPTH 3407	PERF. 2860	- 3230		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	610	-0-	-80	B	-0-	610 3	N	-0-	-0-
10	651 N	614	-0-	-37	B	-0-	614 3	N	-0-	-0-
11	647 N	647	-0-	-0-	B	-0-	647 3	N	-0-	-0-
12	650 N	650	-0-	-0-	B	-0-	650 3	N	-0-	-0-
01	620 N	284	-0-	-336	B	-0-	284 3	N	-0-	-0-
02	638 N	405	-0-	-233	B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RICE, J.B.		WELL #:	2	RRCID -> 175589	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3005	PERF. 2870	- 3318		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
QUIRK		WELL #:	2	RRCID -> 193446	COMPL. DATE 08/18/2002	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2760	- 2808		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	-0-	-0-	-180	B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-	-0-
11	240 N	-0-	-0-	-240	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	111 N	111	-0-	-0-	B	-0-	111 3	N	-0-	-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	B	-0-	218 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIGGS HORN		WELL #:	1	RRCID -> 239393	COMPL. DATE 04/21/2008	TOTAL DEPTH 3065	PERF. 2834	- 2902		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	989	-0-	-61	B	-0-	989 3	N	-0-	-0-
10	1054 N	1003	-0-	-51	B	-0-	1003 3	N	-0-	-0-
11	1020 N	931	-0-	-89	B	-0-	931 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	939	-0-	-84	B	-0-	939 3	N	-0-	-0-
01	992 N	889	-0-	-103	B	-0-	889 3	N	-0-	-0-
02	899 N	829	-0-	-70	B	-0-	829 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 B		RRCID ->	023239	COMPL. DATE	08/14/1930	TOTAL DEPTH	2845	PERF.	2435 -	2810
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1860 N	1751	-0-	-109 B	-0-	432 1	1319 2	N	-0-			-0-
10	1860 N	1723	-0-	-137 B	-0-	403 1	1320 2	N	-0-			-0-
11	1830 N	1767	-0-	-63 B	-0-	432 1	1335 2	N	-0-			-0-
12	1798 N	1565	-0-	-233 B	-0-	360 1	1205 2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	446 1	1352 2	N	-0-			-0-
02	1711 N	1597	-0-	-114 B	-0-	403 1	1194 2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

BURNETT, M.C.		WELL #: G 1 D		RRCID ->	023240	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	3227	PERF.	3002 -	3090

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	2156 2		N	-0-			-0-
10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	2162 2		N	-0-			-0-
11	2190 N	2040	-0-	-150 B	-0-	2040 2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1929	-0-	-303 B	-0-	1929 2		N	-0-			-0-
01	2170 N	2071	-0-	-99 B	-0-	2071 2		N	-0-			-0-
02	1972 N	1873	-0-	-99 B	-0-	1873 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

HEXTER		WELL #: E 3		RRCID ->	023241	COMPL. DATE	03/26/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	1650 N	1587	-0-	-63 B	-0-	1587 2		N	-0-			-0-
10	1674 N	1659	-0-	-15 B	-0-	1659 2		N	-0-			-0-
11	1590 N	880	-0-	-710 B	-0-	880 2		N	-0-			-0-
12	1643 N	1501	-0-	-142 B	-0-	1501 2		N	-0-			-0-
01	1674 N	1425	-0-	-249 B	-0-	1425 2		N	-0-			-0-
*02	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

SANFORD, J. M.		WELL #: P 1		RRCID ->	023243	COMPL. DATE	12/18/1953	TOTAL DEPTH	2918	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

MCCOY		WELL #: 1		RRCID ->	024019	COMPL. DATE	01/20/1953	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
09	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2		N	-0-			-0-
10	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	775 2		N	-0-			-0-
11	540 N	502	-0-	-38 B	-0-	502 2		N	-0-			-0-
12	961 N	451	-0-	-510 B	-0-	451 2		N	-0-			-0-
01	775 N	435	-0-	-340 B	-0-	435 2		N	-0-			-0-
02	493 N	442	-0-	-51 B	-0-	442 2		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699						
BENNETT-SNEED		WELL #: P 1		RRCID -> 024026	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3103 N	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103 2	N	-0-	-0-
10	3679 N	3679	-0-	-0-	B	-0-	3679 2	N	-0-	-0-
11	3562 N	3562	-0-	-0-	B	-0-	3562 2	N	-0-	-0-
12	3193 N	2595	-0-	-598	B	-0-	2595 2	N	-0-	-0-
01	3689 N	2413	-0-	-1276	B	-0-	2413 2	N	-0-	-0-
02	3451 N	3365	-0-	-86	B	-0-	3365 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BINKLEY		WELL #: E 1		RRCID -> 024027	COMPL. DATE 10/18/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	675 N	675	-0-	-0-	B	-0-	675 2	N	-0-	-0-
10	527 N	243	-0-	-284	B	-0-	243 2	N	-0-	-0-
11	660 N	637	-0-	-23	B	-0-	637 2	N	-0-	-0-
12	725 N	725	-0-	-0-	B	-0-	725 2	N	-0-	-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648 2	N	-0-	-0-
*02	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	809 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT, M. C.		WELL #: T 2		RRCID -> 024030	COMPL. DATE 09/22/1936	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1814 N	1814	-0-	-0-	B	-0-	1814 2	N	-0-	-0-
10	1828 N	1828	-0-	-0-	B	-0-	1828 2	N	-0-	-0-
11	1696 N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696 2	N	-0-	-0-
12	1860 N	1490	-0-	-370	B	-0-	1490 2	N	-0-	-0-
01	1829 N	1594	-0-	-235	B	-0-	1594 2	N	-0-	-0-
02	1653 N	1518	-0-	-135	B	-0-	1518 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT, M. C.		WELL #: T 5		RRCID -> 024031	COMPL. DATE 12/00/1926	TOTAL DEPTH	2475	PERF.	N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	424	-0-	-866	B	-0-	424 2	N	-0-	-0-
10	2050 N	2050	-0-	-0-	B	-0-	2050 2	N	-0-	-0-
11	1968 N	1968	-0-	-0-	B	-0-	1968 2	N	-0-	-0-
12	1764 N	1764	-0-	-0-	B	-0-	1764 2	N	-0-	-0-
01	2046 N	1954	-0-	-92	B	-0-	1954 2	N	-0-	-0-
02	1914 N	1768	-0-	-146	B	-0-	1768 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT, M. C.		WELL #: T 6		RRCID -> 024032	COMPL. DATE 09/10/1998	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2195 -	3730
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4119 N	4119	-0-	-0-	B	-0-	663 1	3456 2	N	-0-
10	3453 N	3453	-0-	-0-	B	-0-	550 1	2903 2	N	-0-
11	4017 N	4017	-0-	-0-	B	-0-	663 1	3354 2	N	-0-
12	4247 N	2839	-0-	-1408	B	-0-	483 1	2356 2	N	-0-
01	3604 N	3604	-0-	-0-	B	-0-	630 1	2974 2	N	-0-
02	3886 N	3668	-0-	-218	B	-0-	622 1	3046 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699								
BURNETT, M.C.		WELL #:		H 1	RRCID ->	024057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2925	PERF. 2511	- 2925
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	958 N	958	-0-	-0- B	-0-	958	2		N	-0-		-0-
10	932 N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2		N	-0-		-0-
11	990 N	854	-0-	-136 B	-0-	854	2		N	-0-		-0-
12	992 N	772	-0-	-220 B	-0-	772	2		N	-0-		-0-
01	930 N	790	-0-	-140 B	-0-	790	2		N	-0-		-0-
02	812 N	708	-0-	-104 B	-0-	708	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CRUTCHFIELD		WELL #:		1	RRCID ->	024060	COMPL. DATE	04/23/1939	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821	2		N	-0-		-0-
10	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	949	2		N	-0-		-0-
11	651 N	651	-0-	-0- B	-0-	651	2		N	-0-		-0-
12	837 N	711	-0-	-126 B	-0-	711	2		N	-0-		-0-
01	961 N	688	-0-	-273 B	-0-	688	2		N	-0-		-0-
02	638 N	459	-0-	-179 B	-0-	459	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 1	RRCID ->	024061	COMPL. DATE	06/26/1935	TOTAL DEPTH	2722	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2735 N	2735	-0-	-0- B	-0-	2735	2		N	-0-		-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	2		N	-0-		-0-
11	2190 N	2178	-0-	-12 B	-0-	2178	2		N	-0-		-0-
12	2821 N	2134	-0-	-687 B	-0-	2134	2		N	-0-		-0-
01	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	2		N	-0-		-0-
02	2117 N	1854	-0-	-263 B	-0-	1854	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 2	RRCID ->	024062	COMPL. DATE	09/17/1938	TOTAL DEPTH	2730	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1117 N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2		N	-0-		-0-
10	1054 N	348	-0-	-706 B	-0-	348	2		N	-0-		-0-
11	990 N	974	-0-	-16 B	-0-	974	2		N	-0-		-0-
12	1147 N	830	-0-	-317 B	-0-	830	2		N	-0-		-0-
01	794 N	794	-0-	-0- B	-0-	794	2		N	-0-		-0-
02	928 N	798	-0-	-130 B	-0-	798	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

CRUTCHFIELD		WELL #:		E 3	RRCID ->	024063	COMPL. DATE	09/05/1940	TOTAL DEPTH	2635	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814	2		N	-0-		-0-
10	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	1809	2		N	-0-		-0-
11	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504	2		N	-0-		-0-
12	1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	1448	2		N	-0-		-0-
01	1798 N	1751	-0-	-47 B	-0-	1751	2		N	-0-		-0-
02	1450 N	1194	-0-	-256 B	-0-	1194	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
COON, R. S.		WELL #:	S 10	RRCID ->	024107	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1860 N	1857	-0-	-3 B	-0-	432 1	1425 2	N	-0-	-0-
10	1829 N	1800	-0-	-29 B	-0-	406 1	1394 2	N	-0-	-0-
11	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	400 1	1372 2	N	-0-	-0-
12	1922 N	1851	-0-	-71 B	-0-	424 1	1427 2	N	-0-	-0-
01	1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	422 1	1368 2	N	-0-	-0-
*02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	415 1	1425 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
COON, R. S.		WELL #:	S 11	RRCID ->	024108	COMPL. DATE	07/26/2007	TOTAL DEPTH	2810	PERF. 2593 - 2810
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	2375 N	2375	-0-	-0- B	-0-	432 1	1943 2	N	-0-	-0-
10	2480 N	1892	-0-	-588 B	-0-	292 1	1600 2	N	-0-	-0-
11	2281 N	2281	-0-	-0- B	-0-	432 1	1849 2	N	-0-	-0-
12	2449 N	2329	-0-	-120 B	-0-	437 1	1892 2	N	-0-	-0-
01	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	446 1	1960 2	N	-0-	-0-
*02	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	418 1	1809 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
COON, R. S.		WELL #:	S 12 R	RRCID ->	024109	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3269 N	3269	-0-	-0- B	-0-	663 1	2606 2	N	-0-	-0-
10	3248 N	3248	-0-	-0- B	-0-	685 1	2563 2	N	-0-	-0-
11	2550 N	2382	-0-	-168 B	-0-	512 1	1870 2	N	-0-	-0-
12	3379 N	3098	-0-	-281 B	-0-	586 1	2512 2	N	-0-	-0-
01	3255 N	3210	-0-	-45 B	-0-	644 1	2566 2	N	-0-	-0-
*02	3000 N	3000	-0-	-0- B	-0-	641 1	2359 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
COON, R. S.		WELL #:	S 13	RRCID ->	024110	COMPL. DATE	12/19/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1440 N	1432	-0-	-8 B	-0-	1432 2		N	-0-	-0-
10	1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 2		N	-0-	-0-
11	1560 N	1323	-0-	-237 B	-0-	1323 2		N	-0-	-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-	-0-
01	1395 N	1389	-0-	-6 B	-0-	1389 2		N	-0-	-0-
*02	1410 N	1410	-0-	-0- B	-0-	1410 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
DAUER		WELL #:	E 1	RRCID ->	024111	COMPL. DATE	05/15/1932	TOTAL DEPTH	2525	PERF. 2285 - 2525
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 2		N	-0-	-0-
10	885 N	885	-0-	-0- B	-0-	885 2		N	-0-	-0-
11	630 N	623	-0-	-7 B	-0-	623 2		N	-0-	-0-
12	837 N	676	-0-	-161 B	-0-	676 2		N	-0-	-0-
01	899 N	610	-0-	-289 B	-0-	610 2		N	-0-	-0-
02	609 N	422	-0-	-187 B	-0-	422 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
GORES		WELL #:	G 1	RRCID ->	024123	COMPL. DATE	03/02/1932	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GORES		WELL #:	S 1	RRCID ->	024124	COMPL. DATE	04/07/1933	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAIDUK		WELL #:	G 1	RRCID ->	024125	COMPL. DATE	05/07/1932	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 2	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 2	N	-0-			-0-
11	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12	1023 N	294	-0-	-729 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
01	837 N	763	-0-	-74 B	-0-	763 2	N	-0-			-0-
*02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAILE		WELL #:	M 1	RRCID ->	024126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3999 N	3999	-0-	-0- B	-0-	3999 2	N	-0-			-0-
10	3662 N	3662	-0-	-0- B	-0-	3662 2	N	-0-			-0-
11	3114 N	3114	-0-	-0- B	-0-	3114 2	N	-0-			-0-
12	4123 N	366	-0-	-3757 B	-0-	366 2	N	-0-			-0-
01	3658 N	563	-0-	-3095 B	-0-	563 2	N	-0-			-0-
02	3016 N	2906	-0-	-110 B	-0-	2906 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAILE		WELL #:	M 2	RRCID ->	024127	COMPL. DATE	08/10/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1752 N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 2	N	-0-			-0-
10	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	1172 2	N	-0-			-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 2	N	-0-			-0-
12	1798 N	238	-0-	-1560 B	-0-	238 2	N	-0-			-0-
01	1178 N	96	-0-	-1082 B	-0-	96 2	N	-0-			-0-
*02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
HARRISON		WELL #:	T 1	RRCID ->	024128	COMPL. DATE	10/10/1931	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 2		N	-0-			-0-
10	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
11	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12	558 N	293	-0-	-265 B	-0-	293 2		N	-0-			-0-
01	496 N	316	-0-	-180 B	-0-	316 2		N	-0-			-0-
02	348 N	201	-0-	-147 B	-0-	201 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAAS		WELL #:	1	RRCID ->	024129	COMPL. DATE	01/24/1935	TOTAL DEPTH	3441	PERF.	2840 - 3441	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 2		N	-0-			-0-
10	2200 N	2200	-0-	-0- B	-0-	2200 2		N	-0-			-0-
11	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1847 2		N	-0-			-0-
12	2139 N	1795	-0-	-344 B	-0-	1795 2		N	-0-			-0-
01	2201 N	1968	-0-	-233 B	-0-	1968 2		N	-0-			-0-
02	1798 N	1325	-0-	-473 B	-0-	1325 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HAAS		WELL #:	3	RRCID ->	024130	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 2		N	-0-			-0-
10	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2		N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 2		N	-0-			-0-
12	775 N	651	-0-	-124 B	-0-	651 2		N	-0-			-0-
01	775 N	674	-0-	-101 B	-0-	674 2		N	-0-			-0-
02	667 N	505	-0-	-162 B	-0-	505 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JESTER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024131	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3589 N	3589	-0-	-0- B	-0-	663 1	2926 2	N	-0-			-0-
10	3560 N	3560	-0-	-0- B	-0-	685 1	2875 2	N	-0-			-0-
11	3382 N	3382	-0-	-0- B	-0-	663 1	2719 2	N	-0-			-0-
12	3720 N	3386	-0-	-334 B	-0-	672 1	2714 2	N	-0-			-0-
01	3565 N	3453	-0-	-112 B	-0-	685 1	2768 2	N	-0-			-0-
02	3277 N	3254	-0-	-23 B	-0-	641 1	2613 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON, CART		WELL #:	P 1	RRCID ->	024132	COMPL. DATE	01/16/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1417 N	1417	-0-	-0- B	-0-	1417 2		N	-0-			-0-
10	1456 N	1456	-0-	-0- B	-0-	1456 2		N	-0-			-0-
11	1289 N	1289	-0-	-0- B	-0-	1289 2		N	-0-			-0-
12	1457 N	1383	-0-	-74 B	-0-	1383 2		N	-0-			-0-
01	1457 N	1337	-0-	-120 B	-0-	1337 2		N	-0-			-0-
02	1247 N	1165	-0-	-82 B	-0-	1165 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
JORDAN		WELL #:	T 3	RRCID ->	024139	COMPL. DATE	02/17/1947	TOTAL DEPTH	2553	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
10	1240 N	1161	-0-	-79 B	-0-	1161 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984 2	N	-0-		-0-
12	1457 N	802	-0-	-655 B	-0-	802 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	792	-0-	-355 B	-0-	792 2	N	-0-		-0-
*02	1195 N	1195	-0-	-0- B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KALKA		WELL #:	T 1	RRCID ->	024140	COMPL. DATE	12/00/1927	TOTAL DEPTH	2515	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	98	-0-	-142 B	-0-	98 2	N	-0-		-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-		-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KILGORE		WELL #:	G 3	RRCID ->	024142	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	234 1	N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	281 1	N	-0-		-0-
11	690 N	179	-0-	-511 B	-0-	44 1	N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868 B	-0-		N	-0-		-0-
01	775 N	425	-0-	-350 B	-0-	96 1	N	-0-		-0-
*02	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	228 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KILGORE		WELL #:	P 5	RRCID ->	024144	COMPL. DATE	09/20/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	-0-		-0-
10	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	937 2	N	-0-		-0-
11	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877 2	N	-0-		-0-
12	992 N	726	-0-	-266 B	-0-	726 2	N	-0-		-0-
01	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 2	N	-0-		-0-
02	841 N	425	-0-	-416 B	-0-	425 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KILGORE PAR		WELL #:	6	RRCID ->	024145	COMPL. DATE	02/17/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 2	N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 2	N	-0-		-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 2	N	-0-		-0-
12	1023 N	778	-0-	-245 B	-0-	778 2	N	-0-		-0-
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 2	N	-0-		-0-
02	870 N	545	-0-	-325 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
LEDRIK		WELL #:	S 1	RRCID ->	024148	COMPL. DATE	03/00/1929	TOTAL DEPTH	2750	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	531	-0-	-39 B	-0-	531 2	N	-0-		-0-
10		589 N	532	-0-	-57 B	-0-	532 2	N	-0-		-0-
11		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
12		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550 2	N	-0-		-0-
01		650 N	650	-0-	-0 B	-0-	650 2	N	-0-		-0-
*02		491 N	491	-0-	-0 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LUCKY TIGER											
		WELL #:	M 1 A	RRCID ->	024149	COMPL. DATE	09/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCCONNELL, R. S.											
		WELL #:	T 1	RRCID ->	024152	COMPL. DATE	07/00/1928	TOTAL DEPTH	2635	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCCOY											
		WELL #:	T 1	RRCID ->	024153	COMPL. DATE	12/30/1931	TOTAL DEPTH	2640	PERF.	2377 - 2635
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		820 N	820	-0-	-0 B	-0-	820 2	N	-0-		-0-
10		827 N	827	-0-	-0 B	-0-	827 2	N	-0-		-0-
11		630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597 2	N	-0-		-0-
12		837 N	429	-0-	-408 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
01		837 N	290	-0-	-547 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
*02		700 N	700	-0-	-0 B	-0-	700 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MCEWEN											
		WELL #:	G 1	RRCID ->	024154	COMPL. DATE	09/29/1931	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		960 N	960	-0-	-0 B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
10		636 N	636	-0-	-0 B	-0-	636 2	N	-0-		-0-
11		1470 N	1007	-0-	-463 B	-0-	1007 2	N	-0-		-0-
12		1195 N	1195	-0-	-0 B	-0-	1195 2	N	-0-		-0-
01		837 N	837	-0-	-0 B	-0-	837 2	N	-0-		-0-
02		986 N	565	-0-	-421 B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.												
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 1 RRCID -> 024155 COMPL. DATE 10/28/1931 TOTAL DEPTH 2575 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	614	-0-	-76 B	-0-	614	2	N	-0-			-0-
10	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2	N	-0-			-0-
11	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	2	N	-0-			-0-
12	620 N	547	-0-	-73 B	-0-	547	2	N	-0-			-0-
01	1147 N	753	-0-	-394 B	-0-	753	2	N	-0-			-0-
02	638 N	133	-0-	-505 B	-0-	133	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 2 RRCID -> 024156 COMPL. DATE 10/06/1934 TOTAL DEPTH 2425 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	-0-	-0-	-750 B	-0-			N	-0-			-0-
10	558 N	491	-0-	-67 B	-0-	491	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
12	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231	2	N	-0-			-0-
01	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512	2	N	-0-			-0-
02	406 N	321	-0-	-85 B	-0-	321	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 3 RRCID -> 024157 COMPL. DATE 02/13/1936 TOTAL DEPTH 2567 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	1782	2	N	-0-			-0-
10	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1794	2	N	-0-			-0-
11	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374	2	N	-0-			-0-
12	1829 N	1024	-0-	-805 B	-0-	1024	2	N	-0-			-0-
01	1798 N	1414	-0-	-384 B	-0-	1414	2	N	-0-			-0-
*02	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	1375	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 4 RRCID -> 024158 COMPL. DATE 10/19/1937 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	621	-0-	-399 B	-0-	621	2	N	-0-			-0-
10	1385 N	1385	-0-	-0- B	-0-	1385	2	N	-0-			-0-
11	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	2	N	-0-			-0-
12	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	2	N	-0-			-0-
01	1395 N	826	-0-	-569 B	-0-	826	2	N	-0-			-0-
02	841 N	615	-0-	-226 B	-0-	615	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MCLAUGHLIN												
WELL #: M 5 RRCID -> 024159 COMPL. DATE 06/20/1940 TOTAL DEPTH 2640 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	2	N	-0-			-0-
10	976 N	976	-0-	-0- B	-0-	976	2	N	-0-			-0-
11	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2	N	-0-			-0-
12	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411	2	N	-0-			-0-
01	961 N	582	-0-	-379 B	-0-	582	2	N	-0-			-0-
02	406 N	312	-0-	-94 B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
MCLAUGHLIN		WELL #:	M 6	RRCID ->	024160	COMPL. DATE	06/23/1940	TOTAL DEPTH	2669	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494 2	N	-0-	-0-
10	469 N	469	-0-	-0-	B	-0-	469 2	N	-0-	-0-
11	450 N	359	-0-	-91	B	-0-	359 2	N	-0-	-0-
12	508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508 2	N	-0-	-0-
01	465 N	410	-0-	-55	B	-0-	410 2	N	-0-	-0-
02	348 N	326	-0-	-22	B	-0-	326 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MCLAUGHLIN		WELL #:	M 7	RRCID ->	024161	COMPL. DATE	12/10/1945	TOTAL DEPTH	2580	PERF. 2332 - 2580

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160 2	N	-0-	-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044 2	N	-0-	-0-
11	659 N	659	-0-	-0-	B	-0-	659 2	N	-0-	-0-
12	1209 N	929	-0-	-280	B	-0-	929 2	N	-0-	-0-
01	1054 N	937	-0-	-117	B	-0-	937 2	N	-0-	-0-
02	638 N	613	-0-	-25	B	-0-	613 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MCLAUGHLIN		WELL #:	M 8	RRCID ->	024162	COMPL. DATE	04/15/1947	TOTAL DEPTH	2566	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853 2	N	-0-	-0-
10	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	841 2	N	-0-	-0-
11	510 N	353	-0-	-157	B	-0-	353 2	N	-0-	-0-
12	868 N	711	-0-	-157	B	-0-	711 2	N	-0-	-0-
01	837 N	586	-0-	-251	B	-0-	586 2	N	-0-	-0-
*02	688 N	688	-0-	-0-	B	-0-	688 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MAUDLIN		WELL #:	E 1	RRCID ->	024163	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2702	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	941 N	941	-0-	-0-	B	-0-	941 2	N	-0-	-0-
10	1023 N	1005	-0-	-18	B	-0-	1005 2	N	-0-	-0-
11	960 N	811	-0-	-149	B	-0-	811 2	N	-0-	-0-
12	961 N	783	-0-	-178	B	-0-	783 2	N	-0-	-0-
01	992 N	871	-0-	-121	B	-0-	871 2	N	-0-	-0-
*02	827 N	827	-0-	-0-	B	-0-	827 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

MINERAL INV.		WELL #:	T 1	RRCID ->	024164	COMPL. DATE	01/06/1933	TOTAL DEPTH	2705	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	1957 N	1957	-0-	-0-	B	-0-	432 1	1525 2	N	-0-
10	1935 N	1935	-0-	-0-	B	-0-	446 1	1489 2	N	-0-
11	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	342 1	1190 2	N	-0-
12	2015 N	1501	-0-	-514	B	-0-	320 1	1181 2	N	-0-
01	1922 N	1774	-0-	-148	B	-0-	387 1	1387 2	N	-0-
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	B	-0-	379 1	1283 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			//CONT.//	147699									
MINERAL INV.			WELL #:	T 2	RRCID ->	024165	COMPL. DATE	08/23/1935	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MOORE			WELL #:	T 1	RRCID ->	024169	COMPL. DATE	08/14/1932	TOTAL DEPTH	2770	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

NOEL			WELL #:	T 1	RRCID ->	024170	COMPL. DATE	04/01/1927	TOTAL DEPTH	2715	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	574	-0-	-26	B	-0-	574	2	N	-0-			-0-
10	648 N	648	-0-	-0-	B	-0-	648	2	N	-0-			-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-			-0-
12	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735	2	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	2	N	-0-			-0-
*02	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	606	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

POPE -D-			WELL #:	E 1	RRCID ->	024171	COMPL. DATE	10/05/1949	TOTAL DEPTH	2995	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312	2	N	-0-			-0-
10	341 N	319	-0-	-22	B	-0-	319	2	N	-0-			-0-
11	330 N	296	-0-	-34	B	-0-	296	2	N	-0-			-0-
12	310 N	305	-0-	-5	B	-0-	305	2	N	-0-			-0-
01	380 N	380	-0-	-0-	B	-0-	380	2	N	-0-			-0-
*02	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PYTHIAN			WELL #:	P 1	RRCID ->	024173	COMPL. DATE	03/24/1997	TOTAL DEPTH	5028	PERF.	2835 - 5028	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3060 N	3009	-0-	-51	B	-0-	362	1	2647	2	N	-0-	-0-
10	3519 N	3519	-0-	-0-	B	-0-	382	1	3137	2	N	-0-	-0-
11	3210 N	2781	-0-	-429	B	-0-	325	1	2456	2	N	-0-	-0-
12	3324 N	3324	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2972	2	N	-0-	-0-
01	3534 N	3257	-0-	-277	B	-0-	343	1	2914	2	N	-0-	-0-
*02	3207 N	3207	-0-	-0-	B	-0-	352	1	2855	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SNEED, J. T.		WELL #: P 5		RRCID ->	024193	COMPL. DATE	02/06/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1920 N	1869	-0-	-51 B	-0-	1869 2		N	-0-		-0-
10	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	1937 2		N	-0-		-0-
11	1830 N	1818	-0-	-12 B	-0-	1818 2		N	-0-		-0-
12	1922 N	1538	-0-	-384 B	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
01	1922 N	1564	-0-	-358 B	-0-	1564 2		N	-0-		-0-
02	1769 N	1538	-0-	-231 B	-0-	1538 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SNEED, J. T. "S"		WELL #: P 6		RRCID ->	024194	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2		N	-0-		-0-
10	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-		-0-
11	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 2		N	-0-		-0-
12	1550 N	1433	-0-	-117 B	-0-	1433 2		N	-0-		-0-
01	1736 N	1382	-0-	-354 B	-0-	1382 2		N	-0-		-0-
02	1566 N	1285	-0-	-281 B	-0-	1285 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SNEED, J. T. "W"		WELL #: P 7		RRCID ->	024195	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	3763 N	3763	-0-	-0- B	-0-	663 1	3100 2	N	-0-		-0-
10	3542 N	3542	-0-	-0- B	-0-	633 1	2909 2	N	-0-		-0-
11	3360 N	2771	-0-	-589 B	-0-	508 1	2263 2	N	-0-		-0-
12	3875 N	3477	-0-	-398 B	-0-	654 1	2823 2	N	-0-		-0-
01	3636 N	3636	-0-	-0- B	-0-	685 1	2951 2	N	-0-		-0-
*02	3289 N	3289	-0-	-0- B	-0-	615 1	2674 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SNEED, J. T.		WELL #: P 10		RRCID ->	024196	COMPL. DATE	10/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	3699 N	3699	-0-	-0- B	-0-	3699 2		N	-0-		-0-
10	3565 N	3452	-0-	-113 B	-0-	3452 2		N	-0-		-0-
11	3577 N	3577	-0-	-0- B	-0-	3577 2		N	-0-		-0-
12	3813 N	3622	-0-	-191 B	-0-	3622 2		N	-0-		-0-
01	3441 N	3423	-0-	-18 B	-0-	3423 2		N	-0-		-0-
02	3451 N	3264	-0-	-187 B	-0-	3264 2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

SNEED, J. T. "W"		WELL #: 12		RRCID ->	024197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	391 1	2180 2	N	-0-		-0-
10	2732 N	2732	-0-	-0- B	-0-	446 1	2286 2	N	-0-		-0-
11	2700 N	1837	-0-	-863 B	-0-	296 1	1541 2	N	-0-		-0-
12	2666 N	972	-0-	-1694 B	-0-	192 1	780 2	N	-0-		-0-
01	2728 N	1797	-0-	-931 B	-0-	406 1	1391 2	N	-0-		-0-
02	1769 N	1733	-0-	-36 B	-0-	418 1	1315 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
TEXAS FEE		WELL #:	T 4	RRCID ->	024226	COMPL. DATE	07/05/1946	TOTAL DEPTH	2765	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS FEE		WELL #:	T 5	RRCID ->	024227	COMPL. DATE	09/10/1957	TOTAL DEPTH	2660	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		630 N	14	-0-	-616	B	-0-	3 1	11 2	N	-0-
10		310 N	21	-0-	-289	B	-0-	7 1	14 2	N	-0-
11		400 N	400	-0-	-0-	B	-0-	186 1	214 2	N	-0-
12		321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	133 1	188 2	N	-0-
01		241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	86 1	155 2	N	-0-
*02		453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	188 1	265 2	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMPSON		WELL #:	P 1	RRCID ->	024228	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
				CANCELLED UNDERAGE ->	-1835						
09		2820 N	2820	-0-	-0-	B	-0-	2820 2		N	-0-
10		2821 N	2706	-0-	-115	B	-0-	2706 2		N	-0-
11		2580 N	2368	-0-	-212	B	-0-	2368 2		N	-0-
12		2914 N	2614	-0-	-300	B	-0-	2614 2		N	-0-
01		2697 N	2496	-0-	-201	B	-0-	2496 2		N	-0-
*02		2414 N	2414	-0-	-0-	B	-0-	2414 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMPSON		WELL #:	T 2	RRCID ->	024229	COMPL. DATE	07/23/1973	TOTAL DEPTH	3633	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		888 N	888	-0-	-0-	B	-0-	888 2		N	-0-
10		837 N	835	-0-	-2	B	-0-	835 2		N	-0-
11		810 N	713	-0-	-97	B	-0-	713 2		N	-0-
12		930 N	673	-0-	-257	B	-0-	673 2		N	-0-
01		837 N	763	-0-	-74	B	-0-	763 2		N	-0-
*02		760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THOMPSON		WELL #:	T 3	RRCID ->	024230	COMPL. DATE	07/09/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		990 N	915	-0-	-75	B	-0-	915 2		N	-0-
10		992 N	951	-0-	-41	B	-0-	951 2		N	-0-
11		1020 N	644	-0-	-376	B	-0-	644 2		N	-0-
12		961 N	676	-0-	-285	B	-0-	676 2		N	-0-
01		961 N	568	-0-	-393	B	-0-	568 2		N	-0-
*02		724 N	724	-0-	-0-	B	-0-	724 2		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699										
THOMPSON		WELL #:	10	RRCID ->	024237	COMPL. DATE	01/31/1997	TOTAL DEPTH	4975	PERF.	2577	-	4975
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	990 N	934	-0-	-56 B	-0-	934 2	N	-0-			-0-		
10	992 N	870	-0-	-122 B	-0-	870 2	N	-0-			-0-		
11	900 N	626	-0-	-274 B	-0-	626 2	N	-0-			-0-		
12	961 N	203	-0-	-758 B	-0-	203 2	N	-0-			-0-		
01	868 N	195	-0-	-673 B	-0-	195 2	N	-0-			-0-		
02	609 N	445	-0-	-164 B	-0-	445 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

URBANCZYK, B.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024240	COMPL. DATE	12/10/1932	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-			-0-		
10	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2	N	-0-			-0-		
11	810 N	661	-0-	-149 B	-0-	661 2	N	-0-			-0-		
12	1023 N	631	-0-	-392 B	-0-	631 2	N	-0-			-0-		
01	961 N	950	-0-	-11 B	-0-	950 2	N	-0-			-0-		
*02	647 N	647	-0-	-0- B	-0-	647 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

URBANCZYK, B.		WELL #:	L 2	RRCID ->	024241	COMPL. DATE	09/17/1940	TOTAL DEPTH	2737	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1680 N	1662	-0-	-18 B	-0-	1662 2	N	-0-			-0-		
10	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	1663 2	N	-0-			-0-		
11	1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291 2	N	-0-			-0-		
12	1705 N	1425	-0-	-280 B	-0-	1425 2	N	-0-			-0-		
01	1674 N	1573	-0-	-101 B	-0-	1573 2	N	-0-			-0-		
*02	1383 N	1383	-0-	-0- B	-0-	1383 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

URBANCZYK, J. H.		WELL #:	L 2	RRCID ->	024242	COMPL. DATE	06/20/1946	TOTAL DEPTH	2748	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 2	N	-0-			-0-		
10	1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 2	N	-0-			-0-		
11	1230 N	504	-0-	-726 B	-0-	504 2	N	-0-			-0-		
12	1860 N	797	-0-	-1063 B	-0-	797 2	N	-0-			-0-		
01	1798 N	1023	-0-	-775 B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-		
*02	821 N	821	-0-	-0- B	-0-	821 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

URBANCZYK, J. H.		WELL #:	1 T	RRCID ->	024243	COMPL. DATE	07/00/1960	TOTAL DEPTH	2702	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											
09	300 N	271	-0-	-29 B	-0-	271 2	N	-0-			-0-		
10	279 N	41	-0-	-238 B	-0-	41 2	N	-0-			-0-		
11	180 N	142	-0-	-38 B	-0-	142 2	N	-0-			-0-		
12	279 N	88	-0-	-191 B	-0-	88 2	N	-0-			-0-		
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-		
02	145 N	108	-0-	-37 B	-0-	108 2	N	-0-			-0-		
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-											

PANHANDLE, WEST													
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.													
HODGES													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
//CONT.// 147699													
WELL #: 1 RRCID -> 024302 COMPL. DATE 11/25/1938 TOTAL DEPTH 2945 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991	2		N	-0-			-0-
10	1395 N	1372	-0-	-23 B	-0-	1372	2		N	-0-			-0-
11	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	1537	2		N	-0-			-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2		N	-0-			-0-
01	1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	1491	2		N	-0-			-0-
02	1479 N	1296	-0-	-183 B	-0-	1296	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
MADDEN													
WELL #: 1 RRCID -> 024307 COMPL. DATE 11/27/1971 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060	2		N	-0-			-0-
10	1085 N	660	-0-	-425 B	-0-	660	2		N	-0-			-0-
11	1110 N	477	-0-	-633 B	-0-	477	2		N	-0-			-0-
12	1085 N	555	-0-	-530 B	-0-	555	2		N	-0-			-0-
01	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	2		N	-0-			-0-
*02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
POWERS													
WELL #: 1 RRCID -> 024312 COMPL. DATE 09/16/1948 TOTAL DEPTH 2859 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871	2		N	-0-			-0-
10	899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795	2		N	-0-			-0-
11	895 N	895	-0-	-0- B	-0-	895	2		N	-0-			-0-
12	899 N	764	-0-	-135 B	-0-	764	2		N	-0-			-0-
01	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971	2		N	-0-			-0-
02	870 N	835	-0-	-35 B	-0-	835	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
WELLS SMOOT													
WELL #: 1 RRCID -> 024316 COMPL. DATE 04/08/1940 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	2165	2		N	-0-			-0-
10	2294 N	1674	-0-	-620 B	-0-	1674	2		N	-0-			-0-
11	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	2063	2		N	-0-			-0-
12	2232 N	1256	-0-	-976 B	-0-	1256	2		N	-0-			-0-
01	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	2037	2		N	-0-			-0-
02	2001 N	1932	-0-	-69 B	-0-	1932	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BARTLETT													
WELL #: 1 RRCID -> 025651 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
COON, R. S.		WELL #:	M 5 R	RRCID ->	031943	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COON, R. S. WELL #: M 23 R RRCID -> 031944 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1710 N	1509	-0-	-201 B	-0-	1509 2	N	-0-		-0-
10		1674 N	1208	-0-	-466 B	-0-	1208 2	N	-0-		-0-
11		1500 N	1431	-0-	-69 B	-0-	1431 2	N	-0-		-0-
12		1550 N	1391	-0-	-159 B	-0-	1391 2	N	-0-		-0-
01		1315 N	1315	-0-	-0- B	-0-	1315 2	N	-0-		-0-
02		1392 N	1202	-0-	-190 B	-0-	1202 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COON, R. S. WELL #: M 30 R RRCID -> 031945 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		2929 N	2929	-0-	-0- B	-0-	432 1 2497 2	N	-0-		-0-
10		3224 #	2899	-0-	-325 B	-325	446 1 2453 2	N	-0-		-0-
11		3120 #	2468	-0-	-652 B	-977	383 1 2085 2	N	-0-		-0-
12		3224 #	2595	-0-	-629 B	-1606	433 1 2162 2	N	-0-		-0-
01		3224 #	2565	-0-	-659 B	-2265	446 1 2119 2	N	-0-		-0-
02		3016 #	2373	-0-	-643 B	-2908	408 1 1965 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2908											
COON, R. S. WELL #: M 31 R RRCID -> 031946 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	663 1 998 2	N	-0-		-0-
10		1705 N	1605	-0-	-100 B	-0-	630 1 975 2	N	-0-		-0-
11		1620 N	1380	-0-	-240 B	-0-	520 1 860 2	N	-0-		-0-
12		1705 N	1656	-0-	-49 B	-0-	563 1 1093 2	N	-0-		-0-
01		1612 N	1539	-0-	-73 B	-0-	544 1 995 2	N	-0-		-0-
*02		1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	588 1 971 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
COON, R. S. WELL #: M 32 R RRCID -> 031947 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1320 N	1251	-0-	-69 B	-0-	1251 2	N	-0-		-0-
10		1333 N	988	-0-	-345 B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
11		1230 N	1089	-0-	-141 B	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12		1302 N	983	-0-	-319 B	-0-	983 2	N	-0-		-0-
01		1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 2	N	-0-		-0-
02		1044 N	948	-0-	-96 B	-0-	948 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
DONELSON, A. J. -A-		WELL #:	2	RRCID ->	086622	COMPL. DATE	02/04/1980	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2562 - 2974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2501 N	2501	-0-	-0- B	-0-	2501 2	N	-0-		-0-
10		2139 N	1866	-0-	-273 B	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
11		2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2023 2	N	-0-		-0-
12		2573 N	1142	-0-	-1431 B	-0-	1142 2	N	-0-		-0-
01		1860 N	1736	-0-	-124 B	-0-	1736 2	N	-0-		-0-
*02		1963 N	1963	-0-	-0- B	-0-	1963 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MORTON, J. N.		WELL #:	2	RRCID ->	112633	COMPL. DATE	09/13/1984	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2888 - 3100	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1710 N	1191	-0-	-519 B	-0-	1191 2	N	-0-		-0-
10		1364 N	1133	-0-	-231 B	-0-	1133 2	N	-0-		-0-
11		1350 N	1197	-0-	-153 B	-0-	1197 2	N	-0-		-0-
12		1420 N	1420	-0-	-0- B	-0-	1420 2	N	-0-		-0-
01		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 2	N	-0-		-0-
02		1160 N	1075	-0-	-85 B	-0-	1075 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILSON		WELL #:	2	RRCID ->	123497	COMPL. DATE	01/29/1987	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2698 - 2988	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2190 N	2190	-0-	-0- B	-0-	2190 2	N	-0-		-0-
10		2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	2067 2	N	-0-		-0-
11		1770 N	1466	-0-	-304 B	-0-	1466 2	N	-0-		-0-
12		2263 N	2120	-0-	-143 B	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
01		2077 N	566	-0-	-1511 B	-0-	566 2	N	-0-		-0-
*02		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	2133 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MOORE, J. W.		WELL #:	P 3R	RRCID ->	137305	COMPL. DATE	05/10/1991	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3100 - 3700	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990 2	N	-0-		-0-
10		2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011 2	N	-0-		-0-
11		1879 N	1879	-0-	-0- B	-0-	1879 2	N	-0-		-0-
12		2046 N	1722	-0-	-324 B	-0-	1722 2	N	-0-		-0-
01		2015 N	1539	-0-	-476 B	-0-	1539 2	N	-0-		-0-
02		1827 N	1629	-0-	-198 B	-0-	1629 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POWELL, L.B.		WELL #:	G 1R	RRCID ->	146776	COMPL. DATE	08/17/1993	TOTAL DEPTH	3443	PERF. 3120 - 3140	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2	N	-0-		-0-
10		2511 N	2391	-0-	-120 B	-0-	2391 2	N	-0-		-0-
11		2323 N	2323	-0-	-0- B	-0-	2323 2	N	-0-		-0-
12		2604 N	2454	-0-	-150 B	-0-	2454 2	N	-0-		-0-
01		2387 N	2363	-0-	-24 B	-0-	2363 2	N	-0-		-0-
02		2233 N	2170	-0-	-63 B	-0-	2170 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SNEED ESTATE B		WELL #:	P 1R	RRCID ->	161345	COMPL. DATE	09/17/1996	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2246 - 3050
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	393 1	1308 2	N	-0-	-0-
10		1860 N	1804	-0-	-56 B	-0-	446 1	1358 2	N	-0-	-0-
11		1560 N	1266	-0-	-294 B	-0-	275 1	991 2	N	-0-	-0-
12		1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	419 1	1457 2	N	-0-	-0-
01		1798 N	1687	-0-	-111 B	-0-	446 1	1241 2	N	-0-	-0-
*02		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	407 1	1085 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
THOMPSON		WELL #:	R 7T	RRCID ->	161564	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	3452	PERF.	2728 - 3020
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174 2		N	-0-	-0-
10		1240 N	105	-0-	-1135 B	-0-	105 2		N	-0-	-0-
11		1410 N	63	-0-	-1347 B	-0-	63 2		N	-0-	-0-
12		1209 N	41	-0-	-1168 B	-0-	41 2		N	-0-	-0-
01		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2		N	-0-	-0-
02		58 N	47	-0-	-11 B	-0-	47 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	161572	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3719	PERF.	2832 - 3061
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		3075 N	3075	-0-	-0- B	-0-	3075 2		N	-0-	-0-
10		3038 N	2390	-0-	-648 B	-0-	2390 2		N	-0-	-0-
11		2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	2448 2		N	-0-	-0-
12		3193 N	827	-0-	-2366 B	-0-	827 2		N	-0-	-0-
01		2387 N	842	-0-	-1545 B	-0-	842 2		N	-0-	-0-
02		2378 N	1188	-0-	-1190 B	-0-	1188 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED, J.T. "S"		WELL #:	8R	RRCID ->	161603	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	3244	PERF.	2465 - 3224
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	432 1	2015 2	N	-0-	-0-
10		2449 N	2448	-0-	-1 B	-0-	446 1	2002 2	N	-0-	-0-
11		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	380 1	1649 2	N	-0-	-0-
12		2542 N	2386	-0-	-156 B	-0-	432 1	1954 2	N	-0-	-0-
01		2449 N	2277	-0-	-172 B	-0-	434 1	1843 2	N	-0-	-0-
*02		2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	418 1	1775 2	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT, M.C.		WELL #:	202R	RRCID ->	162814	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	2800	PERF.	2207 - 2800
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		2892 N	2892	-0-	-0- B	-0-	2892 2		N	-0-	-0-
10		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095 2		N	-0-	-0-
11		3052 N	3052	-0-	-0- B	-0-	3052 2		N	-0-	-0-
12		2976 N	2657	-0-	-319 B	-0-	2657 2		N	-0-	-0-
01		3100 N	2876	-0-	-224 B	-0-	2876 2		N	-0-	-0-
02		2958 N	2545	-0-	-413 B	-0-	2545 2		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
MUNSON		WELL #:	3	RRCID ->	163619	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2936 -	3052
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	379 N	379	-0-	-0- B	-0-	379 2	N	-0-				-0-
10	403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367 2	N	-0-				-0-
11	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333 2	N	-0-				-0-
12	403 N	157	-0-	-246 B	-0-	157 2	N	-0-				-0-
01	372 N	145	-0-	-227 B	-0-	145 2	N	-0-				-0-
*02	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARTLETT		WELL #:	4	RRCID ->	164832	COMPL. DATE	08/27/1997	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2734 -	3166
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 2	N	-0-				-0-
10	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 2	N	-0-				-0-
11	618 N	618	-0-	-0- B	-0-	618 2	N	-0-				-0-
12	558 N	540	-0-	-18 B	-0-	540 2	N	-0-				-0-
01	899 N	456	-0-	-443 B	-0-	456 2	N	-0-				-0-
02	609 N	600	-0-	-9 B	-0-	600 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED		WELL #:	1026	RRCID ->	164955	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	3241	PERF.	3142 -	3168
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DONELSON "C"		WELL #:	4	RRCID ->	166599	COMPL. DATE	12/17/1997	TOTAL DEPTH	3840	PERF.	2710 -	3021
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FOSTER		WELL #:	S102R	RRCID ->	171544	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3052 -	3550
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2370 N	2364	-0-	-6 B	-0-	2364 2	N	-0-				-0-
10	2418 N	2377	-0-	-41 B	-0-	2377 2	N	-0-				-0-
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 2	N	-0-				-0-
12	2449 N	2078	-0-	-371 B	-0-	2078 2	N	-0-				-0-
01	2387 N	2183	-0-	-204 B	-0-	2183 2	N	-0-				-0-
02	2262 N	2066	-0-	-196 B	-0-	2066 2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
COON, R. S. WELL #: S8 RR RRCID -> 192046 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2691 - 3100														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2400 N	2255	-0-	-145 B	-0-	408 1	1847 2		N	-0-		-0-	
10		2251 N	2251	-0-	-0- B	-0-	410 1	1841 2		N	-0-		-0-	
11		2400 N	1476	-0-	-924 B	-0-	269 1	1207 2		N	-0-		-0-	
12		2325 N	2228	-0-	-97 B	-0-	368 1	1860 2		N	-0-		-0-	
01		2263 N	2065	-0-	-198 B	-0-	328 1	1737 2		N	-0-		-0-	
*02		2239 N	2239	-0-	-0- B	-0-	403 1	1836 2		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HILL, A. T. WELL #: 7R RRCID -> 192572 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 3205 PERF. 2929 - 3096														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	2596 2			N	-0-		-0-	
10		2413 N	2413	-0-	-0- B	-0-	2413 2			N	-0-		-0-	
11		1830 N	1383	-0-	-447 B	-0-	1383 2			N	-0-		-0-	
12		2697 N	1396	-0-	-1301 B	-0-	1396 2			N	-0-		-0-	
01		2418 N	654	-0-	-1764 B	-0-	654 2			N	-0-		-0-	
02		1334 N	1065	-0-	-269 B	-0-	1065 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DEAHL WELL #: E 1RR RRCID -> 193274 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 2904 PERF. 2356 - 2904														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	1399 2			N	-0-		-0-	
10		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2			N	-0-		-0-	
11		1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 2			N	-0-		-0-	
12		1457 N	1250	-0-	-207 B	-0-	1250 2			N	-0-		-0-	
01		1457 N	1030	-0-	-427 B	-0-	1030 2			N	-0-		-0-	
02		1247 N	906	-0-	-341 B	-0-	906 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TROUTMAN, G.L. WELL #: 1 RRCID -> 210595 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3160 - 3364														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LINDSAY 224 WELL #: 3 RRCID -> 213575 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 3176 PERF. 2687 - 3176														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2790 N	2690	-0-	-100 B	-0-	2690 2			N	-0-		-0-	
10		3193 N	3172	-0-	-21 B	-0-	3172 2			N	-0-		-0-	
11		2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704 2			N	-0-		-0-	
12		2790 N	1702	-0-	-1088 B	-0-	1702 2			N	-0-		-0-	
01		3162 N	2866	-0-	-296 B	-0-	2866 2			N	-0-		-0-	
02		2610 N	2438	-0-	-172 B	-0-	2438 2			N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CIRRUS EXPLORATION COMPANY		//CONT.//	154085								
ROXANA B		WELL #:	2R	RRCID ->	170302	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3045	PERF. 2930	- 3045
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	251	-0-	-49 B	-0-	251 2	N	-0-			-0-
10	279 N	231	-0-	-48 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 2	N	-0-			-0-
12	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
01	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-			-0-
02	319 N	69	-0-	-250 B	-0-	69 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ROXANA A		WELL #:	1	RRCID ->	254029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3144	PERF. 2960	- 3144
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 2	N	-0-			-0-
10	310 N	229	-0-	-81 B	-0-	229 2	N	-0-			-0-
11	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 2	N	-0-			-0-
12	310 N	231	-0-	-79 B	-0-	231 2	N	-0-			-0-
01	273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
02	319 N	294	-0-	-25 B	-0-	294 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CITY OF DUMAS		154645									
HOFFSTETTER FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023684	COMPL. DATE	08/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09 14B2 EXT CANCELLED UNDERAGE -> -5185											
09	0 N	2365	-0-	2365 B	2365	2365 2	N	-0-			-0-
10	0 N	3312	-0-	3312 B	5677	3312 2	N	-0-			-0-
11	0 N	2857	-0-	2857 B	8534	2857 2	N	-0-			-0-
12	3100 N	3195	-0-	95 B	8629	3195 2	N	-0-			-0-
01	11337 N	2708	-0-	-8629 B	-0-	2708 2	N	-0-			-0-
02	3103 #	2778	-0-	-325 B	-325	2778 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -325											

HOFFSTETTER FEE		WELL #:	2	RRCID ->	089627	COMPL. DATE	08/21/1980	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2998	- 3345
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298 2	N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1099 2	N	-0-			-0-
11	748 N	729	-0-	-19 B	-0-	729 2	N	-0-			-0-
12	816 N	437	-0-	-379 B	-0-	437 2	N	-0-			-0-
01	1151 N	1151	-0-	-0- B	-0-	1151 2	N	-0-			-0-
*02	1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CITY OF WHITE DEER		154768									
NUTTER, I. EARL		WELL #:	1	RRCID ->	024020	COMPL. DATE	08/12/1948	TOTAL DEPTH	2877	PERF. 2627	- 2822
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	023219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2107 N	2107	-0-	-0-	B	-0-	2107	2	N	-0-	-0-
10	2201 N	1946	-0-	-255	B	-0-	1946	2	N	-0-	-0-
11	2076 N	2076	-0-	-0-	B	-0-	2076	2	N	-0-	-0-
12	2170 N	1930	-0-	-240	B	-0-	1930	2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1672	-0-	-281	B	-0-	1672	2	N	-0-	-0-
02	2001 N	1343	-0-	-658	B	-0-	1343	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

BRUMLEY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	023678	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	2	N	-0-	-0-
*02	11 N	11	-0-	-0-	B	-0-	11	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

JONES, C. R.		WELL #:		2	RRCID ->	023993	COMPL. DATE	04/04/1935	TOTAL DEPTH	3408	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-	-0-
10	372 N	318	-0-	-54	B	-0-	318	3	N	-0-	-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	B	-0-	328	3	N	-0-	-0-
12	372 N	301	-0-	-71	B	-0-	301	3	N	-0-	-0-
01	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342	3	N	-0-	-0-
02	319 N	294	-0-	-25	B	-0-	294	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

JONES, C. R.		WELL #:		3	RRCID ->	023994	COMPL. DATE	05/26/1935	TOTAL DEPTH	3404	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361	2	N	-0-	-0-
10	372 N	328	-0-	-44	B	-0-	328	2	N	-0-	-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	B	-0-	340	2	N	-0-	-0-
12	372 N	311	-0-	-61	B	-0-	311	2	N	-0-	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	B	-0-	354	2	N	-0-	-0-
02	319 N	304	-0-	-15	B	-0-	304	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

FARLEY, W. S.		WELL #:		1	RRCID ->	024567	COMPL. DATE	01/26/1953	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	570 N	554	-0-	-16	B	-0-	554	3	N	-0-	-0-
10	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-	-0-
11	574 N	574	-0-	-0-	B	-0-	574	3	N	-0-	-0-
12	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
01	599 N	599	-0-	-0-	B	-0-	599	3	N	-0-	-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	557	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
AMES		WELL #:	1	RRCID ->	024713	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3620	PERF.	3427 -	3590
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		1980 N	1928	-0-	-52 B	-0-	1928	3	N	-0-		-0-
10		1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	1745	3	N	-0-		-0-
11		1950 N	1642	-0-	-308 B	-0-	1642	3	N	-0-		-0-
12		1984 N	1660	-0-	-324 B	-0-	1660	3	N	-0-		-0-
01		1779 N	1779	-0-	-0- B	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
*02		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

ANDIS		WELL #:	1	RRCID ->	024714	COMPL. DATE	04/06/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576	3	N	-0-		-0-
10		918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918	3	N	-0-		-0-
11		900 N	834	-0-	-66 B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
12		825 N	825	-0-	-0- B	-0-	825	3	N	-0-		-0-
01		930 N	846	-0-	-84 B	-0-	846	3	N	-0-		-0-
02		812 N	760	-0-	-52 B	-0-	760	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

ANNAWAG		WELL #:	1	RRCID ->	024716	COMPL. DATE	12/31/1951	TOTAL DEPTH	2937	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492	3	N	-0-		-0-
10		1581 N	1395	-0-	-186 B	-0-	1395	3	N	-0-		-0-
11		1470 N	1420	-0-	-50 B	-0-	1420	3	N	-0-		-0-
12		1550 N	1355	-0-	-195 B	-0-	1355	3	N	-0-		-0-
01		1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457	3	N	-0-		-0-
02		1363 N	1343	-0-	-20 B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

ANSLEY		WELL #:	1	RRCID ->	024717	COMPL. DATE	04/21/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

ARMELLA		WELL #:	1	RRCID ->	024719	COMPL. DATE	01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09		120 N	45	-0-	-75 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10		93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78	3	N	-0-		-0-
11		149 N	149	-0-	-0- B	-0-	149	3	N	-0-		-0-
12		77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77	3	N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3 B	-0-	90	3	N	-0-		-0-
02		145 N	95	-0-	-50 B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BALFOUR		WELL #:		6	RRCID ->	024729	COMPL. DATE	03/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811	3		N	-0-		-0-
10	733 N	733	-0-	-0 B	-0-	733	3		N	-0-		-0-
11	840 N	662	-0-	-178 B	-0-	662	3		N	-0-		-0-
12	837 N	681	-0-	-156 B	-0-	681	3		N	-0-		-0-
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3		N	-0-		-0-
*02	741 N	741	-0-	-0 B	-0-	741	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BALFOUR												
		WELL #:		8	RRCID ->	024731	COMPL. DATE	01/18/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1046 N	1046	-0-	-0 B	-0-	336	1	710	3	N	-0-	-0-
10	985 N	985	-0-	-0 B	-0-	315	1	670	3	N	-0-	-0-
11	1140 N	840	-0-	-300 B	-0-	291	1	549	3	N	-0-	-0-
12	1085 N	828	-0-	-257 B	-0-	282	1	546	3	N	-0-	-0-
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	297	1	499	3	N	-0-	-0-
02	812 N	802	-0-	-10 B	-0-	312	1	490	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BASS												
		WELL #:		1	RRCID ->	024735	COMPL. DATE	06/17/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1142 N	1142	-0-	-0 B	-0-	1142	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1091	-0-	-118 B	-0-	1091	3		N	-0-		-0-
11	1129 N	1129	-0-	-0 B	-0-	1129	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	213	-0-	-965 B	-0-	213	3		N	-0-		-0-
01	1085 N	222	-0-	-863 B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BAYSHORE												
		WELL #:		1	RRCID ->	024737	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1692 N	1692	-0-	-0 B	-0-	1692	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1403	-0-	-333 B	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	269	-0-	-1351 B	-0-	269	3		N	-0-		-0-
12	1736 N	361	-0-	-1375 B	-0-	361	3		N	-0-		-0-
01	1395 N	363	-0-	-1032 B	-0-	363	3		N	-0-		-0-
*02	500 N	500	-0-	-0 B	-0-	500	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEN												
		WELL #:		1	RRCID ->	024738	COMPL. DATE	01/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1600 N	1600	-0-	-0 B	-0-	1600	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1191	-0-	-545 B	-0-	1191	3		N	-0-		-0-
11	1554 N	1554	-0-	-0 B	-0-	1554	3		N	-0-		-0-
12	1643 N	1158	-0-	-485 B	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0 B	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
02	1508 N	1151	-0-	-357 B	-0-	1151	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
BENEDICT		WELL #:	A 1	RRCID ->	024739	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1080 N	1078	-0-	-2 B	-0-	1078	3		N	-0-		-0-
10	1209 N	1168	-0-	-41 B	-0-	1168	3		N	-0-		-0-
11	1170 N	1121	-0-	-49 B	-0-	1121	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	1104	-0-	-12 B	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	910	-0-	-268 B	-0-	910	3		N	-0-		-0-
02	1073 N	701	-0-	-372 B	-0-	701	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BERAW		WELL #:	1	RRCID ->	024740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	720 N	478	-0-	-242 B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
10	742 N	742	-0-	-0 B	-0-	742	3		N	-0-		-0-
11	693 N	693	-0-	-0 B	-0-	693	3		N	-0-		-0-
12	496 N	253	-0-	-243 B	-0-	253	3		N	-0-		-0-
01	911 N	911	-0-	-0 B	-0-	911	3		N	-0-		-0-
02	667 N	610	-0-	-57 B	-0-	610	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BETTIE		WELL #:	1	RRCID ->	024741	COMPL. DATE	11/09/1944	TOTAL DEPTH	2908	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2333 N	2333	-0-	-0 B	-0-	2333	3		N	-0-		-0-
10	1977 N	1977	-0-	-0 B	-0-	1977	3		N	-0-		-0-
11	2550 N	2174	-0-	-376 B	-0-	2174	3		N	-0-		-0-
12	2418 N	1907	-0-	-511 B	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
01	2046 N	2046	-0-	-0 B	-0-	2046	3		N	-0-		-0-
02	2088 N	1937	-0-	-151 B	-0-	1937	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BIFFLE		WELL #:	1	RRCID ->	024742	COMPL. DATE	10/22/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2028 N	2028	-0-	-0 B	-0-	957	1	1071	3	N	-0-	-0-
10	1885 N	1885	-0-	-0 B	-0-	726	1	1159	3	N	-0-	-0-
11	2310 N	1973	-0-	-337 B	-0-	957	1	1016	3	N	-0-	-0-
12	2108 N	1874	-0-	-234 B	-0-	891	1	983	3	N	-0-	-0-
01	1891 N	1345	-0-	-546 B	-0-	627	1	718	3	N	-0-	-0-
*02	2000 N	2000	-0-	-0 B	-0-	924	1	1076	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BIVINS, F. F.		WELL #:	1	RRCID ->	024746	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1314 N	1314	-0-	-0 B	-0-	270	1	1044	3	N	-0-	-0-
10	1510 N	1510	-0-	-0 B	-0-	279	1	1231	3	N	-0-	-0-
11	1080 N	257	-0-	-823 B	-0-	117	1	140	3	N	-0-	-0-
12	1364 N	298	-0-	-1066 B	-0-	171	1	127	3	N	-0-	-0-
01	1519 N	690	-0-	-829 B	-0-	243	1	447	3	N	-0-	-0-
*02	411 N	411	-0-	-0 B	-0-	144	1	267	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
BYRD		WELL #:	3	RRCID ->	024768	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	1584 3		N	-0-		-0-
10	926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3		N	-0-		-0-
11	990 N	776	-0-	-214 B	-0-	776 3		N	-0-		-0-
12	1643 N	663	-0-	-980 B	-0-	663 3		N	-0-		-0-
01	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3		N	-0-		-0-
02	754 N	270	-0-	-484 B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BYRD		WELL #:	4	RRCID ->	024769	COMPL. DATE	07/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CAR		WELL #:	1	RRCID ->	024771	COMPL. DATE	05/26/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
10	1798 N	1346	-0-	-452 B	-0-	1346 3		N	-0-		-0-
11	1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1364	-0-	-341 B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	1641 3		N	-0-		-0-
02	1595 N	1417	-0-	-178 B	-0-	1417 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARHART		WELL #:	1	RRCID ->	024773	COMPL. DATE	10/19/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 3		N	-0-		-0-
10	1705 N	1683	-0-	-22 B	-0-	1683 3		N	-0-		-0-
11	1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3		N	-0-		-0-
12	1705 N	1390	-0-	-315 B	-0-	1390 3		N	-0-		-0-
01	1674 N	1511	-0-	-163 B	-0-	1511 3		N	-0-		-0-
02	1566 N	1364	-0-	-202 B	-0-	1364 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CARN		WELL #:	2	RRCID ->	024774	COMPL. DATE	06/15/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3		N	-0-		-0-
10	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3		N	-0-		-0-
11	480 N	452	-0-	-28 B	-0-	452 3		N	-0-		-0-
12	496 N	447	-0-	-49 B	-0-	447 3		N	-0-		-0-
01	465 N	444	-0-	-21 B	-0-	444 3		N	-0-		-0-
02	435 N	401	-0-	-34 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
COLLINS		WELL #: 1		RRCID -> 024798		COMPL. DATE 08/30/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3840 N	3622	-0-	-218 B	-0-	540 1	3082 3	N	-0-	-0-
10	3330 N	3330	-0-	-0- B	-0-	540 1	2790 3	N	-0-	-0-
11	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	2512 3		N	-0-	-0-
12	3751 N	2422	-0-	-1329 B	-0-	2422 3		N	-0-	-0-
01	3317 N	2723	-0-	-594 B	-0-	2723 3		N	-0-	-0-
02	2436 N	2178	-0-	-258 B	-0-	2178 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLWELL		WELL #: B 1		RRCID -> 024801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	539	-0-	-331 B	-0-	539 3		N	-0-	-0-
10	124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89 3		N	-0-	-0-
11	570 N	454	-0-	-116 B	-0-	454 3		N	-0-	-0-
12	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 3		N	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-	-0-
*02	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COLWELL		WELL #: C 1		RRCID -> 024802		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	540 1	863 3	N	-0-	-0-
10	779 N	779	-0-	-0- B	-0-	306 1	473 3	N	-0-	-0-
11	1213 N	1213	-0-	-0- B	-0-	468 1	745 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	960	-0-	-497 B	-0-	396 1	564 3	N	-0-	-0-
01	907 N	907	-0-	-0- B	-0-	288 1	619 3	N	-0-	-0-
*02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	504 1	849 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COON		WELL #: 8		RRCID -> 024804		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 3466 PERF. 2926 - 3466		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2494 N	2494	-0-	-0- B	-0-	540 1	1954 3	N	-0-	-0-
10	2945 N	2450	-0-	-495 B	-0-	558 1	1892 3	N	-0-	-0-
11	2880 N	1868	-0-	-1012 B	-0-	468 1	1400 3	N	-0-	-0-
12	2573 N	2446	-0-	-127 B	-0-	486 1	1960 3	N	-0-	-0-
01	2449 N	1288	-0-	-1161 B	-0-	360 1	928 3	N	-0-	-0-
*02	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	522 1	1974 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COVEY		WELL #: 1		RRCID -> 024805		COMPL. DATE 09/10/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 3		N	-0-	-0-
10	1085 N	916	-0-	-169 B	-0-	916 3		N	-0-	-0-
11	1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032 3		N	-0-	-0-
12	1054 N	919	-0-	-135 B	-0-	919 3		N	-0-	-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0- B	-0-	1075 3		N	-0-	-0-
02	986 N	951	-0-	-35 B	-0-	951 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
DIZ		WELL #:	1	RRCID ->	024814	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4378							
09	1710 N	2408	-0-	698 B	-3680	2408 3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2213	-0-	-329 B	-3680	2213 3	N	-0-		-0-
11	2370 N	2535	-0-	165 B	-3515	2535 3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2353	-0-	-127 B	-3515	2353 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	2608	-0-	407 B	-3108	2608 3	N	-0-		-0-
02	2465 N	2187	-0-	-278 B	-3108	2187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3108					

DONALDSON		WELL #:	1	RRCID ->	024815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
10	992 N	547	-0-	-445 B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1410	-0-	-150 B	-0-	1410 3	N	-0-		-0-
12	1612 N	82	-0-	-1530 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	1586 3	N	-0-		-0-
*02	1696 N	1696	-0-	-0- B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DOOLEY		WELL #:	1	RRCID ->	024816	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	711	-0-	-429 B	-0-	711 3	Y	-0-		-0-
10	INC G-10	612	-0-	612 B	612	612 3	Y	-0-		-0-
11	1143 N	531	-0-	-612 B	-0-	531 3	Y	-0-		-0-
12	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-		Y	-0-		-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0- B	-0-	1008 3	Y	-0-		-0-
*02	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	739 3	Y	193	189 1	4
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	024817	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
10	1271 N	997	-0-	-274 B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1030	-0-	-148 B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
01	1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3	N	-0-		-0-
*02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DOTTIE		WELL #:	1	RRCID ->	024819	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	854	-0-	-706 B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
10	1891 N	1596	-0-	-295 B	-0-	310 1	N	-0-		-0-
11	1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
12	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	310 1	N	-0-		-0-
02	1856 N	1763	-0-	-93 B	-0-	290 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
DRIB		WELL #:		1	RRCID ->	024820	COMPL. DATE	02/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	416	-0-	-304 B	-0-	416	3		N	-0-	-0-
10	651 N	486	-0-	-165 B	-0-	486	3		N	-0-	-0-
11	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693	3		N	-0-	-0-
12	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593	3		N	-0-	-0-
01	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554	3		N	-0-	-0-
02	667 N	524	-0-	-143 B	-0-	524	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DRURY		WELL #:		2	RRCID ->	024821	COMPL. DATE	06/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	258	-0-	-192 B	-0-	258	3		N	-0-	-0-
10	372 N	168	-0-	-204 B	-0-	168	3		N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-	-0-
12	279 N	1	-0-	-278 B	-0-	1	3		N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708	3		N	-0-	-0-
*02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUDLEY		WELL #:		A 1	RRCID ->	024823	COMPL. DATE	07/26/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1560 N	1446	-0-	-114 B	-0-	1446	3		N	-0-	-0-
10	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	3		N	-0-	-0-
11	1500 N	1241	-0-	-259 B	-0-	1241	3		N	-0-	-0-
12	1488 N	1247	-0-	-241 B	-0-	1247	3		N	-0-	-0-
01	1333 N	1281	-0-	-52 B	-0-	1281	3		N	-0-	-0-
*02	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	1271	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUDLEY		WELL #:		B 1	RRCID ->	024824	COMPL. DATE	11/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	620	-0-	-70 B	-0-	620	3		N	-0-	-0-
10	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3		N	-0-	-0-
11	630 N	541	-0-	-89 B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
12	651 N	551	-0-	-100 B	-0-	551	3		N	-0-	-0-
01	596 N	596	-0-	-0- B	-0-	596	3		N	-0-	-0-
*02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUDLEY		WELL #:		C 1	RRCID ->	024825	COMPL. DATE	04/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-	-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17	3		N	-0-	-0-
11	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	3		N	-0-	-0-
12	31 N	11	-0-	-20 B	-0-	11	3		N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-	-0-
02	29 N	3	-0-	-26 B	-0-	3	3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
DUDDLEY		WELL #: D 1		RRCID -> 024826		COMPL. DATE 04/17/1967		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	78 N	78	-0-	-0-	B	-0-	78 3	N	-0-	-0-	
10	T. A.	72	-0-	72	B	72	72 3	N	-0-	-0-	
11	T. A.	126	-0-	126	B	198	126 3	N	-0-	-0-	
12	T. A.	77	-0-	77	B	275	77 3	N	-0-	-0-	
01	T. A.	47	-0-	47	B	322	47 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	41	-0-	41	B	363	41 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 363											

DUMAS		WELL #: 1		RRCID -> 024828		COMPL. DATE 10/17/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1410 N	-0-	-0-	-1410	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	186 N	46	-0-	-140	B	-0-	46 1	N	-0-	-0-	
11	1250 N	1250	-0-	-0-	B	-0-	368 1	882 3	N	-0-	
12	2736 N	2736	-0-	-0-	B	-0-	621 1	2115 3	N	-0-	
01	3061 N	3061	-0-	-0-	B	-0-	667 1	2394 3	N	-0-	
*02	3082 N	3082	-0-	-0-	B	-0-	667 1	2415 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EAKIN		WELL #: 1		RRCID -> 024830		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1802 N	1802	-0-	-0-	B	-0-	1802 3	N	-0-	-0-	
10	1891 N	1654	-0-	-237	B	-0-	1654 3	N	-0-	-0-	
11	1861 N	1861	-0-	-0-	B	-0-	1861 3	N	-0-	-0-	
12	1860 N	1680	-0-	-180	B	-0-	1680 3	N	-0-	-0-	
01	1907 N	1907	-0-	-0-	B	-0-	1907 3	N	-0-	-0-	
*02	1819 N	1819	-0-	-0-	B	-0-	1819 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ED		WELL #: 1		RRCID -> 024832		COMPL. DATE 08/12/1966		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1642 N	1642	-0-	-0-	B	-0-	1642 3	N	-0-	-0-	
10	1767 N	1602	-0-	-165	B	-0-	1602 3	N	-0-	-0-	
11	1673 N	1673	-0-	-0-	B	-0-	1673 3	N	-0-	-0-	
12	1705 N	1561	-0-	-144	B	-0-	1561 3	N	-0-	-0-	
01	1690 N	1690	-0-	-0-	B	-0-	1690 3	N	-0-	-0-	
02	1624 N	1497	-0-	-127	B	-0-	1497 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EDDY		WELL #: 1		RRCID -> 024833		COMPL. DATE 08/01/1973		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1080 N	831	-0-	-249	B	-0-	220 1	611 3	N	-0-	
10	1148 N	1148	-0-	-0-	B	-0-	290 1	858 3	N	-0-	
11	1170 N	1151	-0-	-19	B	-0-	300 1	851 3	N	-0-	
12	1076 N	1076	-0-	-0-	B	-0-	310 1	766 3	N	-0-	
01	1147 N	895	-0-	-252	B	-0-	270 1	625 3	N	-0-	
02	1102 N	961	-0-	-141	B	-0-	280 1	681 3	N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
ETHELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024843	COMPL. DATE	11/12/1998	TOTAL DEPTH	3239	PERF. 2817 - 3239
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	2574 N	2574	-0-	-0-	B	-0-	2574 2	N	-0-		-0-
10	2914 N	2709	-0-	-205	B	-0-	2709 2	N	-0-		-0-
11	2598 N	2598	-0-	-0-	B	-0-	2598 2	N	-0-		-0-
12	2698 N	2698	-0-	-0-	B	-0-	2698 2	N	-0-		-0-
01	2697 N	2693	-0-	-4	B	-0-	2693 2	N	-0-		-0-
*02	2528 N	2528	-0-	-0-	B	-0-	2528 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

EVELYN		WELL #:		1	RRCID ->	024845	COMPL. DATE	05/07/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	B	-0-	31 3	N	-0-		-0-
*02	25 N	25	-0-	-0-	B	-0-	25 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

EZELLE		WELL #:		1	RRCID ->	024846	COMPL. DATE	01/05/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	150 N	55	-0-	-95	B	-0-	55 3	N	-0-		-0-
10	T. A.	83	-0-	83	B	83	83 3	N	-0-		-0-
11	T. A.	136	-0-	136	B	219	136 3	N	-0-		-0-
12	T. A.	41	-0-	41	B	260	41 3	N	-0-		-0-
01	T. A.	31	-0-	31	B	291	31 3	N	-0-		-0-
02	0 N	8	-0-	8	B	299	8 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	299						

FARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024847	COMPL. DATE	12/06/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1410 N	22	-0-	-1388	B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
10	279 N	3	-0-	-276	B	-0-	3 3	N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15	B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

FAYE		WELL #:		1	RRCID ->	024848	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1470 N	943	-0-	-527	B	-0-	943 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	1362	-0-	-64	B	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
11	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	1196 3	N	-0-		-0-
12	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
01	1364 N	1206	-0-	-158	B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY FIELDS		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
		WELL #:	1	RRCID -> 024851	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2508	- 4692
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3		-0-
12		2490 N	2490	-0-	-0- B	-0-	2490 3		-0-
01		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3		-0-
*02		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	1607 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FIELDS									
		WELL #:	A 1	RRCID -> 024852	COMPL. DATE 05/03/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280 3		-0-
10		1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361 3		-0-
11		1369 N	1369	-0-	-0- B	-0-	1369 3		-0-
12		1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3		-0-
01		1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	1414 3		-0-
02		1334 N	1331	-0-	-3 B	-0-	1331 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FINCH									
		WELL #:	1	RRCID -> 024853	COMPL. DATE 01/13/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		480 N	251	-0-	-229 B	-0-	251 3		-0-
10		434 N	431	-0-	-3 B	-0-	431 3		-0-
11		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3		-0-
12		387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3		-0-
01		434 N	396	-0-	-38 B	-0-	396 3		-0-
02		493 N	396	-0-	-97 B	-0-	396 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FRIES									
		WELL #:	1	RRCID -> 024857	COMPL. DATE 01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	1366 3		-0-
10		1519 N	1277	-0-	-242 B	-0-	1277 3		-0-
11		1396 N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396 3		-0-
12		1426 N	1266	-0-	-160 B	-0-	1266 3		-0-
01		1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 3		-0-
*02		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
FROMMA									
		WELL #:	1	RRCID -> 024858	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09		750 N	703	-0-	-47 B	-0-	703 3		-0-
10		1094 N	1094	-0-	-0- B	-0-	1094 3		-0-
11		1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001 3		-0-
12		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987 3		-0-
01		1085 N	955	-0-	-130 B	-0-	955 3		-0-
*02		982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
HAPP		WELL #:		1	RRCID ->	024889	COMPL. DATE	05/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	279	-0-	-51 B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
10	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-			-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
12	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-			-0-
01	496 N	252	-0-	-244 B	-0-	252 3	N	-0-			-0-
02	464 N	324	-0-	-140 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARB		WELL #:		1	RRCID ->	024890	COMPL. DATE	02/07/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
10	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
11	465 N	465	-0-	-0- B	-0-	465 3	N	-0-			-0-
12	434 N	331	-0-	-103 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
01	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-			-0-
02	464 N	347	-0-	-117 B	-0-	347 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	024891	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3	N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486 3	N	-0-			-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-			-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559 3	N	-0-			-0-
02	638 N	609	-0-	-29 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HARNLEY		WELL #:		1	RRCID ->	024893	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	1162	-0-	-171 B	-0-	1162 3	N	-0-			-0-
11	1263 N	1263	-0-	-0- B	-0-	1263 3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1089	-0-	-244 B	-0-	1089 3	N	-0-			-0-
01	1282 N	1282	-0-	-0- B	-0-	1282 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1156	-0-	-62 B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HATCH-JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	024895	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2016 - PLUGGED 01/12/16											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HUCKABY		WELL #:		2	RRCID ->	024908	COMPL. DATE	09/22/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	59 N	59	-0-	-0- B	-0-	59	3		N	-0-		-0-
10	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5	3		N	-0-		-0-
11	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	3		N	-0-		-0-
12	62 N	4	-0-	-58 B	-0-	4	3		N	-0-		-0-
01	5 N	3	-0-	-2 B	-0-	3	3		N	-0-		-0-
02	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HURWITZ												
		WELL #:		1	RRCID ->	024909	COMPL. DATE	06/04/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	201	-0-	-219 B	-0-	201	3		N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3		N	-0-		-0-
11	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3		N	-0-		-0-
12	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325	3		N	-0-		-0-
01	341 N	334	-0-	-7 B	-0-	334	3		N	-0-		-0-
02	464 N	310	-0-	-154 B	-0-	310	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUSTED												
		WELL #:		1	RRCID ->	024910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	954 N	954	-0-	-0- B	-0-	540	1	414	3	N	-0-	-0-
10	1023 N	833	-0-	-190 B	-0-	558	1	275	3	N	-0-	-0-
11	780 N	460	-0-	-320 B	-0-	306	1	154	3	N	-0-	-0-
12	992 N	18	-0-	-974 B	-0-	18	1			N	-0-	-0-
01	837 N	282	-0-	-555 B	-0-	180	1	102	3	N	-0-	-0-
02	435 N	-0-	-0-	-435 B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INA												
		WELL #:		4	RRCID ->	024915	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INDIA												
		WELL #:		1	RRCID ->	024916	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
INGE		WELL #:		1	RRCID ->	024918	COMPL. DATE	12/22/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3	N	-0-		-0-
10	713 N	650	-0-	-63	B	-0-	650	3	N	-0-		-0-
11	697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-		-0-
12	682 N	648	-0-	-34	B	-0-	648	3	N	-0-		-0-
01	706 N	706	-0-	-0-	B	-0-	706	3	N	-0-		-0-
02	667 N	628	-0-	-39	B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGERTON		WELL #:		A 1	RRCID ->	024919	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3 N	-0-	-0-	-3	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
01	7 N	7	-0-	-0-	B	-0-	7	3	N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGERTON		WELL #:		A 2	RRCID ->	024920	COMPL. DATE	07/12/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2094 N	2094	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1554	3	N	-0-
10	1860 N	1860	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1338	3	N	-0-
11	1491 N	1491	-0-	-0-	B	-0-	432	1	1059	3	N	-0-
12	2170 N	1623	-0-	-547	B	-0-	450	1	1173	3	N	-0-
01	1860 N	1609	-0-	-251	B	-0-	522	1	1087	3	N	-0-
*02	1513 N	1513	-0-	-0-	B	-0-	522	1	991	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGERTON		WELL #:		B 1	RRCID ->	024921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	15 N	15	-0-	-0-	B	-0-	15	3	N	-0-		-0-
10	1 N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3	N	-0-		-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	3	N	-0-		-0-
12	31 N	4	-0-	-27	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	B	-0-			N	-0-		-0-
*02	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGERTON		WELL #:		C 1	RRCID ->	024922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1892 N	1892	-0-	-0-	B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-
10	1953 N	1931	-0-	-22	B	-0-	1931	3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1744	-0-	-176	B	-0-	1744	3	N	-0-		-0-
12	1953 N	1497	-0-	-456	B	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1556	-0-	-366	B	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
02	1682 N	1321	-0-	-361	B	-0-	1321	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
IRMA		WELL #:		1	RRCID ->	024924	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10	341 N	189	-0-	-152	B	-0-	189	3	N	-0-		-0-
11	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3	N	-0-		-0-
12	279 N	86	-0-	-193	B	-0-	86	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
02	319 N	285	-0-	-34	B	-0-	285	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JAMES, T. S.		WELL #:		4	RRCID ->	024926	COMPL. DATE	01/14/1974	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1629 N	1629	-0-	-0-	B	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
10	1615 N	1615	-0-	-0-	B	-0-	1615	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1441	-0-	-29	B	-0-	1441	3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1485	-0-	-189	B	-0-	1485	3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1528	-0-	-84	B	-0-	1528	3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1334	-0-	-58	B	-0-	1334	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	024929	COMPL. DATE	02/16/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JAVEE		WELL #:		1	RRCID ->	024930	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3551 N	3551	-0-	-0-	B	-0-	3547	3	4	9	Y	13
10	INC G-10	2103	-0-	2103	B	2103	2044	3	59	9	Y	67
11	6527 N	4424	-0-	-2103	B	-0-	4318	3	106	9	Y	10
12	3658 N	1469	-0-	-2189	B	-0-	1370	3	99	9	Y	49
01	3088 N	3088	-0-	-0-	B	-0-	2823	3	265	9	Y	9
02	4263 N	3672	-0-	-591	B	-0-	3157	3	515	9	Y	10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JEN		WELL #:		1	RRCID ->	024932	COMPL. DATE	03/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	18	-0-	18	B	18	18	1			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 18												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
JENNIE		WELL #:	1	RRCID ->	024933	COMPL. DATE	07/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JESS		WELL #:	1	RRCID ->	024934	COMPL. DATE	07/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1548 N	1548	-0-	-0-	B	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1503	-0-	-140	B	-0-	1503	3	N	-0-		-0-
11	1566 N	1566	-0-	-0-	B	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
12	1612 N	1475	-0-	-137	B	-0-	1475	3	N	-0-		-0-
01	1589 N	1589	-0-	-0-	B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1414	-0-	-94	B	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOE		WELL #:	1	RRCID ->	024936	COMPL. DATE	04/18/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	024937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	834 N	834	-0-	-0-	B	-0-	834	3	N	-0-		-0-
10	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867	3	N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906	3	N	-0-		-0-
12	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	3	N	-0-		-0-
02	870 N	840	-0-	-30	B	-0-	840	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHN -H-		WELL #:	1	RRCID ->	024939	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2252 N	2252	-0-	-0-	B	-0-	2252	3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1640	-0-	-375	B	-0-	1640	3	N	-0-		-0-
11	2250 N	2144	-0-	-106	B	-0-	2144	3	N	-0-		-0-
12	2325 N	753	-0-	-1572	B	-0-	753	3	N	-0-		-0-
01	2200 N	2200	-0-	-0-	B	-0-	2200	3	N	-0-		-0-
02	2059 N	1879	-0-	-180	B	-0-	1879	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JOHNSON		WELL #:		R 2	RRCID ->	024958	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	3	N	-0-		-0-
10	961 N	822	-0-	-139	B	-0-	822	3	N	-0-		-0-
11	818 N	818	-0-	-0-	B	-0-	818	3	N	-0-		-0-
12	868 N	707	-0-	-161	B	-0-	707	3	N	-0-		-0-
01	837 N	519	-0-	-318	B	-0-	519	3	N	-0-		-0-
02	783 N	294	-0-	-489	B	-0-	294	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JOHNSON		WELL #:		V 1	RRCID ->	024960	COMPL. DATE	03/26/1952	TOTAL DEPTH	2960	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1199 N	1199	-0-	-0-	B	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1059	-0-	-243	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1161	-0-	-39	B	-0-	1161	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1059	-0-	-181	B	-0-	1059	3	N	-0-		-0-
01	1204 N	1204	-0-	-0-	B	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1068	-0-	-63	B	-0-	1068	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JOHNSON		WELL #:		W 1	RRCID ->	024961	COMPL. DATE	12/29/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1293 N	1293	-0-	-0-	B	-0-	300	1	993	3	N	-0-
10	1364 N	1316	-0-	-48	B	-0-	310	1	1006	3	N	-0-
11	1290 N	1048	-0-	-242	B	-0-	280	1	768	3	N	-0-
12	1333 N	1152	-0-	-181	B	-0-	310	1	842	3	N	-0-
01	1302 N	869	-0-	-433	B	-0-	270	1	599	3	N	-0-
02	1015 N	661	-0-	-354	B	-0-	160	1	501	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JOHNSON		WELL #:		X 1	RRCID ->	024962	COMPL. DATE	12/30/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	990 N	990	-0-	-0-	B	-0-	990	3	N	-0-		-0-
10	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-		-0-
11	990 N	950	-0-	-40	B	-0-	950	3	N	-0-		-0-
12	1023 N	921	-0-	-102	B	-0-	921	3	N	-0-		-0-
01	992 N	414	-0-	-578	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
02	928 N	124	-0-	-804	B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JONES		WELL #:		B 1	RRCID ->	024970	COMPL. DATE	08/26/1952	TOTAL DEPTH	3220	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	470										
09	2610 N	2069	-0-	-541	B	-0-	2069	3	N	-0-		-0-
10	2065 N	2065	-0-	-0-	B	-0-	2065	3	N	-0-		-0-
11	2419 N	2419	-0-	-0-	B	-0-	2419	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1903	-0-	-236	B	-0-	1903	3	N	-0-		-0-
01	2077 N	746	-0-	-1331	B	-0-	746	3	N	-0-		-0-
02	2349 N	2300	-0-	-49	B	-0-	2300	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
JONES		WELL #:		E 1	RRCID ->	024971	COMPL. DATE	03/29/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	410 N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	3	N	-0-		-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	B	-0-			N	-0-		-0-
11	660 N	249	-0-	-411	B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689	3	N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
*02	628 N	628	-0-	-0-	B	-0-	628	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JONES, C. R.		WELL #:		1696	RRCID ->	024972	COMPL. DATE	09/02/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	465 N	465	-0-	-0-	B	-0-	420	1	45	3	N	-0-
10	548 N	548	-0-	-0-	B	-0-	465	1	83	3	N	-0-
11	546 N	546	-0-	-0-	B	-0-	450	1	96	3	N	-0-
12	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	465	1	208	3	N	-0-
01	558 N	205	-0-	-353	B	-0-	150	1	55	3	N	-0-
*02	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	405	1	284	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JONES, C. R.		WELL #:		1699	RRCID ->	024973	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	489 N	489	-0-	-0-	B	-0-	489	3			N	-0-
10	461 N	461	-0-	-0-	B	-0-	461	3			N	-0-
11	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	3			N	-0-
12	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	509	3			N	-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	528	2	171	3	N	-0-
*02	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOY		WELL #:		1	RRCID ->	024975	COMPL. DATE	05/08/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2970 N	1891	-0-	-1079	B	-0-	607	1	1284	3	N	-0-
10	2480 N	1683	-0-	-797	B	-0-	539	1	1144	3	N	-0-
11	2040 N	1508	-0-	-532	B	-0-	522	1	986	3	N	-0-
12	1953 N	1583	-0-	-370	B	-0-	539	1	1044	3	N	-0-
01	1674 N	1573	-0-	-101	B	-0-	587	1	986	3	N	-0-
02	1450 N	1306	-0-	-144	B	-0-	508	1	798	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KANE		WELL #:		1	RRCID ->	024977	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1050 N	662	-0-	-388	B	-0-	662	3			N	-0-
10	961 N	893	-0-	-68	B	-0-	893	3			N	-0-
11	860 N	860	-0-	-0-	B	-0-	860	3			N	-0-
12	974 N	974	-0-	-0-	B	-0-	974	3			N	-0-
01	1009 N	1009	-0-	-0-	B	-0-	1009	3			N	-0-
*02	931 N	931	-0-	-0-	B	-0-	931	3			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
KELLY		WELL #:		1	RRCID ->	024987	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0-	B	-0-	1302	3	N	-0-		-0-
11	1020 N	561	-0-	-459	B	-0-	561	3	N	-0-		-0-
12	744 N	4	-0-	-740	B	-0-	4	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	414	-0-	-888	B	-0-	414	3	N	-0-		-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	B	-0-	1022	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

KEMPSON		WELL #:		1	RRCID ->	024988	COMPL. DATE	10/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	4022 N	4022	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3482	2	N	-0-
10	4046 N	4046	-0-	-0-	B	-0-	558	1	3488	2	N	-0-
11	3693 N	3693	-0-	-0-	B	-0-	540	1	3153	2	N	-0-
12	4154 N	2947	-0-	-1207	B	-0-	468	1	2479	2	N	-0-
01	4061 N	3250	-0-	-811	B	-0-	468	1	2782	2	N	-0-
02	3567 N	3492	-0-	-75	B	-0-	522	1	2970	2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

KINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	024989	COMPL. DATE	02/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	120 N	18	-0-	-102	B	-0-	18	3	N	-0-		-0-
10	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681	3	N	-0-		-0-
11	533 N	533	-0-	-0-	B	-0-	533	3	N	-0-		-0-
12	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167	3	N	-0-		-0-
01	699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	3	N	-0-		-0-
02	522 N	482	-0-	-40	B	-0-	482	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

KIN		WELL #:		1	RRCID ->	024991	COMPL. DATE	09/04/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

KLATT		WELL #:		1	RRCID ->	024992	COMPL. DATE	09/10/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	30 N	17	-0-	-13	B	-0-	17	3	N	-0-		-0-
10	T. A.	38	-0-	38	B	38	38	3	N	-0-		-0-
11	T. A.	79	-0-	79	B	117	79	3	N	-0-		-0-
12	T. A.	28	-0-	28	B	145	28	3	N	-0-		-0-
01	T. A.	25	-0-	25	B	170	25	3	N	-0-		-0-
02	0 N	12	-0-	12	B	182	12	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	182							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232							
LAUGHTER		WELL #:		1	RRCID ->	024999	COMPL. DATE	08/04/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	1420 3	N	-0-		-0-
10	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
11	840 N	840	-0-	-0-	B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	568	-0-	-889	B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	1295 N	1295	-0-	-0-	B	-0-	1295 3	N	-0-		-0-
*02	1089 N	1089	-0-	-0-	B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LAURIE		WELL #:		1	RRCID ->	025000	COMPL. DATE	05/06/1945	TOTAL DEPTH	2958	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1423 N	1423	-0-	-0-	B	-0-	1423 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1107	-0-	-381	B	-0-	1107 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1378	-0-	-32	B	-0-	1378 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1128	-0-	-329	B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1250	-0-	-84	B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LEDLOW		WELL #:		1	RRCID ->	025001	COMPL. DATE	08/22/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	390 N	126	-0-	-264	B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
10	2371 N	2371	-0-	-0-	B	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1344	-0-	-546	B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2034	-0-	-322	B	-0-	2034 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1176	-0-	-129	B	-0-	1176 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LEHMAN		WELL #:		2	RRCID ->	025002	COMPL. DATE	01/20/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757 3	N	-0-		-0-
10	868 N	693	-0-	-175	B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
11	726 N	726	-0-	-0-	B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
12	775 N	716	-0-	-59	B	-0-	716 3	N	-0-		-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	B	-0-	719 3	N	-0-		-0-
02	696 N	674	-0-	-22	B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

LEOLA		WELL #:		1	RRCID ->	025003	COMPL. DATE	08/26/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2015 - PLUGGED 12/17/15											

LINHART		WELL #:		1	RRCID ->	025006	COMPL. DATE	01/26/1943	TOTAL DEPTH	2996	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	799 N	799	-0-	-0-	B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
10	868 N	784	-0-	-84	B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
11	810 N	809	-0-	-1	B	-0-	809 3	N	-0-		-0-
12	837 N	789	-0-	-48	B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
02	783 N	732	-0-	-51	B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LOULA		WELL #:		1	RRCID ->	025009	COMPL. DATE	03/31/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3		N	-0-		-0-
10	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	1189	3		N	-0-		-0-
11	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1448	-0-	-9 B	-0-	1448	3		N	-0-		-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
02	1740 N	1077	-0-	-663 B	-0-	1077	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUCILE		WELL #:		1	RRCID ->	025013	COMPL. DATE	05/08/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	3		N	-0-		-0-
10	628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628	3		N	-0-		-0-
11	660 N	571	-0-	-89 B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
12	1116 N	590	-0-	-526 B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
01	620 N	590	-0-	-30 B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
02	551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUNGER		WELL #:		1	RRCID ->	025014	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678	3		N	-0-		-0-
10	589 N	14	-0-	-575 B	-0-	14	3		N	-0-		-0-
11	720 N	378	-0-	-342 B	-0-	378	3		N	-0-		-0-
12	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-				N	-0-		-0-
01	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511	3		N	-0-		-0-
*02	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUTT		WELL #:		1	RRCID ->	025015	COMPL. DATE	12/31/1944	TOTAL DEPTH	2898	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
10	1426 N	1187	-0-	-239 B	-0-	1187	3		N	-0-		-0-
11	1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1147	-0-	-186 B	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
01	1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
02	1247 N	1126	-0-	-121 B	-0-	1126	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LYDA		WELL #:		1	RRCID ->	025016	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	737 N	737	-0-	-0- B	-0-	737	3		N	-0-		-0-
10	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
11	629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-		-0-
12	775 N	637	-0-	-138 B	-0-	637	3		N	-0-		-0-
01	620 N	521	-0-	-99 B	-0-	521	3		N	-0-		-0-
02	609 N	370	-0-	-239 B	-0-	370	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MALCOLM		WELL #:		1	RRCID ->	025018	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1803 N	1803	-0-	-0-	B	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
10	2019 N	2019	-0-	-0-	B	-0-	2019	3	N	-0-		-0-
11	1560 N	1236	-0-	-324	B	-0-	1236	3	N	-0-		-0-
12	1860 N	1451	-0-	-409	B	-0-	1451	3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1589	-0-	-426	B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
*02	2044 N	2044	-0-	-0-	B	-0-	2044	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MAPES LACKEY		WELL #:		1	RRCID ->	025019	COMPL. DATE	03/15/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	2531	3	N	-0-		-0-
10	2392 N	2392	-0-	-0-	B	-0-	2392	3	N	-0-		-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0-	B	-0-	1946	3	N	-0-		-0-
12	2604 N	1790	-0-	-814	B	-0-	1790	3	N	-0-		-0-
01	2387 N	602	-0-	-1785	B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
*02	2440 N	2440	-0-	-0-	B	-0-	2440	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASSEY		WELL #:		1	RRCID ->	025025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	420 N	233	-0-	-187	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	360 N	360	-0-	-0-	B	-0-	360	3	N	-0-		-0-
11	556 N	556	-0-	-0-	B	-0-	556	3	N	-0-		-0-
12	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-		-0-
01	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420	3	N	-0-		-0-
02	551 N	334	-0-	-217	B	-0-	334	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MATLOR		WELL #:		1	RRCID ->	025026	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	4828 N	4828	-0-	-0-	B	-0-	201	1	4627	2	N	-0-
10	5177 N	4344	-0-	-833	B	-0-	194	1	4150	2	N	-0-
11	4632 N	4632	-0-	-0-	B	-0-	195	1	4437	2	N	-0-
12	4991 N	4416	-0-	-575	B	-0-	191	1	4225	2	N	-0-
01	4340 N	4127	-0-	-213	B	-0-	338	1	3789	2	N	-0-
02	4466 N	3886	-0-	-580	B	-0-	154	1	3732	2	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MCADAMS		WELL #:		1	RRCID ->	025028	COMPL. DATE	06/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1421 N	1421	-0-	-0-	B	-0-	1421	3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1374	-0-	-145	B	-0-	1374	3	N	-0-		-0-
11	1470 N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1470	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1345	-0-	-112	B	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
01	1479 N	1479	-0-	-0-	B	-0-	1479	3	N	-0-		-0-
02	1421 N	1314	-0-	-107	B	-0-	1314	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCCRACKEN		WELL #:		1	RRCID ->	025029	COMPL. DATE	05/14/1990	TOTAL DEPTH	3081	PERF.	2755 - 2910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	785 N	785	-0-	-0-	B	-0-	785 3	N	-0-			-0-
10	837 N	767	-0-	-70	B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	722	-0-	-658	B	-0-	722 3	N	-0-			-0-
12	806 N	686	-0-	-120	B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
01	775 N	735	-0-	-40	B	-0-	735 3	N	-0-			-0-
02	696 N	658	-0-	-38	B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	025031	COMPL. DATE	11/13/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1695 N	1695	-0-	-0-	B	-0-	1695 3	N	-0-			-0-
10	1271 N	993	-0-	-278	B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
11	1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313 3	N	-0-			-0-
12	1767 N	531	-0-	-1236	B	-0-	531 3	N	-0-			-0-
01	1259 N	1259	-0-	-0-	B	-0-	1259 3	N	-0-			-0-
*02	1400 N	1400	-0-	-0-	B	-0-	1400 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCFARLIN		WELL #:		1	RRCID ->	025032	COMPL. DATE	05/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	37	-0-	-173	B	-0-	37 3	N	-0-			-0-
10	T. A.	196	-0-	196	B	196	196 3	N	-0-			-0-
11	T. A.	295	-0-	295	B	491	295 3	N	-0-			-0-
12	T. A.	132	-0-	132	B	623	132 3	N	-0-			-0-
01	T. A.	212	-0-	212	B	835	212 3	N	-0-			-0-
02	0 N	230	-0-	230	B	1065	230 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	1065										

MCKIN		WELL #:		1	RRCID ->	025034	COMPL. DATE	04/22/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
10	620 N	554	-0-	-66	B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
11	607 N	607	-0-	-0-	B	-0-	607 3	N	-0-			-0-
12	620 N	562	-0-	-58	B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
02	580 N	495	-0-	-85	B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCKNIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	025035	COMPL. DATE	07/23/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875 3	N	-0-			-0-
10	1023 N	612	-0-	-411	B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11	780 N	496	-0-	-284	B	-0-	496 3	N	-0-			-0-
12	899 N	317	-0-	-582	B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	B	-0-	669 3	N	-0-			-0-
02	493 N	454	-0-	-39	B	-0-	454 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
RAGER JONES		WELL #:	2	RRCID ->	025087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RAGER JONES		WELL #:	3	RRCID ->	025088	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1023 N	1023	-0-	-0-	B	-0-	1023 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	957	-0-	-128	B	-0-	957 2	N	-0-	-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
12	1054 N	969	-0-	-85	B	-0-	969 2	N	-0-	-0-
01	1053 N	1053	-0-	-0-	B	-0-	1053 2	N	-0-	-0-
02	957 N	893	-0-	-64	B	-0-	893 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RAMMING		WELL #:	1	RRCID ->	025089	COMPL. DATE	04/25/1945	TOTAL DEPTH	2943	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1410	-0-	-0-	B	-0-	1410 3	N	-0-	-0-
10	1519 N	1188	-0-	-331	B	-0-	1188 3	N	-0-	-0-
11	1410 N	1351	-0-	-59	B	-0-	1351 3	N	-0-	-0-
12	1457 N	1296	-0-	-161	B	-0-	1296 3	N	-0-	-0-
01	1401 N	1401	-0-	-0-	B	-0-	1401 3	N	-0-	-0-
02	1305 N	1238	-0-	-67	B	-0-	1238 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
RECORD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	025093	COMPL. DATE	05/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2307 N	2307	-0-	-0-	B	-0-	2307 3	N	-0-	-0-
10	2055 N	2055	-0-	-0-	B	-0-	2055 3	N	-0-	-0-
11	1945 N	1945	-0-	-0-	B	-0-	1945 3	N	-0-	-0-
12	2387 N	1578	-0-	-809	B	-0-	1578 3	N	-0-	-0-
01	2046 N	1445	-0-	-601	B	-0-	1445 3	N	-0-	-0-
02	1885 N	714	-0-	-1171	B	-0-	714 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
REEDER		WELL #:	2	RRCID ->	025095	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158 3	N	-0-	-0-
10	195 N	195	-0-	-0-	B	-0-	195 3	N	-0-	-0-
11	242 N	242	-0-	-0-	B	-0-	242 3	N	-0-	-0-
12	204 N	204	-0-	-0-	B	-0-	204 3	N	-0-	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	193 2	N	-0-	-0-
*02	234 N	234	-0-	-0-	B	-0-	234 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-				62 3			

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
READ		WELL #:		1	RRCID ->	025096	COMPL. DATE	09/17/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1246 N	1246	-0-	-0-	B	-0-	1246	3	N	-0-		-0-
10	1209 N	666	-0-	-543	B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
11	1154 N	1154	-0-	-0-	B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
12	1302 N	853	-0-	-449	B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
*02	1124 N	1124	-0-	-0-	B	-0-	1124	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RENA		WELL #:		1	RRCID ->	025098	COMPL. DATE	02/28/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	239	-0-	-181	B	-0-	239	3	N	-0-		-0-
10	372 N	367	-0-	-5	B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
11	454 N	454	-0-	-0-	B	-0-	454	3	N	-0-		-0-
12	377 N	377	-0-	-0-	B	-0-	377	3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16	B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
02	435 N	375	-0-	-60	B	-0-	375	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RENOG		WELL #:		1	RRCID ->	025099	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2120 N	2120	-0-	-0-	B	-0-	2120	3	N	-0-		-0-
10	2325 N	2032	-0-	-293	B	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
11	2159 N	2159	-0-	-0-	B	-0-	2159	3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1919	-0-	-282	B	-0-	1919	3	N	-0-		-0-
01	2153 N	2153	-0-	-0-	B	-0-	2153	3	N	-0-		-0-
02	2088 N	1892	-0-	-196	B	-0-	1892	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RICHARD		WELL #:		A 1	RRCID ->	025102	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	7170 N	7170	-0-	-0-	B	-0-	7170	2	N	-0-		-0-
10	7223 N	6583	-0-	-640	B	-0-	6583	2	N	-0-		-0-
11	6391 N	6391	-0-	-0-	B	-0-	6391	2	N	-0-		-0-
12	7409 N	5940	-0-	-1469	B	-0-	5940	2	N	-0-		-0-
01	6572 N	5828	-0-	-744	B	-0-	5828	2	N	-0-		-0-
02	6177 N	4996	-0-	-1181	B	-0-	4996	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RIT		WELL #:		1	RRCID ->	025103	COMPL. DATE	10/27/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2406 N	2406	-0-	-0-	B	-0-	2406	3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2174	-0-	-368	B	-0-	2174	3	N	-0-		-0-
11	2400 N	2075	-0-	-325	B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
12	2480 N	2145	-0-	-335	B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
01	2170 N	2145	-0-	-25	B	-0-	2145	3	N	-0-		-0-
02	2001 N	1922	-0-	-79	B	-0-	1922	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
SEE		WELL #:		1	RRCID ->	025117	COMPL. DATE	10/15/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	420 N	188	-0-	-232 B	-0-	188	3	N	-0-			-0-
10	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344	3	N	-0-			-0-
11	472 N	472	-0-	-0 B	-0-	472	3	N	-0-			-0-
12	330 N	330	-0-	-0 B	-0-	330	3	N	-0-			-0-
01	365 N	365	-0-	-0 B	-0-	365	3	N	-0-			-0-
02	464 N	355	-0-	-109 B	-0-	355	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SHELTON		WELL #:		1	RRCID ->	025120	COMPL. DATE	01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2556 N	2556	-0-	-0 B	-0-	2556	3	N	-0-			-0-
10	1940 N	1940	-0-	-0 B	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
11	1506 N	1506	-0-	-0 B	-0-	1506	3	N	-0-			-0-
12	2635 N	2253	-0-	-382 B	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
01	2253 N	2253	-0-	-0 B	-0-	2253	3	N	-0-			-0-
*02	1888 N	1888	-0-	-0 B	-0-	1888	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SILER		WELL #:		1	RRCID ->	025121	COMPL. DATE	02/08/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766	3	N	-0-			-0-
10	899 N	741	-0-	-158 B	-0-	741	3	N	-0-			-0-
11	810 N	706	-0-	-104 B	-0-	706	3	N	-0-			-0-
12	806 N	476	-0-	-330 B	-0-	476	3	N	-0-			-0-
01	744 N	489	-0-	-255 B	-0-	489	3	N	-0-			-0-
02	696 N	334	-0-	-362 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SNEED		WELL #:		E 1H	RRCID ->	025125	COMPL. DATE	10/19/2004	TOTAL DEPTH	2800	PERF. 2150 - 4428	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2801 N	2801	-0-	-0 B	-0-	300	1	2501 3	N	-0-		-0-
10	2884 N	2884	-0-	-0 B	-0-	310	1	2574 3	N	-0-		-0-
11	2700 N	2431	-0-	-269 B	-0-	290	1	2141 3	N	-0-		-0-
12	2883 N	1968	-0-	-915 B	-0-	250	1	1718 3	N	-0-		-0-
01	2883 N	2336	-0-	-547 B	-0-	290	1	2046 3	N	-0-		-0-
02	2349 N	2025	-0-	-324 B	-0-	260	1	1765 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SNEED		WELL #:		F 1	RRCID ->	025126	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1313 N	1313	-0-	-0 B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
10	1321 N	1321	-0-	-0 B	-0-	1321	3	N	-0-			-0-
11	1311 N	1311	-0-	-0 B	-0-	1311	3	N	-0-			-0-
12	1364 N	903	-0-	-461 B	-0-	903	3	N	-0-			-0-
01	1333 N	1	-0-	-1332 B	-0-	1	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	47	-0-	-1229 B	-0-	47	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER									
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232												
VICTOR		WELL #:	1	RRCID ->	025195	COMPL. DATE	04/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
VIDA															
		WELL #:	1	RRCID ->	025196	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	570 N	506	-0-	-64	B	-0-	506	3	N	-0-					-0-
10	899 N	432	-0-	-467	B	-0-	432	3	N	-0-					-0-
11	540 N	290	-0-	-250	B	-0-	290	3	N	-0-					-0-
12	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3	N	-0-					-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	B	-0-	814	3	N	-0-					-0-
*02	587 N	587	-0-	-0-	B	-0-	587	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
VIOLA															
		WELL #:	1	RRCID ->	025199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WARD															
		WELL #:	1	RRCID ->	025201	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1530 N	1292	-0-	-238	B	-0-	71	1	1221	3	N	-0-			-0-
10	1669 N	1669	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1591	3	N	-0-			-0-
11	1601 N	1601	-0-	-0-	B	-0-	79	1	1522	3	N	-0-			-0-
12	1333 N	1167	-0-	-166	B	-0-	76	1	1091	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1503	-0-	-171	B	-0-	82	1	1421	3	N	-0-			-0-
02	1537 N	1467	-0-	-70	B	-0-	76	1	1391	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
WARE															
		WELL #:	A 1	RRCID ->	025202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1860 N	1686	-0-	-174	B	-0-	522	1	1164	3	N	-0-			-0-
10	1761 N	1761	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1239	3	N	-0-			-0-
11	1830 N	1830	-0-	-0-	B	-0-	540	1	1290	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1798	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1240	3	N	-0-			-0-
01	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1315	3	N	-0-			-0-
*02	1777 N	1777	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1255	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WAY		WELL #:		1	RRCID ->	025203	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	505 N	505	-0-	-0-	B	-0-	300 1	205 3	N	-0-		-0-
10	476 N	476	-0-	-0-	B	-0-	310 1	166 3	N	-0-		-0-
11	480 N	334	-0-	-146	B	-0-	300 1	34 3	N	-0-		-0-
12	527 N	209	-0-	-318	B	-0-	170 1	39 3	N	-0-		-0-
01	551 N	551	-0-	-0-	B	-0-	310 1	241 3	N	-0-		-0-
*02	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	290 1	43 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEIDLING												
		WELL #:		1	RRCID ->	025204	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1171	-0-	-119	B	-0-	450 1	721 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	879	-0-	-299	B	-0-	288 1	591 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	808	-0-	-392	B	-0-	288 1	520 3	N	-0-		-0-
12	1209 N	1072	-0-	-137	B	-0-	378 1	694 3	N	-0-		-0-
01	1142 N	1142	-0-	-0-	B	-0-	306 1	836 3	N	-0-		-0-
*02	1361 N	1361	-0-	-0-	B	-0-	522 1	839 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEILDING -A-												
		WELL #:		A 1	RRCID ->	025205	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	-0-	-0-	-150	B	-0-			N	-0-		-0-
10	187 N	187	-0-	-0-	B	-0-	187 3		N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232 3		N	-0-		-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100 3		N	-0-		-0-
01	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396 3		N	-0-		-0-
*02	836 N	836	-0-	-0-	B	-0-	836 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITTENBURG												
		WELL #:		E 1	RRCID ->	025208	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1196 N	1196	-0-	-0-	B	-0-	540 1	656 3	N	-0-		-0-
10	1136 N	1136	-0-	-0-	B	-0-	558 1	578 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	1066	-0-	-14	B	-0-	540 1	526 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	961	-0-	-279	B	-0-	414 1	547 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	846	-0-	-301	B	-0-	324 1	522 3	N	-0-		-0-
*02	1436 N	1436	-0-	-0-	B	-0-	522 1	914 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILD BILL												
		WELL #:		2	RRCID ->	025209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	200 N	200	-0-	-0-	B	-0-	200 3		N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3		N	-0-		-0-
11	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	521 3		N	-0-		-0-
12	217 N	188	-0-	-29	B	-0-	188 3		N	-0-		-0-
01	341 N	125	-0-	-216	B	-0-	125 3		N	-0-		-0-
02	493 N	80	-0-	-413	B	-0-	80 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WILLIAMS, J.		WELL #:		1	RRCID ->	025210	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	214 N	214	-0-	-0-	B	-0-	214	3	N	-0-		-0-
10	357 N	357	-0-	-0-	B	-0-	357	3	N	-0-		-0-
11	590 N	590	-0-	-0-	B	-0-	590	3	N	-0-		-0-
12	217 N	202	-0-	-15	B	-0-	202	3	N	-0-		-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	B	-0-	455	3	N	-0-		-0-
02	580 N	302	-0-	-278	B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLS		WELL #:		1	RRCID ->	025212	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349	3	N	-0-		-0-
10	376 N	376	-0-	-0-	B	-0-	376	3	N	-0-		-0-
11	394 N	394	-0-	-0-	B	-0-	394	3	N	-0-		-0-
12	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-		-0-
*02	446 N	446	-0-	-0-	B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WIN		WELL #:		1	RRCID ->	025215	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3107	PERF. 2730 -	3107
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2538 N	2538	-0-	-0-	B	-0-	2538	3	N	-0-		-0-
10	2335 N	2335	-0-	-0-	B	-0-	2335	3	N	-0-		-0-
11	4152 N	4152	-0-	-0-	B	-0-	4152	3	N	-0-		-0-
12	3604 N	3604	-0-	-0-	B	-0-	3604	3	N	-0-		-0-
01	3363 N	3363	-0-	-0-	B	-0-	3363	3	N	-0-		-0-
02	4002 N	2755	-0-	-1247	B	-0-	2755	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WORLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025217	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1038 N	1038	-0-	-0-	B	-0-	1038	3	N	-0-		-0-
10	1302 N	1119	-0-	-183	B	-0-	1119	3	N	-0-		-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
12	1185 N	1185	-0-	-0-	B	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
01	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1005	-0-	-213	B	-0-	1005	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WORSLEY		WELL #:		1	RRCID ->	025218	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	90 N	46	-0-	-44	B	-0-	46	3	N	-0-		-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-		-0-
11	1575 N	1575	-0-	-0-	B	-0-	1575	3	N	-0-		-0-
12	1332 N	1332	-0-	-0-	B	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0-	B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
02	1537 N	551	-0-	-986	B	-0-	551	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	025219	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1260 N	1132	-0-	-128 B	-0-	1132 3		N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3		N	-0-			-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 3		N	-0-			-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0- B	-0-	1239 3		N	-0-			-0-
01	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	1242 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	1151	-0-	-9 B	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

YANTES		WELL #:		1	RRCID ->	025224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483 3		N	-0-			-0-
10	460 N	460	-0-	-0- B	-0-	460 3		N	-0-			-0-
11	300 N	87	-0-	-213 B	-0-	87 3		N	-0-			-0-
12	496 N	286	-0-	-210 B	-0-	286 3		N	-0-			-0-
01	465 N	251	-0-	-214 B	-0-	251 3		N	-0-			-0-
*02	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

ZELL		WELL #:		1	RRCID ->	025226	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2637 N	2637	-0-	-0- B	-0-	2637 3		N	-0-			-0-
10	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
11	2340 N	1772	-0-	-568 B	-0-	1772 3		N	-0-			-0-
12	2728 N	1959	-0-	-769 B	-0-	1959 3		N	-0-			-0-
01	2143 N	2143	-0-	-0- B	-0-	2143 3		N	-0-			-0-
02	1711 N	1353	-0-	-358 B	-0-	1353 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

ZELL		WELL #:		2	RRCID ->	025227	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-			-0-
10	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3		N	-0-			-0-
11	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3		N	-0-			-0-
12	558 N	116	-0-	-442 B	-0-	116 3		N	-0-			-0-
01	279 N	218	-0-	-61 B	-0-	218 3		N	-0-			-0-
02	203 N	44	-0-	-159 B	-0-	44 3		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

ZELL		WELL #:		4	RRCID ->	025229	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
HARRINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	025324	COMPL. DATE	07/29/1940	TOTAL DEPTH	3175	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1300 N	1300	-0-	-0- B	-0-	1300 2		N	-0-			-0-
10	1364 N	1234	-0-	-130 B	-0-	1234 2		N	-0-			-0-
11	1080 N	1075	-0-	-5 B	-0-	1075 2		N	-0-			-0-
12	1333 N	405	-0-	-928 B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
01	1240 N	917	-0-	-323 B	-0-	917 2		N	-0-			-0-
*02	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRINGTON												
		WELL #:		4	RRCID ->	025325	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	2671 2		N	-0-			-0-
10	3840 N	3840	-0-	-0- B	-0-	3840 2		N	-0-			-0-
11	3127 N	3127	-0-	-0- B	-0-	3127 2		N	-0-			-0-
12	2759 N	2037	-0-	-722 B	-0-	2037 2		N	-0-			-0-
01	3844 N	2308	-0-	-1536 B	-0-	2308 2		N	-0-			-0-
*02	3200 N	3200	-0-	-0- B	-0-	3200 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRINGTON												
		WELL #:		6	RRCID ->	025326	COMPL. DATE	02/11/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 2		N	-0-			-0-
10	2946 N	2946	-0-	-0- B	-0-	2946 2		N	-0-			-0-
11	2700 N	2661	-0-	-39 B	-0-	2661 2		N	-0-			-0-
12	3038 N	1833	-0-	-1205 B	-0-	1833 2		N	-0-			-0-
01	2945 N	2762	-0-	-183 B	-0-	2762 2		N	-0-			-0-
02	2581 N	1899	-0-	-682 B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ARMSTRONG, L. B. -A-												
		WELL #:		A 1	RRCID ->	025443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2580 N	2032	-0-	-548 B	-0-	2032 2		N	-0-			-0-
10	2511 N	2108	-0-	-403 B	-0-	2108 2		N	-0-			-0-
11	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 2		N	-0-			-0-
12	2108 N	1630	-0-	-478 B	-0-	1630 2		N	-0-			-0-
01	2108 N	1858	-0-	-250 B	-0-	1858 2		N	-0-			-0-
*02	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUSH, W. H.												
		WELL #:		1	RRCID ->	025447	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3395	PERF. 2720 - 3255	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3264 N	3264	-0-	-0- B	-0-	3264 2		N	-0-			-0-
10	2139 N	1068	-0-	-1071 B	-0-	1068 2		N	-0-			-0-
11	1440 N	-0-	-0-	-1440 B	-0-			N	-0-			-0-
12	3379 N	2315	-0-	-1064 B	-0-	2315 2		N	-0-			-0-
01	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	2522 2		N	-0-			-0-
*02	2575 N	2575	-0-	-0- B	-0-	2575 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232									
KERMICLE		WELL #:		3	RRCID ->	034998	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	318	N	318	-0-	-0-	B	-0-	318	3	N	-0-		-0-
10	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	994	3	N	-0-		-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	B	-0-	371	3	N	-0-		-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	B	-0-			N	-0-		-0-
01	992	N	-0-	-0-	-992	B	-0-			N	-0-		-0-
02	348	N	-0-	-0-	-348	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BYRD, MINNIE		WELL #:		7	RRCID ->	036087	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	233	N	233	-0-	-0-	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
10	32	N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3	N	-0-		-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	B	-0-	43	3	N	-0-		-0-
12	248	N	12	-0-	-236	B	-0-	12	3	N	-0-		-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

BARNEY		WELL #:		2	RRCID ->	040532	COMPL. DATE	08/10/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2684 - 2733	

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2217	N	2217	-0-	-0-	B	-0-	2217	3	N	-0-		-0-
10	1807	N	1807	-0-	-0-	B	-0-	1807	3	N	-0-		-0-
11	1870	N	1870	-0-	-0-	B	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
12	2294	N	1623	-0-	-671	B	-0-	1623	3	N	-0-		-0-
01	1798	N	1111	-0-	-687	B	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
02	1798	N	-0-	-0-	-1798	B	-0-			N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

OSBORNE		WELL #:		10	RRCID ->	041350	COMPL. DATE	12/18/1966	TOTAL DEPTH	2905	PERF.	2657 - 2869	

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	714	N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
10	837	N	718	-0-	-119	B	-0-	718	3	N	-0-		-0-
11	720	N	701	-0-	-19	B	-0-	701	3	N	-0-		-0-
12	744	N	601	-0-	-143	B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
01	713	N	565	-0-	-148	B	-0-	565	3	N	-0-		-0-
02	667	N	637	-0-	-30	B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

LOEBAR, NELLIE		WELL #:		1	RRCID ->	052688	COMPL. DATE	05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2985 - 3173	

	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1406	N	1406	-0-	-0-	B	-0-	468	1	938	3	N	-0-
10	1836	N	1836	-0-	-0-	B	-0-	558	1	1278	3	N	-0-
11	1470	N	1427	-0-	-43	B	-0-	540	1	887	3	N	-0-
12	1457	N	595	-0-	-862	B	-0-	216	1	379	3	N	-0-
01	1829	N	1459	-0-	-370	B	-0-	522	1	937	3	N	-0-
*02	1524	N	1524	-0-	-0-	B	-0-	522	1	1002	3	N	-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY JAMESON		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		//CONT.//	172232									
		WELL #:	2	RRCID ->	066270	COMPL. DATE	04/13/1976	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3230 - 3463		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	155	-0-	-205 B	-0-	155 3	N	-0-			-0-
10		403 N	316	-0-	-87 B	-0-	316 3	N	-0-			-0-
11		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 3	N	-0-			-0-
12		355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
01		369 N	369	-0-	-0- B	-0-	369 3	N	-0-			-0-
02		464 N	362	-0-	-102 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

REEDER, W. H.		WELL #:	3	RRCID ->	073517	COMPL. DATE	10/01/1977	TOTAL DEPTH	3216	PERF. 2990 - 3000		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-			-0-
10		899 N	899	-0-	-0- B	-0-	899 3	N	-0-			-0-
11		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
12		1085 N	904	-0-	-181 B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
01		1059 N	1059	-0-	-0- B	-0-	800 2	259 3	N	-0-		-0-
02		1073 N	859	-0-	-214 B	-0-	859 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PHILLIPS EAGLE		WELL #:	2	RRCID ->	074860	COMPL. DATE	12/22/1977	TOTAL DEPTH	2518	PERF. 2334 - 2510		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		827 N	827	-0-	-0- B	-0-	827 3	N	-0-			-0-
10		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671 3	N	-0-			-0-
11		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
12		868 N	424	-0-	-444 B	-0-	424 3	N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-		N	-0-			-0-
*02		521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INEZ		WELL #:	2	RRCID ->	080090	COMPL. DATE	11/17/1978	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3524 - 3592		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	961	-0-	-359 B	-0-	306 1	655 3	N	-0-		-0-
10		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	486 1	1096 3	N	-0-		-0-
11		1860 N	1448	-0-	-412 B	-0-	504 1	944 3	N	-0-		-0-
12		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	522 1	1049 3	N	-0-		-0-
01		1581 N	1362	-0-	-219 B	-0-	504 1	858 3	N	-0-		-0-
02		1392 N	980	-0-	-412 B	-0-	396 1	584 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON -T-		WELL #:	2	RRCID ->	081945	COMPL. DATE	03/16/1979	TOTAL DEPTH	2804	PERF. 2496 - 2568		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
10		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	1791 3	N	-0-			-0-
11		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1375	-0-	-485 B	-0-	1375 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1377	-0-	-421 B	-0-	1377 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	913	-0-	-711 B	-0-	913 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY KINNEY		//CONT.// 1999	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
		//CONT.// 172232	WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.			
			2	087245	10/24/1979	3449	2999	3184		
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1999 N	1999	-0-	-0- B	-0-	690 1	1309 3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	690 1	581 3	N	-0-	-0-
11	2100 N	885	-0-	-1215 B	-0-	529 1	356 3	N	-0-	-0-
12	2077 N	1303	-0-	-774 B	-0-	460 1	843 3	N	-0-	-0-
01	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	460 1	879 3	N	-0-	-0-
*02	1399 N	1399	-0-	-0- B	-0-	506 1	893 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

OZARK			WELL #:	2	RRCID ->	091908	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	3241 PERF. 2842 - 3102
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
10	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-	-0-
11	120 N	15	-0-	-105 B	-0-	15 3		N	-0-	-0-
12	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3		N	-0-	-0-
01	217 N	19	-0-	-198 B	-0-	19 3		N	-0-	-0-
*02	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BUSH, RUTH			WELL #:	3	RRCID ->	094435	COMPL. DATE	08/17/1981	TOTAL DEPTH	3303 PERF. 2632 - 3063
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 2		N	-0-	-0-
10	1147 N	878	-0-	-269 B	-0-	878 2		N	-0-	-0-
11	1865 N	1865	-0-	-0- B	-0-	1865 2		N	-0-	-0-
12	1953 N	1542	-0-	-411 B	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
01	1709 N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 2		N	-0-	-0-
02	1798 N	1541	-0-	-257 B	-0-	1541 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

GULEKE -A-			WELL #:	2	RRCID ->	094813	COMPL. DATE	04/18/1981	TOTAL DEPTH	3006 PERF. 2690 - 2864
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1959 2		N	-0-	-0-
10	1240 N	952	-0-	-288 B	-0-	952 2		N	-0-	-0-
11	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 2		N	-0-	-0-
12	2015 N	1544	-0-	-471 B	-0-	1544 2		N	-0-	-0-
01	1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	1645 2		N	-0-	-0-
02	1798 N	1542	-0-	-256 B	-0-	1542 2		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MAKEIG, F. S.			WELL #:	2	RRCID ->	096260	COMPL. DATE	09/07/1981	TOTAL DEPTH	3421 PERF. 3031 - 3189
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	-0-	-0-	-360 B	-0-			N	-0-	-0-
10	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-
11	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3		N	-0-	-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
01	370 N	370	-0-	-0- B	-0-	370 3		N	-0-	-0-
*02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232													
SEEWALD		WELL #:	2	RRCID ->	096276	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2766 - 3070						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748	2		N	-0-					-0-
10		1085 N	849	-0-	-236 B	-0-	849	2		N	-0-					-0-
11		1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606	2		N	-0-					-0-
12		1798 N	1157	-0-	-641 B	-0-	1157	2		N	-0-					-0-
01		1073 N	1073	-0-	-0- B	-0-	1073	2		N	-0-					-0-
02		1566 N	1051	-0-	-515 B	-0-	1051	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SHELLBURG-251-		WELL #:	2 R	RRCID ->	104337	COMPL. DATE	10/20/1982	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 - 3200						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		686 N	686	-0-	-0- B	-0-	686	2		N	-0-					-0-
10	T. A.		1330	-0-	1330 B	1330	1330	2		N	-0-					-0-
11	T. A.		861	-0-	861 B	2191	861	2		N	-0-					-0-
12	T. A.		52	-0-	52 B	2243	52	2		N	-0-					-0-
01	T. A.		107	-0-	107 B	2350	107	2		N	-0-					-0-
02	0 N		133	-0-	133 B	2483	133	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2483																

HONSINGER		WELL #:	1	RRCID ->	106378	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3465	PERF. 3144 - 3270						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101	3		N	-0-					-0-
10		1147 N	1030	-0-	-117 B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
11		923 N	923	-0-	-0- B	-0-	923	3		N	-0-					-0-
12		1147 N	958	-0-	-189 B	-0-	958	3		N	-0-					-0-
01		1023 N	949	-0-	-74 B	-0-	949	3		N	-0-					-0-
02		899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

COLSON		WELL #:	2	RRCID ->	107661	COMPL. DATE	07/22/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3573 - 3518						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/11/2015 - PLUGGED 09/11/2015																

TANNER		WELL #:	2	RRCID ->	111017	COMPL. DATE	04/07/1984	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3466 - 3552						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		480 N	270	-0-	-210 B	-0-	270	1		N	-0-					-0-
10		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	420	1	329	3	N	-0-				-0-
11		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	360	1	524	3	N	-0-				-0-
12		845 N	845	-0-	-0- B	-0-	435	1	410	3	N	-0-				-0-
01		744 N	676	-0-	-68 B	-0-	270	1	406	3	N	-0-				-0-
*02		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	420	1	544	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HARRINGTON		WELL #:	8	RRCID ->	113694	COMPL. DATE	04/29/1984	TOTAL DEPTH	3338	PERF. 3092 - 3266						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		3095 N	3095	-0-	-0- B	-0-	3095	2		N	-0-					-0-
10		3069 N	3002	-0-	-67 B	-0-	3002	2		N	-0-					-0-
11		2580 N	2569	-0-	-11 B	-0-	2569	2		N	-0-					-0-
12		3193 N	2489	-0-	-704 B	-0-	2489	2		N	-0-					-0-
01		3007 N	2829	-0-	-178 B	-0-	2829	2		N	-0-					-0-
*02		2620 N	2620	-0-	-0- B	-0-	2620	2		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232										
JONES, C. R. -G-		WELL #:		1AR	RRCID ->	150081	COMPL. DATE	06/08/1994	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2950 -	3250	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2			N	-0-			-0-
10		527 N	458	-0-	-69 B	-0-	458 2			N	-0-			-0-
11		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2			N	-0-			-0-
12		496 N	493	-0-	-3 B	-0-	493 2			N	-0-			-0-
01		494 N	494	-0-	-0- B	-0-	494 2			N	-0-			-0-
02		435 N	423	-0-	-12 B	-0-	423 2			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MILLS, J.C.		WELL #:		1R	RRCID ->	156586	COMPL. DATE	09/29/1995	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	2770 -	3230	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		840 N	828	-0-	-12 B	-0-	828 3			N	-0-			-0-
10		589 N	338	-0-	-251 B	-0-	338 3			N	-0-			-0-
11		900 N	862	-0-	-38 B	-0-	862 3			N	-0-			-0-
12		868 N	47	-0-	-821 B	-0-	47 3			N	-0-			-0-
01		809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3			N	-0-			-0-
02		841 N	674	-0-	-167 B	-0-	674 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CLEVY		WELL #:		1R	RRCID ->	156975	COMPL. DATE	10/10/1995	TOTAL DEPTH	3256	PERF.	2979 -	3256	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	1767 3			N	-0-			-0-
10		1922 N	475	-0-	-1447 B	-0-	475 3			N	-0-			-0-
11		1800 N	787	-0-	-1013 B	-0-	787 3			N	-0-			-0-
12		1829 N	-0-	-0-	-1829 B	-0-				N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	1233 3			N	-0-			-0-
*02		1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	1636 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

COLWELL -A-		WELL #:		1R	RRCID ->	164889	COMPL. DATE	06/03/1997	TOTAL DEPTH	3480	PERF.	3070 -	3480	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	79	-0-	-191 B	-0-	79 3			N	-0-			-0-
10		155 N	148	-0-	-7 B	-0-	148 3			N	-0-			-0-
11		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3			N	-0-			-0-
12		271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-			-0-
01		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3			N	-0-			-0-
02		406 N	125	-0-	-281 B	-0-	125 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUB		WELL #:		1RH	RRCID ->	167879	COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2534 -	4860	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1447 N	1447	-0-	-0- B	-0-	1447 3			N	-0-			-0-
10		1141 N	1141	-0-	-0- B	-0-	1141 3			N	-0-			-0-
11		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3			N	-0-			-0-
12		1488 N	1260	-0-	-228 B	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
01		1147 N	322	-0-	-825 B	-0-	322 3			N	-0-			-0-
*02		1143 N	1143	-0-	-0- B	-0-	1143 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
HESSEY		WELL #: 1R		RRCID -> 171272		COMPL. DATE 10/03/1998		TOTAL DEPTH 2530		PERF. 2390 - 2402	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
10	589 N	577	-0-	-12 B	-0-	577	3	N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
12	589 N	572	-0-	-17 B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
01	589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
02	551 N	512	-0-	-39 B	-0-	512	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PINK											
		WELL #: 1R		RRCID -> 171336		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 3620		PERF. 3384 - 3523	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	54	1	660	3	N	-0-
10	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	50	1	554	3	N	-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	49	1	524	3	N	-0-
12	744 N	673	-0-	-71 B	-0-	55	1	618	3	N	-0-
01	589 N	544	-0-	-45 B	-0-	50	1	494	3	N	-0-
*02	620 N	620	-0-	-0- B	-0-	51	1	569	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SPUR											
		WELL #: 1R		RRCID -> 171500		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 3052		PERF. 2749 - 3052	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	45	-0-	-405 B	-0-	45	3	N	-0-		-0-
10	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	3	N	-0-		-0-
11	990 N	977	-0-	-13 B	-0-	977	3	N	-0-		-0-
12	447 N	447	-0-	-0- B	-0-	447	3	N	-0-		-0-
01	1240 N	1201	-0-	-39 B	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
02	957 N	752	-0-	-205 B	-0-	752	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

UNITED											
		WELL #: 1R		RRCID -> 172061		COMPL. DATE 12/18/1998		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3158 - 3170	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3060 N	2616	-0-	-444 B	-0-	2616	3	N	-0-		-0-
10	3263 N	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	3	N	-0-		-0-
11	2769 N	2769	-0-	-0- B	-0-	2769	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	2066	-0-	-631 B	-0-	2066	3	N	-0-		-0-
01	3255 N	1839	-0-	-1416 B	-0-	1839	3	N	-0-		-0-
02	2668 N	1852	-0-	-816 B	-0-	1852	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRICKER, A. D.											
		WELL #: 1R		RRCID -> 174659		COMPL. DATE 08/26/1999		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2862 - 3070	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	449	-0-	-511 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
10	4126 N	4126	-0-	-0- B	-0-	4126	3	N	-0-		-0-
11	4751 N	4751	-0-	-0- B	-0-	4751	3	N	-0-		-0-
12	3341 N	3341	-0-	-0- B	-0-	3341	3	N	-0-		-0-
01	4123 N	3689	-0-	-434 B	-0-	3689	3	N	-0-		-0-
02	4582 N	1948	-0-	-2634 B	-0-	1948	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST CONOCOPHILLIPS COMPANY ARLENE -A-		//CONT.// //CONT.//	68831 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
		WELL #:	2R	RRCID ->	199365	COMPL. DATE	01/29/2004	TOTAL DEPTH	3280	PERF.	3050 -	3280
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	1331	3	N	-0-		-0-
10		1302 N	427	-0-	-875 B	-0-	427	3	N	-0-		-0-
11		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	1527	3	N	-0-		-0-
12		1364 N	446	-0-	-918 B	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803	3	N	-0-		-0-
02		1479 N	1128	-0-	-351 B	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MARY BETH		WELL #:	2R	RRCID ->	200216	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	2958	PERF.	2744 -	2958
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	2070	3	N	-0-		-0-
10		2324 N	2324	-0-	-0- B	-0-	2324	3	N	-0-		-0-
11		2190 N	1538	-0-	-652 B	-0-	1538	3	N	-0-		-0-
12		2139 N	253	-0-	-1886 B	-0-	253	3	N	-0-		-0-
01		2325 N	1084	-0-	-1241 B	-0-	1084	3	N	-0-		-0-
02		1479 N	696	-0-	-783 B	-0-	696	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

INGRID		WELL #:	1R	RRCID ->	200218	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3262 -	3600
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468	3	N	-0-		-0-
10		527 N	479	-0-	-48 B	-0-	479	3	N	-0-		-0-
11		572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572	3	N	-0-		-0-
12		496 N	449	-0-	-47 B	-0-	449	3	N	-0-		-0-
01		553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3	N	-0-		-0-
02		551 N	548	-0-	-3 B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ALDA		WELL #:	1R	RRCID ->	200221	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	2986 -	3365
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3450 N	3159	-0-	-291 B	-0-	3159	3	N	-0-		-0-
10		3286 N	3146	-0-	-140 B	-0-	3146	3	N	-0-		-0-
11		3270 N	3203	-0-	-67 B	-0-	3203	3	N	-0-		-0-
12		3255 N	3102	-0-	-153 B	-0-	3102	3	N	-0-		-0-
01		3131 N	1841	-0-	-1290 B	-0-	1841	3	N	-0-		-0-
*02		3226 N	3226	-0-	-0- B	-0-	3226	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KIN		WELL #:	1R	RRCID ->	201190	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	3179 -	3450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1230 N	1170	-0-	-60 B	-0-	1170	3	N	-0-		-0-
10		1302 N	1000	-0-	-302 B	-0-	1000	3	N	-0-		-0-
11		1230 N	1050	-0-	-180 B	-0-	1050	3	N	-0-		-0-
12		1209 N	1042	-0-	-167 B	-0-	1042	3	N	-0-		-0-
01		1004 N	1004	-0-	-0- B	-0-	1004	3	N	-0-		-0-
02		1015 N	948	-0-	-67 B	-0-	948	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
MCDADE, NOEL		WELL #:		1R	RRCID ->	201272	COMPL. DATE	04/28/2004	TOTAL DEPTH	3320	PERF.	2903 - 3320
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1530 N	1410	-0-	-120 B	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
10	1519 N	1327	-0-	-192 B	-0-	1327	3		N	-0-		-0-
11	1440 N	1374	-0-	-66 B	-0-	1374	3		N	-0-		-0-
12	1457 N	1377	-0-	-80 B	-0-	1377	3		N	-0-		-0-
01	1333 N	1086	-0-	-247 B	-0-	1086	3		N	-0-		-0-
02	1334 N	1289	-0-	-45 B	-0-	1289	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

QUEEN		WELL #:		2R	RRCID ->	202545	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	3520	PERF.	3292 - 3520

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1242 N	1242	-0-	-0- B	-0-	462	1	780	3	N	-0-	-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0- B	-0-	1023	1	1450	3	N	-0-	-0-
11	2307 N	2307	-0-	-0- B	-0-	990	1	1317	3	N	-0-	-0-
12	1493 N	1493	-0-	-0- B	-0-	759	1	734	3	N	-0-	-0-
01	2480 N	2098	-0-	-382 B	-0-	858	1	1240	3	N	-0-	-0-
02	2233 N	1818	-0-	-415 B	-0-	792	1	1026	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BRUMLEY		WELL #:		2R	RRCID ->	204784	COMPL. DATE	08/24/2004	TOTAL DEPTH	3011	PERF.	2764 - 3011

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	630 N	87	-0-	-543 B	-0-	87	3		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-				N	-0-		-0-
11	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-		-0-
01	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188	3		N	-0-		-0-
*02	225 N	225	-0-	-0- B	-0-	225	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PLONER		WELL #:		1R	RRCID ->	205113	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	3482	PERF.	3193 - 3482

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	7570 N	7570	-0-	-0- B	-0-	450	1	7120	3	N	-0-	-0-
10	7713 N	7713	-0-	-0- B	-0-	465	1	7248	3	N	-0-	-0-
11	6935 N	6935	-0-	-0- B	-0-	435	1	6500	3	N	-0-	-0-
12	7812 N	7697	-0-	-115 B	-0-	465	1	7232	3	N	-0-	-0-
01	7719 N	7383	-0-	-336 B	-0-	465	1	6918	3	N	-0-	-0-
*02	6765 N	6765	-0-	-0- B	-0-	435	1	6330	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

INA		WELL #:		3RH	RRCID ->	205114	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	3550	PERF.	3182 - 3622

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	600 N	300	-0-	-300 B	-0-	54	1	246	3	N	-0-	-0-
10	279 N	160	-0-	-119 B	-0-	35	1	125	3	N	-0-	-0-
11	780 N	741	-0-	-39 B	-0-	134	1	607	3	N	-0-	-0-
12	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	101	1	421	3	N	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	158	1	652	3	N	-0-	-0-
02	725 N	614	-0-	-111 B	-0-	127	1	487	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CORETERRA OPERATING, LLC		//CONT.//	178422								
MEERS		WELL #:	1	RRCID ->	139553	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	3300	PERF.	2847 - 3056
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COX, HARBORD L.			185780								
COBB		WELL #:	1	RRCID ->	023047	COMPL. DATE	03/00/1931	TOTAL DEPTH	3430	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DANIELS ENERGY			199450								
CASE		WELL #:	1	RRCID ->	023187	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SULLIVAN		WELL #:	1	RRCID ->	023268	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DAWKINS ENERGIES, INC.			208009								
DAWKINS		WELL #:	1	RRCID ->	103600	COMPL. DATE	92/23/1982	TOTAL DEPTH	2782	PERF.	2330 - 2748

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30	N	28	-0-	B	-0-	28 3	N	-0-		-0-
10	31	N	22	-0-	B	-0-	22 3	N	-0-		-0-
11	38	N	38	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
12	35	N	35	-0-	B	-0-	35 3	N	-0-		-0-
01	31	N	20	-0-	B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
*02	45	N	45	-0-	B	-0-	45 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
DAWKINS ENERGIES, INC.		//CONT.//	208009									
MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	143232	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3425	PERF. 2702 - 3002		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	570 N	478	-0-	-92 B	-0-	478	3		N	-0-		-0-
10	527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468	3		N	-0-		-0-
11	450 N	389	-0-	-61 B	-0-	389	3		N	-0-		-0-
12	496 N	314	-0-	-182 B	-0-	314	3		N	-0-		-0-
01	465 N	327	-0-	-138 B	-0-	327	3		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DAWSON, B G OIL & GAS LTD			208031									
BENEDICT		WELL #:	10	RRCID ->	183293	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2746 - 2860		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-		-0-
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
11	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150	2		N	-0-		-0-
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	155	2		N	-0-		-0-
01	155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
02	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DIAMOND S ENERGY COMPANY			217005									
HORN, T. A.		WELL #:	1	RRCID ->	024259	COMPL. DATE	02/01/1958	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -700												
09	2880 N	1774	-0-	-1106 B	-700	1774	2		N	-0-		-0-
10	2976 N	1819	-0-	-1157 B	-700	1819	2		N	-0-		-0-
11	0 N	1712	-0-	1712 B	1012	1712	2		N	-0-		-0-
12	0 N	1757	-0-	1757 B	2769	1757	2		N	-0-		-0-
01	4222 N	1453	-0-	-2769 B	-0-	1453	2		N	-0-		-0-
02	1653 N	1511	-0-	-142 B	-0-	1511	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HORN BRIGGS -U-		WELL #:	1	RRCID ->	024260	COMPL. DATE	04/06/1960	TOTAL DEPTH	3020	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	911	-0-	-169 B	-0-	911	2		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	947	-0-	947 B	947	947	2		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	917	-0-	917 B	1864	917	2		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	940	-0-	940 B	2804	940	2		N	-0-		-0-
01	0 N	963	-0-	963 B	3767	963	2		N	-0-		-0-
02	0 N	877	-0-	877 B	4644	877	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4644												

TAYLOR, W. H. NCT -1-		WELL #:	1	RRCID ->	024407	COMPL. DATE	07/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592	3		N	-0-		-0-
10	SHUT IN	1231	-0-	1231 B	1231	1231	3		N	-0-		-0-
11	SHUT IN	1320	-0-	1320 B	2551	1320	3		N	-0-		-0-
12	SHUT IN	1563	-0-	1563 B	4114	1563	3		N	-0-		-0-
01	0 N	1518	-0-	1518 B	5632	1518	3		N	-0-		-0-
02	0 N	1192	-0-	1192 B	6824	1192	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 6824												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005					
TAYLOR, W. H. -C- NCT 2		WELL #:	3	RRCID -> 024408	COMPL. DATE 04/10/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	2069 N	2069	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SHUT IN	2260	-0-	2260	B	2260	3	-0-
11	SHUT IN	1179	-0-	1179	B	3439	3	-0-
12	SHUT IN	1524	-0-	1524	B	4963	3	-0-
01	0 N	163	-0-	163	B	5126	3	-0-
02	0 N	1694	-0-	1694	B	6820	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		6820					
TAYLOR, W. H. -C- NCT 3		WELL #:	1	RRCID -> 024409	COMPL. DATE 07/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1849 N	1849	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SHUT IN	1883	-0-	1883	B	1883	3	-0-
11	SHUT IN	1468	-0-	1468	B	3351	3	-0-
12	SHUT IN	1830	-0-	1830	B	5181	3	-0-
01	0 N	1274	-0-	1274	B	6455	3	-0-
02	0 N	1683	-0-	1683	B	8138	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		8138					
TAYLOR, W. H. -C- NCT 4		WELL #:	1	RRCID -> 024410	COMPL. DATE 04/28/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	738 N	738	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SHUT IN	815	-0-	815	B	815	3	-0-
11	SHUT IN	381	-0-	381	B	1196	3	-0-
12	SHUT IN	642	-0-	642	B	1838	3	-0-
01	0 N	208	-0-	208	B	2046	3	-0-
02	0 N	593	-0-	593	B	2639	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2639					
TAYLOR, W. H. -F- NCT 2		WELL #:	9	RRCID -> 024411	COMPL. DATE 05/03/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1389 N	1389	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	SHUT IN	1379	-0-	1379	B	1379	3	-0-
11	SHUT IN	1113	-0-	1113	B	2492	3	-0-
12	SHUT IN	1419	-0-	1419	B	3911	3	-0-
01	0 N	730	-0-	730	B	4641	3	-0-
02	0 N	1154	-0-	1154	B	5795	3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		5795					
JOHNSON		WELL #:	B 1	RRCID -> 025314	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
DIAMOND S ENERGY COMPANY		//CONT.//	217005									
TAYLOR, W. H. -C- NCT 5		WELL #:	1	RRCID -> 025427	COMPL. DATE 08/14/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	886	-0-	886 B	886 3		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	594	-0-	594 B	1480 3		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	783	-0-	783 B	2263 3		N	-0-			-0-
01		0 N	413	-0-	413 B	2676 3		N	-0-			-0-
02		0 N	682	-0-	682 B	3358 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3358												

BERRY, A. A.		WELL #:	1	RRCID -> 025683	COMPL. DATE 08/07/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2779 N	2779	-0-	-0- B	-0-	2779 3	N	-0-			-0-
10		SHUT IN	2853	-0-	2853 B	2853 3		N	-0-			-0-
11		SHUT IN	2695	-0-	2695 B	5548 3		N	-0-			-0-
12		SHUT IN	4621	-0-	4621 B	10169 3		N	-0-			-0-
01		0	5022	-0-	5022 B	15191 3		N	-0-			-0-
02		0	4675	-0-	4675 B	19866 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19866												

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
BOOTHE B		WELL #:	1X	RRCID -> 189829	COMPL. DATE 06/13/2002	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3119 - 3204				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1911 N	1911	-0-	-0- B	-0-	1911 3	N	-0-			-0-
10		1811 N	1811	-0-	-0- B	-0-	1811 3	N	-0-			-0-
11		1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-			-0-
12		1984 N	1509	-0-	-475 B	-0-	1509 3	N	-0-			-0-
01		1798 N	1159	-0-	-639 B	-0-	1159 3	N	-0-			-0-
*02		1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DORE ENERGY CO., LTD.		223550										
DORE 318		WELL #:	202	RRCID -> 088262	COMPL. DATE 06/16/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2942 - 3186				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176 2	N	-0-			-0-
10		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-			-0-
11		1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	1019 2	N	-0-			-0-
12		1209 N	1057	-0-	-152 B	-0-	1057 2	N	-0-			-0-
01		1147 N	1028	-0-	-119 B	-0-	1028 2	N	-0-			-0-
02		986 N	901	-0-	-85 B	-0-	901 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DORE 312		WELL #:	2312	RRCID -> 106702	COMPL. DATE 07/14/1983	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2938 - 3160				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2587 N	2587	-0-	-0- B	-0-	2587 2	N	-0-			-0-
10		2542 N	2432	-0-	-110 B	-0-	2432 2	N	-0-			-0-
11		2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	2204 2	N	-0-			-0-
12		2666 N	2269	-0-	-397 B	-0-	2269 2	N	-0-			-0-
01		2418 N	2245	-0-	-173 B	-0-	2245 2	N	-0-			-0-
02		2117 N	2073	-0-	-44 B	-0-	2073 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
EAKIN BROTHERS			238667								
ANDERSON		WELL #:	1R	RRCID ->	210994	COMPL. DATE	07/27/2005	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2752 - 2955	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	900	N	1507	-0-	607 B	607	1507 3	N	-0-		-0-
10	1977	N	1370	-0-	-607 B	-0-	1370 3	N	-0-		-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459 3	N	-0-		-0-
12	1550	N	1283	-0-	-267 B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
01	1487	N	1487	-0-	-0- B	-0-	1487 3	N	-0-		-0-
02	1421	N	1338	-0-	-83 B	-0-	1338 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR			254415								
MICKEY, POOL		WELL #:	1	RRCID ->	024574	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2148	N	2148	-0-	-0- B	-0-	2148 2	N	-0-		-0-
10	2120	N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120 2	N	-0-		-0-
11	2460	N	1894	-0-	-566 B	-0-	1894 2	N	-0-		-0-
12	2232	N	1767	-0-	-465 B	-0-	1767 2	N	-0-		-0-
01	2108	N	1777	-0-	-331 B	-0-	1777 2	N	-0-		-0-
02	1827	N	1634	-0-	-193 B	-0-	1634 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SONES		WELL #:	2	RRCID ->	228780	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	3684	PERF. 3466 - 3630	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	260	N	260	-0-	-0- B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
10	124	N	102	-0-	-22 B	-0-	102 2	N	-0-		-0-
11	203	N	203	-0-	-0- B	-0-	203 2	N	-0-		-0-
12	490	N	490	-0-	-0- B	-0-	490 2	N	-0-		-0-
01	500	N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2	N	-0-		-0-
*02	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

EVANS PRODUCTION CO.			256000								
WALL		WELL #:	2	RRCID ->	023234	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3	N	-0-		-0-
10	496	N	329	-0-	-167 B	-0-	329 3	N	-0-		-0-
11	480	N	212	-0-	-268 B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
12	496	N	420	-0-	-76 B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
01	402	N	402	-0-	-0- B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*02	521	N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCCONNELL, J. C.		WELL #:	E 1	RRCID ->	024150	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2578	PERF. N/A	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	465	N	233	-0-	-232 B	-0-	233 3	N	-0-		-0-
11	330	N	217	-0-	-113 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	434	N	133	-0-	-301 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
01	250	N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
*02	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
EXXCEL PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	257092									
SULLIVAN		WELL #:	3	RRCID ->	156701	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3590	PERF.	3406 -	3508
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
10	341 N	308	-0-	-33	B	-0-	308 3	N	-0-			-0-
11	300 N	261	-0-	-39	B	-0-	261 3	N	-0-			-0-
12	372 N	233	-0-	-139	B	-0-	233 3	N	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	B	-0-	395 3	N	-0-			-0-
*02	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	484 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDSON		WELL #:	1	RRCID ->	156702	COMPL. DATE	11/22/1995	TOTAL DEPTH	3454	PERF.	3132 -	3392
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	354	-0-	-36	B	-0-	354 3	N	-0-			-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428 3	N	-0-			-0-
11	450 N	434	-0-	-16	B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
12	372 N	103	-0-	-269	B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
01	434 N	272	-0-	-162	B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
02	406 N	87	-0-	-319	B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BYRUM		WELL #:	1R	RRCID ->	158952	COMPL. DATE	05/01/1996	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	2510 -	3020
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	914	-0-	-46	B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
10	930 N	867	-0-	-63	B	-0-	867 3	N	-0-			-0-
11	930 N	555	-0-	-375	B	-0-	555 3	N	-0-			-0-
12	930 N	684	-0-	-246	B	-0-	684 3	N	-0-			-0-
01	868 N	471	-0-	-397	B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
02	551 N	487	-0-	-64	B	-0-	487 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HINES, JOHNNY		WELL #:	4	RRCID ->	173572	COMPL. DATE	06/03/1999	TOTAL DEPTH	3270	PERF.	2618 -	3256
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	404	-0-	-16	B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
10	434 N	415	-0-	-19	B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
11	420 N	417	-0-	-3	B	-0-	417 3	N	-0-			-0-
12	403 N	398	-0-	-5	B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
01	403 N	346	-0-	-57	B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*02	412 N	412	-0-	-0-	B	-0-	412 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOWERS, J. B.		WELL #:	4	RRCID ->	173693	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3213	PERF.	2658 -	2796
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	307 N	307	-0-	-0-	B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
10	310 N	294	-0-	-16	B	-0-	294 3	N	-0-			-0-
11	330 N	322	-0-	-8	B	-0-	322 3	N	-0-			-0-
12	352 N	352	-0-	-0-	B	-0-	352 3	N	-0-			-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	351 3	N	-0-			-0-
02	319 N	310	-0-	-9	B	-0-	310 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST FORTAY, INC. HILL		//CONT.//	68831 001 277925	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
		WELL #:	1R	RRCID ->	205969	COMPL. DATE	12/05/2004	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	2800 - 3066			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3269 N	3269	-0-	-0-	B	-0-	3269	2	N	-0-			-0-
10		3220 N	3220	-0-	-0-	B	-0-	3220	2	N	-0-			-0-
11		3103 N	3103	-0-	-0-	B	-0-	3103	2	N	-0-			-0-
12		3379 N	2920	-0-	-459	B	-0-	2920	2	N	-0-			-0-
01		3224 N	2570	-0-	-654	B	-0-	2570	2	N	-0-			-0-
02		2987 N	2380	-0-	-607	B	-0-	2380	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCOTT		WELL #:	1	RRCID ->	212868	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 3050			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2500 N	2500	-0-	-0-	B	-0-	2500	2	N	-0-			-0-
10		2387 N	2353	-0-	-34	B	-0-	2353	2	N	-0-			-0-
11		2274 N	2274	-0-	-0-	B	-0-	2274	2	N	-0-			-0-
12		2573 N	2412	-0-	-161	B	-0-	2412	2	N	-0-			-0-
01		2511 N	2511	-0-	-0-	B	-0-	2511	2	N	-0-			-0-
02		2204 N	2189	-0-	-15	B	-0-	2189	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCOTT, MICHAEL		WELL #:	1R	RRCID ->	213003	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	3047	PERF.	2828 - 3047			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1324 N	1324	-0-	-0-	B	-0-	1324	2	N	-0-			-0-
10		1394 N	1394	-0-	-0-	B	-0-	1394	2	N	-0-			-0-
11		1323 N	1323	-0-	-0-	B	-0-	1323	2	N	-0-			-0-
12		1364 N	1319	-0-	-45	B	-0-	1319	2	N	-0-			-0-
01		1395 N	1116	-0-	-279	B	-0-	1116	2	N	-0-			-0-
02		1276 N	1254	-0-	-22	B	-0-	1254	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

DOROTHY		WELL #:	1	RRCID ->	213997	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	3030	PERF.	2781 - 3030			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2010 N	1786	-0-	-224	B	-0-	1786	2	N	-0-			-0-
10		2139 N	2126	-0-	-13	B	-0-	2126	2	N	-0-			-0-
11		1978 N	1978	-0-	-0-	B	-0-	1978	2	N	-0-			-0-
12		1997 N	1997	-0-	-0-	B	-0-	1997	2	N	-0-			-0-
01		2139 N	1120	-0-	-1019	B	-0-	1120	2	N	-0-			-0-
02		1914 N	1568	-0-	-346	B	-0-	1568	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CRUMP		WELL #:	3	RRCID ->	227461	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	3458	PERF.	3147 - 3458			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		780 N	612	-0-	-168	B	-0-	612	2	N	-0-			-0-
10		820 N	820	-0-	-0-	B	-0-	820	2	N	-0-			-0-
11		807 N	807	-0-	-0-	B	-0-	807	2	N	-0-			-0-
12		620 N	172	-0-	-448	B	-0-	172	2	N	-0-			-0-
01		806 N	344	-0-	-462	B	-0-	344	2	N	-0-			-0-
*02		1001 N	1001	-0-	-0-	B	-0-	1001	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 G C & W INC. 291898
 HACKLEY, E. P. WELL #: 1 RRCID -> 042528 COMPL. DATE 08/31/1967 TOTAL DEPTH 3043 PERF. 2922 - 3035

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WATTERS, W. L. WELL #: 1 RRCID -> 043243 COMPL. DATE 01/06/1968 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2953 - 3075

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	526 N	526	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	526 3	-0-
10	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	609 3	-0-
11	540 N	538	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	538 3	-0-
12	819 N	819	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	819 3	-0-
01	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	788 3	-0-
*02	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	683 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SOUTHBEND WELL #: 1 RRCID -> 100834 COMPL. DATE 01/05/1982 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2320 - 2400

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 BURNETT -A- WELL #: 7 RRCID -> 137588 COMPL. DATE 01/23/1991 TOTAL DEPTH 3343 PERF. 2636 - 2750

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2276 N	2276	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2276 3	-0-
10	2241 N	2241	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2241 3	-0-
11	2118 N	2118	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2118 3	-0-
12	2174 N	2174	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2174 3	-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2379 3	-0-
*02	2169 N	2169	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	2169 3	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 G. H. RANCH, LLC 292208
 DAUER WELL #: A 1 RRCID -> 023191 COMPL. DATE 12/24/1949 TOTAL DEPTH 3255 PERF. 2475 - 2816

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
HERRMANN, J.B.			381190							
BIVINS		WELL #:	1	RRCID -> 023672	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3759 PERF. 3668 - 3728		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED										
		WELL #:	1	RRCID -> 023673	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N		-0-	-0-	B	-60		N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	167 N	167	-0-	-0-	B	-0-	167 2	N	-0-	-0-
02	0 N		-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOLCO OIL & GAS										
WARE		WELL #:	2	RRCID -> 023001	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SCOTT -B-										
		WELL #:	3	RRCID -> 025327	COMPL. DATE	07/19/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HOWELL, KEVIN										
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	4	RRCID -> 024326	COMPL. DATE	11/12/1937	TOTAL DEPTH	2842	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER			
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//		451458							
ALLSPAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	025247	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-			-0-
10	558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-			-0-
11	540 N	501	-0-	-39 B	-0-	501 3	N	-0-			-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
01	452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452 3	N	-0-			-0-
02	493 N	360	-0-	-133 B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON, E. B.		WELL #:		2	RRCID ->	025254	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	138	-0-	-42 B	-0-	138 3	N	-0-			-0-
10	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189 3	N	-0-			-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
12	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	177 3	N	-0-			-0-
01	186 N	158	-0-	-28 B	-0-	158 3	N	-0-			-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

REED		WELL #:		1	RRCID ->	025257	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	92	-0-	-28 B	-0-	92 3	N	-0-			-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341 B	-0-		N	-0-			-0-
11	330 N	300	-0-	-30 B	-0-	300 3	N	-0-			-0-
12	299 N	299	-0-	-0- B	-0-	299 3	N	-0-			-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
02	290 N	216	-0-	-74 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON RANCH		WELL #:		16	RRCID ->	025378	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10	620 N	558	-0-	-62 B	-0-	558 3	N	-0-			-0-
11	870 N	572	-0-	-298 B	-0-	572 3	N	-0-			-0-
12	868 N	747	-0-	-121 B	-0-	747 3	N	-0-			-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-			-0-
*02	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHRIS		WELL #:		1	RRCID ->	025433	COMPL. DATE	01/03/1955	TOTAL DEPTH	2940	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	748 N	748	-0-	-0- B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
10	713 N	609	-0-	-104 B	-0-	609 3	N	-0-			-0-
11	750 N	586	-0-	-164 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
12	775 N	419	-0-	-356 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
01	620 N	418	-0-	-202 B	-0-	418 3	N	-0-			-0-
02	580 N	309	-0-	-271 B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
KAT ENERGY, LTD.		//CONT.//	451458							
JON		WELL #:	1	RRCID ->	025434	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	389	-0-	-181 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
10	527 N	366	-0-	-161 B	-0-	366 3	N	-0-		-0-
11	420 N	267	-0-	-153 B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
12	403 N	228	-0-	-175 B	-0-	228 3	N	-0-		-0-
01	372 N	103	-0-	-269 B	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	261 N	150	-0-	-111 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JON -A-		WELL #:	A 1	RRCID ->	025435	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	512	-0-	-238 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	713 N	481	-0-	-232 B	-0-	481 3	N	-0-		-0-
11	540 N	351	-0-	-189 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
12	527 N	300	-0-	-227 B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
01	496 N	136	-0-	-360 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
02	348 N	198	-0-	-150 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JON -B-		WELL #:	B 1	RRCID ->	025436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	123	-0-	-57 B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	155 N	115	-0-	-40 B	-0-	115 3	N	-0-		-0-
11	120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
12	124 N	72	-0-	-52 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	124 N	33	-0-	-91 B	-0-	33 3	N	-0-		-0-
02	87 N	47	-0-	-40 B	-0-	47 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JON -C-		WELL #:	C 1	RRCID ->	025437	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	258	-0-	-162 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
11	390 N	387	-0-	-3 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
12	279 N	176	-0-	-103 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART, A. A.		WELL #:	1	RRCID ->	025630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER							
KISMET PROPERTIES, INC.		//CONT.//		469866											
VERA		WELL #:		1	RRCID ->	025439	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	339 N	339	-0-	-0-	B	-0-	339	3		N	-0-				-0-
10	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329	3		N	-0-				-0-
11	260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260	3		N	-0-				-0-
12	151 N	151	-0-	-0-	B	-0-	151	3		N	-0-				-0-
01	216 N	216	-0-	-0-	B	-0-	216	3		N	-0-				-0-
*02	258 N	258	-0-	-0-	B	-0-	258	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
WIGHAM															
		WELL #:		2 A	RRCID ->	040576	COMPL. DATE	11/08/1966	TOTAL DEPTH	2926	PERF.	2669 -	2792		
*07	2449 N	780	-0-	-1669	B	-0-	780	3		N	-0-				-0-
08	2325 N	706	-0-	-1619	B	-0-	706	3		N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	2280 N	542	-0-	-1738	B	-0-	542	3		N	-0-				-0-
10	2325 N	692	-0-	-1633	B	-0-	692	3		N	-0-				-0-
11	690 N	685	-0-	-5	B	-0-	685	3		N	-0-				-0-
12	621 N	621	-0-	-0-	B	-0-	621	3		N	-0-				-0-
01	682 N	664	-0-	-18	B	-0-	664	3		N	-0-				-0-
*02	695 N	695	-0-	-0-	B	-0-	695	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
HAGGARD, T. B.															
		WELL #:		10G	RRCID ->	138738	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3246	PERF.	3140 -	3184		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	30 N	3	-0-	-27	B	-0-	3	3		N	-0-				-0-
10	31 N	19	-0-	-12	B	-0-	19	3		N	-0-				-0-
11	30 N	16	-0-	-14	B	-0-	16	3		N	-0-				-0-
12	17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	17	3		N	-0-				-0-
01	31 N	14	-0-	-17	B	-0-	14	3		N	-0-				-0-
02	29 N	19	-0-	-10	B	-0-	19	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
JACKSON															
		WELL #:		7G	RRCID ->	138745	COMPL. DATE	05/01/1991	TOTAL DEPTH	3315	PERF.	3180 -	3260		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	30 N	28	-0-	-2	B	-0-	28	3		N	-0-				-0-
10	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	34	3		N	-0-				-0-
11	39 N	39	-0-	-0-	B	-0-	39	3		N	-0-				-0-
12	31 N	25	-0-	-6	B	-0-	25	3		N	-0-				-0-
01	31 N	24	-0-	-7	B	-0-	24	3		N	-0-				-0-
*02	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
SARAH															
		WELL #:		2	RRCID ->	165003	COMPL. DATE	09/12/1997	TOTAL DEPTH	3232	PERF.	3209 -	3232		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			
09	99 N	99	-0-	-0-	B	-0-	99	3		N	-0-				-0-
10	124 N	57	-0-	-67	B	-0-	57	3		N	-0-				-0-
11	120 N	62	-0-	-58	B	-0-	62	3		N	-0-				-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	B	-0-	100	3		N	-0-				-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	B	-0-	104	3		N	-0-				-0-
*02	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97	3		N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->												-0-			

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
SNEED //CONT.// 495445													

SNEED WELL #: 3 RRCID -> 025263 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	766	-0-	-104 B	-0-	766 3			N	-0-		-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3			N	-0-		-0-
11		720 N	505	-0-	-215 B	-0-	505 3			N	-0-		-0-
12		806 N	745	-0-	-61 B	-0-	745 3			N	-0-		-0-
01		775 N	680	-0-	-95 B	-0-	680 3			N	-0-		-0-
*02		656 N	656	-0-	-0- B	-0-	656 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SNEED WELL #: 4 RRCID -> 025264 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	1056 1	822 3		N	-0-		-0-
10		2072 N	2072	-0-	-0- B	-0-	1091 1	981 3		N	-0-		-0-
11		1860 N	1603	-0-	-257 B	-0-	1056 1	547 3		N	-0-		-0-
12		1953 N	1910	-0-	-43 B	-0-	1091 1	819 3		N	-0-		-0-
01		1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1091 1	615 3		N	-0-		-0-
*02		1932 N	1932	-0-	-0- B	-0-	1021 1	911 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SALLY WELL #: 1 RRCID -> 025271 COMPL. DATE 12/19/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1649 N	1649	-0-	-0- B	-0-	1649 3			N	-0-		-0-
10		1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3			N	-0-		-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3			N	-0-		-0-
12		1705 N	1463	-0-	-242 B	-0-	1463 3			N	-0-		-0-
01		1612 N	1083	-0-	-529 B	-0-	1083 3			N	-0-		-0-
*02		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BURNETT -H- WELL #: 1 RRCID -> 025320 COMPL. DATE 12/07/1925 TOTAL DEPTH 2996 PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		328 N	328	-0-	-0- B	-0-	328 3			N	-0-		-0-
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3			N	-0-		-0-
11		270 N	167	-0-	-103 B	-0-	167 3			N	-0-		-0-
12		341 N	187	-0-	-154 B	-0-	187 3			N	-0-		-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-	211 3			N	-0-		-0-
*02		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOST WELL #: 1 RRCID -> 025426 COMPL. DATE 08/21/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445							
BEARD		WELL #:	5	RRCID ->	025685	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCONNELL		WELL #:	1	RRCID ->	025717	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	60 N	59	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
10	76 N	76	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	42	-0-	-78	B	-0-	N	-0-		-0-
12	62 N	60	-0-	-2	B	-0-	N	-0-		-0-
01	62 N	42	-0-	-20	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	34 N	34	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCONNELL		WELL #:	4	RRCID ->	025718	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	52	-0-	-68	B	-0-	N	-0-		-0-
12	72 N	72	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	93 N	52	-0-	-41	B	-0-	N	-0-		-0-
02	58 N	41	-0-	-17	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCONNELL		WELL #:	5	RRCID ->	025719	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	90 N	90	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	51	-0-	-69	B	-0-	N	-0-		-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	93 N	51	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
02	58 N	41	-0-	-17	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MCCONNELL, L. C.		WELL #:	6	RRCID ->	025722	COMPL. DATE	11/05/1938	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	80 N	80	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	120 N	45	-0-	-75	B	-0-	N	-0-		-0-
12	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	93 N	45	-0-	-48	B	-0-	N	-0-		-0-
02	58 N	36	-0-	-22	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST												
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
LATHAM //CONT.// 495445												
WELL #: 1 RRCID -> 051809 COMPL. DATE 01/10/1970 TOTAL DEPTH 3032 PERF. 2450 - 2696												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEST JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080249 COMPL. DATE 05/15/1975 TOTAL DEPTH 3223 PERF. 2550 - 2650												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
10	164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-	
11	180 N	157	-0-	-23	B	-0-	157 3	N	-0-		-0-	
12	287 N	287	-0-	-0-	B	-0-	287 3	N	-0-		-0-	
01	155 N	132	-0-	-23	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
*02	163 N	163	-0-	-0-	B	-0-	163 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SOUTH JACKSON												
WELL #: 5 RRCID -> 080250 COMPL. DATE 10/15/1965 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 2550 - 2650												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	665 N	665	-0-	-0-	B	-0-	665 3	N	-0-		-0-	
10	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3	N	-0-		-0-	
11	673 N	673	-0-	-0-	B	-0-	673 3	N	-0-		-0-	
12	690 N	690	-0-	-0-	B	-0-	690 3	N	-0-		-0-	
01	735 N	735	-0-	-0-	B	-0-	735 3	N	-0-		-0-	
*02	660 N	660	-0-	-0-	B	-0-	660 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EAST JACKSON												
WELL #: 1 RRCID -> 080251 COMPL. DATE 06/07/1929 TOTAL DEPTH 3100 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	413 N	413	-0-	-0-	B	-0-	413 3	N	-0-		-0-	
10	451 N	451	-0-	-0-	B	-0-	451 3	N	-0-		-0-	
11	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-		-0-	
12	434 N	387	-0-	-47	B	-0-	387 3	N	-0-		-0-	
01	465 N	373	-0-	-92	B	-0-	373 3	N	-0-		-0-	
02	406 N	335	-0-	-71	B	-0-	335 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOWERS												
WELL #: 3 RRCID -> 082342 COMPL. DATE 03/10/1979 TOTAL DEPTH 2620 PERF. 2450 - 2560												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	272 N	272	-0-	-0-	B	-0-	272 3	N	-0-		-0-	
10	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 3	N	-0-		-0-	
11	330 N	312	-0-	-18	B	-0-	312 3	N	-0-		-0-	
12	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282 3	N	-0-		-0-	
01	341 N	314	-0-	-27	B	-0-	314 3	N	-0-		-0-	
02	290 N	276	-0-	-14	B	-0-	276 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//		495445								
BOWERS		WELL #:		4	RRCID ->	087655	COMPL. DATE	03/26/1980	TOTAL DEPTH	2620	PERF. 2450 - 2560	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3			N	-0-		-0-
10	530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3			N	-0-		-0-
11	453 N	453	-0-	-0- B	-0-	453 3			N	-0-		-0-
12	558 N	407	-0-	-151 B	-0-	407 3			N	-0-		-0-
01	527 N	283	-0-	-244 B	-0-	283 3			N	-0-		-0-
02	435 N	427	-0-	-8 B	-0-	427 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOWERS, J. B.		WELL #:		10	RRCID ->	094609	COMPL. DATE	05/26/1981	TOTAL DEPTH	3165	PERF. 2582 - 2704	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	224	-0-	-46 B	-0-	224 3			N	-0-		-0-
10	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3			N	-0-		-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3			N	-0-		-0-
12	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3			N	-0-		-0-
01	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3			N	-0-		-0-
02	319 N	314	-0-	-5 B	-0-	314 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARBERT		WELL #:		1	RRCID ->	100225	COMPL. DATE	04/24/1982	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3218 - 3240	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3			N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 3			N	-0-		-0-
11	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3			N	-0-		-0-
12	279 N	82	-0-	-197 B	-0-	82 3			N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0- B	-0-	206 3			N	-0-		-0-
*02	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CAROL		WELL #:		1	RRCID ->	102937	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF. 2300 - 2620	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020 N	980	-0-	-40 B	-0-	980 3			N	-0-		-0-
10	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3			N	-0-		-0-
11	1020 N	942	-0-	-78 B	-0-	942 3			N	-0-		-0-
12	1023 N	942	-0-	-81 B	-0-	942 3			N	-0-		-0-
01	1004 N	734	-0-	-270 B	-0-	734 3			N	-0-		-0-
02	899 N	850	-0-	-49 B	-0-	850 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WEATHERLY -C-		WELL #:		22 R	RRCID ->	105928	COMPL. DATE	04/11/1983	TOTAL DEPTH	2677	PERF. 2419 - 2520	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3			N	-0-		-0-
10	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10 3			N	-0-		-0-
11	30 N	6	-0-	-24 B	-0-	6 3			N	-0-		-0-
12	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3			N	-0-		-0-
01	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3			N	-0-		-0-
*02	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LEGACY RESERVES OPERATING LP		//CONT.//	495445								
DAUER		WELL #:	2	RRCID ->	145141	COMPL. DATE	04/05/1993	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2700 - 2900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3		N	-0-		-0-
10	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3		N	-0-		-0-
11	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3		N	-0-		-0-
12	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 3		N	-0-		-0-
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-		-0-
02	1102 N	1076	-0-	-26 B	-0-	1076 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PATTON-PURVIANCE											
		WELL #:	5	RRCID ->	145553	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3012	PERF.	2843 - 3012
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
MORGAN											
		WELL #:	11	RRCID ->	145554	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3090 - 3288
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
HARRAH											
		WELL #:	13	RRCID ->	145555	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3195	PERF.	3019 - 3195
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 3		N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
11	4 N	1	-0-	-3 B	-0-	1 3		N	-0-		-0-
12	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	2 3	1 9	N	1		1
01	3 N	1	-0-	-2 B	-0-	1 3		N	-0-		1
02	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1 3		N	-0-		1
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
REST -160-											
		WELL #:	18	RRCID ->	145556	COMPL. DATE	05/27/1993	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	3059 - 3250
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
10	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-		-0-
11	9 N	3	-0-	-6 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
12	5 N	5	-0-	-0- B	-0-	5 3		N	-0-		-0-
01	6 N	3	-0-	-3 B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
02	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
LEGACY RESERVES		//CONT.//		495445								
ARNOLD		WELL #:		13	RRCID ->	146199	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 3082 - 3253	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3			N	-0-		-0-
10	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7 3			N	-0-		-0-
11	11 N	4	-0-	-7 B	-0-	4 3			N	-0-		-0-
12	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3			N	-0-		-0-
01	7 N	4	-0-	-3 B	-0-	4 3			N	-0-		-0-
02	4 N	3	-0-	-1 B	-0-	3 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MOODY, VICTOR												
		WELL #:		11	RRCID ->	146325	COMPL. DATE	07/07/1993	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 2388 - 3884	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	370	-0-	-20 B	-0-	370 3			N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 3			N	-0-		-0-
11	390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362 3			N	-0-		-0-
12	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3			N	-0-		-0-
01	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3			N	-0-		-0-
*02	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLAUGHLIN												
		WELL #:		19	RRCID ->	146326	COMPL. DATE	07/08/1993	TOTAL DEPTH	3380	PERF. 2974 - 3120	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3			N	-0-		-0-
10	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3			N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3			N	-0-		-0-
12	124 N	98	-0-	-26 B	-0-	98 3			N	-0-		-0-
01	186 N	93	-0-	-93 B	-0-	93 3			N	-0-		-0-
02	116 N	100	-0-	-16 B	-0-	100 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED C												
		WELL #:		2	RRCID ->	156445	COMPL. DATE	10/20/1995	TOTAL DEPTH	3014	PERF. 2748 - 2970	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	570	-0-	-30 B	-0-	570 3			N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3			N	-0-		-0-
11	570 N	479	-0-	-91 B	-0-	479 3			N	-0-		-0-
12	589 N	586	-0-	-3 B	-0-	586 3			N	-0-		-0-
01	589 N	386	-0-	-203 B	-0-	386 3			N	-0-		-0-
*02	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HILDRETH												
		WELL #:		1	RRCID ->	162785	COMPL. DATE	02/24/1997	TOTAL DEPTH	2695	PERF. 2411 - 2695	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
*02	113 N	113	-0-	-0- B	-0-	113 3			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST													
LEGACY RESERVES OPERATING LP //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
LATHAM //CONT.// 495445													
WELL #: 2 RRCID -> 163306 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 3469 PERF. 2479 - 3340													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3		N	-0-			-0-
10		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
11		480 N	461	-0-	-19 B	-0-	461 3		N	-0-			-0-
12		527 N	424	-0-	-103 B	-0-	424 3		N	-0-			-0-
01		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 3		N	-0-			-0-
*02		445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS "A"													
WELL #: 4R RRCID -> 163440 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 2916 PERF. 2296 - 2438													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 3		N	-0-			-0-
10		525 N	525	-0-	-0- B	-0-	525 3		N	-0-			-0-
11		660 N	508	-0-	-152 B	-0-	508 3		N	-0-			-0-
12		589 N	491	-0-	-98 B	-0-	491 3		N	-0-			-0-
01		527 N	426	-0-	-101 B	-0-	426 3		N	-0-			-0-
*02		520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CRUTCHFIELD													
WELL #: 1 RRCID -> 165742 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 2752 PERF. 2494 - 2686													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	47	-0-	-553 B	-0-	47 3		N	-0-			-0-
10		770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 3		N	-0-			-0-
11		378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N	-0-			-0-
12		332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3		N	-0-			-0-
01		775 N	398	-0-	-377 B	-0-	398 3		N	-0-			-0-
02		377 N	338	-0-	-39 B	-0-	338 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SEIBER													
WELL #: 1R RRCID -> 171706 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 3015 PERF. 2656 - 3015													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	532 3		N	-0-			-0-
10		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3		N	-0-			-0-
11		570 N	552	-0-	-18 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
12		558 N	552	-0-	-6 B	-0-	552 3		N	-0-			-0-
01		589 N	471	-0-	-118 B	-0-	471 3		N	-0-			-0-
02		522 N	452	-0-	-70 B	-0-	452 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

CLARK													
WELL #: 3 RRCID -> 175033 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2930 - 3250													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	1451 3		N	-0-			-0-
10		1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	1350 3		N	-0-			-0-
11		1470 N	1157	-0-	-313 B	-0-	1157 3		N	-0-			-0-
12		1488 N	722	-0-	-766 B	-0-	722 3		N	-0-			-0-
01		1364 N	848	-0-	-516 B	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*02		1286 N	1286	-0-	-0- B	-0-	1286 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LERA		//CONT.//	496774									
SANFORD		WELL #:	E 2	RRCID ->	023929	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
10		707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707 2	N	-0-			-0-
11		645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
12		744 N	594	-0-	-150 B	-0-	594 2	N	-0-			-0-
01		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 2	N	-0-			-0-
*02		975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANFORD		WELL #:	K 1	RRCID ->	023936	COMPL. DATE	11/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANFORD		WELL #:	M 2	RRCID ->	023937	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		270 N	208	-0-	-62 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
10		248 N	208	-0-	-40 B	-0-	208 2	N	-0-			-0-
11		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
12		217 N	138	-0-	-79 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
01		217 N	156	-0-	-61 B	-0-	156 2	N	-0-			-0-
*02		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	024582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GULF-SANFORD		WELL #:	A 2	RRCID ->	024882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1320 N	319	-0-	-1001 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
10		372 N	268	-0-	-104 B	-0-	268 2	N	-0-			-0-
11		296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296 2	N	-0-			-0-
12		341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 2	N	-0-			-0-
01		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 2	N	-0-			-0-
*02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LERA		//CONT.//	496774								
HAGY		WELL #:	1	RRCID ->	024887	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	35 N	35	-0-	-0-	B	-0-	35 2	N	-0-		-0-
10	32 N	32	-0-	-0-	B	-0-	32 2	N	-0-		-0-
11	30 N	29	-0-	-1	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
12	31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28 2	N	-0-		-0-
01	31 N	29	-0-	-2	B	-0-	29 2	N	-0-		-0-
02	29 N	27	-0-	-2	B	-0-	27 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	Y 1	RRCID ->	024963	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	180 N	149	-0-	-31	B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
10	155 N	135	-0-	-20	B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	B	-0-	225 2	N	-0-		-0-
12	155 N	108	-0-	-47	B	-0-	108 2	N	-0-		-0-
01	124 N	103	-0-	-21	B	-0-	103 2	N	-0-		-0-
02	232 N	115	-0-	-117	B	-0-	115 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	025251	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD		WELL #:	3	RRCID ->	025258	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	90 N	41	-0-	-49	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
10	62 N	50	-0-	-12	B	-0-	50 2	N	-0-		-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	B	-0-	36 2	N	-0-		-0-
12	44 N	44	-0-	-0-	B	-0-	44 2	N	-0-		-0-
01	62 N	39	-0-	-23	B	-0-	39 2	N	-0-		-0-
*02	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITTENBURG		WELL #:	5	RRCID ->	025269	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	657	-0-	-33	B	-0-	657 2	N	-0-		-0-
10	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 2	N	-0-		-0-
11	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 2	N	-0-		-0-
12	682 N	537	-0-	-145	B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
01	620 N	557	-0-	-63	B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
02	551 N	519	-0-	-32	B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER		
LERA		//CONT.//		496774									
ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		10	RRCID ->	025740	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

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

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		180 N	145	-0-	-35 B	-0-	145 2		N	-0-			-0-
10		186 N	137	-0-	-49 B	-0-	137 2		N	-0-			-0-
11		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 2		N	-0-			-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195 2		N	-0-			-0-
01		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184 2		N	-0-			-0-
*02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		11	RRCID ->	025741	COMPL. DATE	09/02/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	217	-0-	-293 B	-0-	217 2		N	-0-			-0-
10		527 N	275	-0-	-252 B	-0-	275 2		N	-0-			-0-
11		690 N	467	-0-	-223 B	-0-	467 2		N	-0-			-0-
12		217 N	65	-0-	-152 B	-0-	65 2		N	-0-			-0-
01		279 N	61	-0-	-218 B	-0-	61 2		N	-0-			-0-
02		464 N	56	-0-	-408 B	-0-	56 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		13	RRCID ->	025743	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		90 N	83	-0-	-7 B	-0-	83 2		N	-0-			-0-
10		93 N	31	-0-	-62 B	-0-	31 2		N	-0-			-0-
11		90 N	48	-0-	-42 B	-0-	48 2		N	-0-			-0-
12		93 N	26	-0-	-67 B	-0-	26 2		N	-0-			-0-
01		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 2		N	-0-			-0-
02		58 N	30	-0-	-28 B	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		14	RRCID ->	025744	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
10		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
11		120 N	84	-0-	-36 B	-0-	84 2		N	-0-			-0-
12		170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 2		N	-0-			-0-
01		185 N	185	-0-	-0- B	-0-	185 2		N	-0-			-0-
*02		125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG, M. B.		WELL #:		15	RRCID ->	025745	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		720 N	675	-0-	-45 B	-0-	675 2		N	-0-			-0-
10		744 N	490	-0-	-254 B	-0-	490 2		N	-0-			-0-
11		921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 2		N	-0-			-0-
12		842 N	842	-0-	-0- B	-0-	842 2		N	-0-			-0-
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			-0-
*02		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HANKINS		WELL #:	1	RRCID ->	023003	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	644	-0-	-76 B	-0-	211 1	433 3	N	-0-	-0-
10	713 N	638	-0-	-75 B	-0-	218 1	420 3	N	-0-	-0-
11	690 N	627	-0-	-63 B	-0-	211 1	416 3	N	-0-	-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	218 1	513 3	N	-0-	-0-
01	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	218 1	490 3	N	-0-	-0-
02	609 N	570	-0-	-39 B	-0-	204 1	366 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BLAIR		WELL #:	1	RRCID ->	023073	COMPL. DATE	08/17/1958	TOTAL DEPTH	2886	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 3		N	-0-	-0-
10	558 N	347	-0-	-211 B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
11	390 N	358	-0-	-32 B	-0-	358 3		N	-0-	-0-
12	372 N	344	-0-	-28 B	-0-	344 3		N	-0-	-0-
01	341 N	153	-0-	-188 B	-0-	153 3		N	-0-	-0-
02	348 N	269	-0-	-79 B	-0-	269 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023074	COMPL. DATE	04/30/1961	TOTAL DEPTH	3360	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1770 N	1662	-0-	-108 B	-0-	1662 3		N	-0-	-0-
10	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3		N	-0-	-0-
11	1680 N	1433	-0-	-247 B	-0-	1433 3		N	-0-	-0-
12	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	1783 3		N	-0-	-0-
01	1798 N	1701	-0-	-97 B	-0-	1701 3		N	-0-	-0-
*02	1470 N	1470	-0-	-0- B	-0-	1470 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SIMMS		WELL #:	1	RRCID ->	023075	COMPL. DATE	05/31/1948	TOTAL DEPTH	3085	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	1348	-0-	-182 B	-0-	1348 3		N	-0-	-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3		N	-0-	-0-
11	1413 N	1413	-0-	-0- B	-0-	1413 3		N	-0-	-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519 3		N	-0-	-0-
01	1550 N	1414	-0-	-136 B	-0-	1414 3		N	-0-	-0-
02	1363 N	1214	-0-	-149 B	-0-	1214 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
DEAHL, G. W. -7-		WELL #:	7	RRCID ->	023202	COMPL. DATE	06/18/1937	TOTAL DEPTH	2907	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
CHARLESS		WELL #:	3	RRCID -> 023205	COMPL. DATE 01/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CHARLESS		WELL #:	4	RRCID -> 023206	COMPL. DATE 08/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUXOR DUNAWAY		WELL #:	A 3	RRCID -> 023452	COMPL. DATE 11/14/1960	TOTAL DEPTH	2883	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LUXOR DUNAWAY		WELL #:	B 1	RRCID -> 023453	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GREAT PLAINS-SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID -> 023783	COMPL. DATE 01/10/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1359 N	1359	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1509 N	1509	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1395 N	641	-0-	-754	B	-0-	N	-0-	-0-
*01	1519 N	912	-0-	-607	B	-0-	N	-0-	-0-
02	1276 N	1121	-0-	-155	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
SHAPPER-SANFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	023808	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
10		336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-			-0-
11		330 N	326	-0-	-4 B	-0-	326 3	N	-0-			-0-
12		341 N	191	-0-	-150 B	-0-	191 3	N	-0-			-0-
*01		341 N	246	-0-	-95 B	-0-	246 3	N	-0-			-0-
02		319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MIZEL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023811	COMPL. DATE	08/16/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
10		527 N	497	-0-	-30 B	-0-	497 3	N	-0-			-0-
11		510 N	466	-0-	-44 B	-0-	466 3	N	-0-			-0-
12		527 N	353	-0-	-174 B	-0-	353 3	N	-0-			-0-
*01		496 N	414	-0-	-82 B	-0-	414 3	N	-0-			-0-
02		464 N	434	-0-	-30 B	-0-	434 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARVER		WELL #:	B 11	RRCID ->	023813	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	3309	PERF. 2864 - 2974		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1230 N	872	-0-	-358 B	-0-	872 3	N	-0-			-0-
10		2446 N	2446	-0-	-0- B	-0-	2446 3	N	-0-			-0-
11		1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	1860 3	N	-0-			-0-
12		899 N	862	-0-	-37 B	-0-	862 3	N	-0-			-0-
*01		2449 N	860	-0-	-1589 B	-0-	860 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	976	-0-	-822 B	-0-	976 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HENDERSON-HERRING		WELL #:	1	RRCID ->	023815	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343 3	N	-0-			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0- B	-0-	1508 3	N	-0-			-0-
11		660 N	621	-0-	-39 B	-0-	621 3	N	-0-			-0-
12		1395 N	419	-0-	-976 B	-0-	419 3	N	-0-			-0-
*01		1519 N	396	-0-	-1123 B	-0-	396 3	N	-0-			-0-
02		609 N	362	-0-	-247 B	-0-	362 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SMITH, ETHEL		WELL #:	2	RRCID ->	023819	COMPL. DATE	11/01/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-			-0-
10		439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3	N	-0-			-0-
11		450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3	N	-0-			-0-
12		558 N	408	-0-	-150 B	-0-	408 3	N	-0-			-0-
*01		434 N	346	-0-	-88 B	-0-	346 3	N	-0-			-0-
*02		415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING		WELL #:	H 1	RRCID ->	023872	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		367 N	367	-0-	-0- B	-0-	367 3		N	-0-
10		344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 3		N	-0-
11		360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329 3		N	-0-
12		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3		N	-0-
*01		341 N	280	-0-	-61 B	-0-	280 3		N	-0-
*02		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JOHNSON		WELL #:	G 1	RRCID ->	023879	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JOHNSON		WELL #:	I 1	RRCID ->	023881	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		270 N	256	-0-	-14 B	-0-	256 3		N	-0-
10		279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3		N	-0-
11		256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3		N	-0-
12		279 N	224	-0-	-55 B	-0-	224 3		N	-0-
*01		248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 3		N	-0-
02		261 N	176	-0-	-85 B	-0-	176 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JOHNSON		WELL #:	I 2	RRCID ->	023882	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		420 N	269	-0-	-151 B	-0-	269 3		N	-0-
10		434 N	281	-0-	-153 B	-0-	281 3		N	-0-
11		270 N	222	-0-	-48 B	-0-	222 3		N	-0-
12		279 N	241	-0-	-38 B	-0-	241 3		N	-0-
*01		279 N	197	-0-	-82 B	-0-	197 3		N	-0-
02		203 N	157	-0-	-46 B	-0-	157 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

JOHNSON		WELL #:	I 3	RRCID ->	023883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3		N	-0-
10		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3		N	-0-
11		214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3		N	-0-
12		217 N	107	-0-	-110 B	-0-	107 3		N	-0-
*01		217 N	9	-0-	-208 B	-0-	9 3		N	-0-
02		203 N	5	-0-	-198 B	-0-	5 3		N	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
PHILLIPS, OTIS B.		WELL #:	1	RRCID ->	023902	COMPL. DATE	11/25/1946	TOTAL DEPTH	3295	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	191	-0-	-19 B	-0-	191 3	N	-0-		-0-
10	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
11	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
*01	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213 3	N	-0-		-0-
02	174 N	149	-0-	-25 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

READ		WELL #:	2	RRCID ->	023912	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RILEY		WELL #:	G 9	RRCID ->	023920	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RILEY		WELL #:	H 1	RRCID ->	023921	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1324	-0-	-40 B	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
11	1200 N	1193	-0-	-7 B	-0-	1193 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1220	-0-	-113 B	-0-	1220 3	N	-0-		-0-
*01	1333 N	1171	-0-	-162 B	-0-	1171 3	N	-0-		-0-
02	1160 N	982	-0-	-178 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RUSSELL		WELL #:	5	RRCID ->	023922	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
CRUMPACKER		WELL #:	1	RRCID ->	024252	COMPL. DATE	09/25/1957	TOTAL DEPTH	2935	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2250 N	2133	-0-	-117 B	-0-	2133 3	N	-0-		-0-
10	2232 N	1989	-0-	-243 B	-0-	1989 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	1897	-0-	-173 B	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	1767	-0-	-434 B	-0-	1767 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1508	-0-	-476 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1657	-0-	-170 B	-0-	1657 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMMONS		WELL #:	1	RRCID ->	024257	COMPL. DATE	09/13/1959	TOTAL DEPTH	3217	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	843	-0-	-327 B	-0-	843 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	837	-0-	-341 B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	749	-0-	-391 B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
12	868 N	788	-0-	-80 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
01	853 N	853	-0-	-0 B	-0-	853 3	N	-0-		-0-
*02	738 N	738	-0-	-0 B	-0-	738 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT		WELL #:	B 1	RRCID ->	024272	COMPL. DATE	05/06/1926	TOTAL DEPTH	3124	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	421	-0-	-59 B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
10	496 N	394	-0-	-102 B	-0-	394 3	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0 B	-0-	373 3	N	-0-		-0-
12	434 N	353	-0-	-81 B	-0-	353 3	N	-0-		-0-
01	403 N	402	-0-	-1 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
*02	406 N	406	-0-	-0 B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT		WELL #:	L 1	RRCID ->	024273	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3030 N	2705	-0-	-325 B	-0-	2705 3	N	-0-		-0-
10	3025 N	3025	-0-	-0 B	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
11	3101 N	3101	-0-	-0 B	-0-	3101 3	N	-0-		-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0 B	-0-	2978 3	N	-0-		-0-
01	3038 N	3020	-0-	-18 B	-0-	3020 3	N	-0-		-0-
02	2987 N	2948	-0-	-39 B	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT		WELL #:	M 2	RRCID ->	024274	COMPL. DATE	02/00/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	286 N	286	-0-	-0 B	-0-	286 3	N	-0-		-0-
10	279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
11	300 N	269	-0-	-31 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
12	310 N	269	-0-	-41 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
01	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	261 N	225	-0-	-36 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BURNETT		WELL #:	1	RRCID -> 024460	COMPL. DATE 02/02/1934	TOTAL DEPTH	2570	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BURNETT		WELL #:	2	RRCID -> 024461	COMPL. DATE 08/08/1926	TOTAL DEPTH	3205	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BURNETT		WELL #:	H 1	RRCID -> 024465	COMPL. DATE 04/11/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BURNETT		WELL #:	J 1	RRCID -> 024466	COMPL. DATE 09/00/1927	TOTAL DEPTH	2290	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

DUNAWAY		WELL #:	1	RRCID -> 024472	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 3009										
09	3000 N	692	-0-	-2308	B	701	692	3	N	-0-
10	1386 N	685	-0-	-701	B	-0-	685	3	N	-0-
11	655 N	655	-0-	-0-	B	-0-	655	3	N	-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	B	-0-	679	3	N	-0-
*01	595 N	595	-0-	-0-	B	-0-	595	3	N	-0-
02	638 N	551	-0-	-87	B	-0-	551	3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
DUNAWAY		WELL #:	2	RRCID -> 024473	COMPL. DATE 06/18/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-		N	-0-	-0-
10	310 N	-0-	-0-	-310 B	-0-		N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

JOHNSON		WELL #:	C 1	RRCID -> 024476	COMPL. DATE 08/15/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-	-0-
10	403 N	388	-0-	-15 B	-0-	388 3	N	-0-	-0-
11	420 N	351	-0-	-69 B	-0-	351 3	N	-0-	-0-
12	403 N	299	-0-	-104 B	-0-	299 3	N	-0-	-0-
*01	403 N	219	-0-	-184 B	-0-	219 3	N	-0-	-0-
02	348 N	245	-0-	-103 B	-0-	245 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

JOHNSON		WELL #:	D 1	RRCID -> 024477	COMPL. DATE 04/09/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BURNETT		WELL #:	5	RRCID -> 024633	COMPL. DATE 06/02/1926	TOTAL DEPTH	3060	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	480 N	-0-	-0-	-480 B	-0-		N	-0-	-0-
10	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-	-0-
11	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-	-0-
12	472 N	472	-0-	-0- B	-0-	472 3	N	-0-	-0-
01	527 N	482	-0-	-45 B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
02	580 N	447	-0-	-133 B	-0-	447 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

FELIX		WELL #:	1	RRCID -> 024849	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
GARLAND		WELL #:	2	RRCID -> 024864	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HAZEL										
		WELL #:	1	RRCID -> 024896	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON										
		WELL #:	V 1V	RRCID -> 024952	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	120 N	118	-0-	-2	B	-0-	N	-0-	118 3	-0-
10	124 N	120	-0-	-4	B	-0-	N	-0-	120 3	-0-
11	120 N	96	-0-	-24	B	-0-	N	-0-	96 3	-0-
12	124 N	99	-0-	-25	B	-0-	N	-0-	99 3	-0-
01	124 N	80	-0-	-44	B	-0-	N	-0-	80 3	-0-
02	87 N	43	-0-	-44	B	-0-	N	-0-	43 3	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KATZ										
		WELL #:	1	RRCID -> 024983	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KATZ										
		WELL #:	2	RRCID -> 024984	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
RELL		WELL #:	B 1	RRCID ->	025097	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TRIG		WELL #:	1	RRCID ->	025173	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS A		WELL #:	A 2	RRCID ->	025382	COMPL. DATE	04/13/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N 1323	-0-	-27	-0-	B	1323 3	N	-0-		-0-
10	1300 N 1300	-0-	-0-	-0-	B	1300 3	N	-0-		-0-
11	1182 N 1182	-0-	-0-	-0-	B	1182 3	N	-0-		-0-
12	1364 N 1235	-0-	-129	-0-	B	1235 3	N	-0-		-0-
*01	1302 N 1296	-0-	-6	-0-	B	1296 3	N	-0-		-0-
02	1131 N 997	-0-	-134	-0-	B	997 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS A		WELL #:	A 3	RRCID ->	025383	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2357 - 5279

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2100 N 2090	-0-	-10	-0-	B	2090 3	N	-0-		-0-
10	2143 N 2143	-0-	-0-	-0-	B	2143 3	N	-0-		-0-
11	2030 N 2030	-0-	-0-	-0-	B	2030 3	N	-0-		-0-
12	2170 N 1650	-0-	-520	-0-	B	1650 3	N	-0-		-0-
*01	2139 N 1234	-0-	-905	-0-	B	1234 3	N	-0-		-0-
02	1972 N 1052	-0-	-920	-0-	B	1052 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS A		WELL #:	A 7	RRCID ->	025386	COMPL. DATE	05/28/2007	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2308 - 5256

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2400 N 2298	-0-	-102	-0-	B	2298 3	N	-0-		-0-
10	2297 N 2297	-0-	-0-	-0-	B	2297 3	N	-0-		-0-
11	2220 N 2158	-0-	-62	-0-	B	2158 3	N	-0-		-0-
12	2387 N 2131	-0-	-256	-0-	B	2131 3	N	-0-		-0-
*01	2294 N 2241	-0-	-53	-0-	B	2241 3	N	-0-		-0-
02	2088 N 2048	-0-	-40	-0-	B	2048 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
SHELTON		WELL #:	2 X	RRCID ->	025402	COMPL. DATE	06/04/2009	TOTAL DEPTH	2875	PERF. 2213 - 4932
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8115	CANCELLED UNDERAGE ->	-1423					
09	6030 N	4947 -0-	-1083 B	-8115	4947 3		N	-0-		-0-
10	5035 N	5263 -0-	228 B	-7887	5263 3		N	-0-		-0-
11	4417 N	5017 -0-	600 B	-7287	5017 3		N	-0-		-0-
12	5115 N	5339 -0-	224 B	-7063	5339 3		N	-0-		-0-
*01	6231 #	5731 -0-	-500 B	-7563	5731 3		N	-0-		-0-
02	5829 #	4953 -0-	-876 B	-8439	4953 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1376	CANCELLED UNDERAGE ->	-7063					

SHELTON		WELL #:	A 4	RRCID ->	025404	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	2574	PERF. 2315 - 5133
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-2935							
09	4470 N	4170 -0-	-300 B	-2935	4170 3		N	-0-		-0-
10	4393 N	4319 -0-	-74 B	-2935	4319 3		N	-0-		-0-
11	3859 N	4063 -0-	204 B	-2731	4063 3		N	-0-		-0-
12	4309 N	4074 -0-	-235 B	-2731	4074 3		N	-0-		-0-
*01	4309 N	4207 -0-	-102 B	-2731	4207 3		N	-0-		-0-
02	4321 #	3727 -0-	-594 B	-3325	3727 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-594	CANCELLED UNDERAGE ->	-2731					

SHELTON		WELL #:	A 6	RRCID ->	025406	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2156 - 2840
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-4557							
09	5430 N	4856 -0-	-574 B	-4557	4856 3		N	-0-		-0-
10	4688 N	4974 -0-	286 B	-4271	4974 3		N	-0-		-0-
11	4117 N	4707 -0-	590 B	-3681	4707 3		N	-0-		-0-
12	5022 N	4947 -0-	-75 B	-3681	4947 3		N	-0-		-0-
*01	5611 #	5069 -0-	-542 B	-4223	5069 3		N	-0-		-0-
02	5249 #	4123 -0-	-1126 B	-5349	4123 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1668	CANCELLED UNDERAGE ->	-3681					

SHELTON		WELL #:	A 7	RRCID ->	025407	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL DEPTH	2844	PERF. 2200 - 2844
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1470 N	1436 -0-	-34 B	-0-	1436 3		N	-0-		-0-
10	1591 N	1591 -0-	-0- B	-0-	1591 3		N	-0-		-0-
11	1494 N	1494 -0-	-0- B	-0-	1494 3		N	-0-		-0-
12	1488 N	1445 -0-	-43 B	-0-	1445 3		N	-0-		-0-
*01	1581 N	1523 -0-	-58 B	-0-	1523 3		N	-0-		-0-
02	1450 N	1403 -0-	-47 B	-0-	1403 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

SHELTON		WELL #:	A 8	RRCID ->	025408	COMPL. DATE	03/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1230 N	1117 -0-	-113 B	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
10	1191 N	1154 -0-	-37 B	-0-	1154 3		N	-0-		-0-
11	1079 N	1079 -0-	-0- B	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
12	1147 N	1142 -0-	-5 B	-0-	1142 3		N	-0-		-0-
*01	1173 N	1173 -0-	-0- B	-0-	1173 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	1021 -0-	-23 B	-0-	1021 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
BIVINS FEE		WELL #:	4	RRCID ->	025416	COMPL. DATE	01/13/2007	TOTAL DEPTH	2896	PERF. 2184 - 3203
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	1426	-0-	-104 B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1323	-0-	-165 B	-0-	1323 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1112	-0-	-268 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1160	-0-	-328 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
*01	1333 N	1112	-0-	-221 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	1051	-0-	-22 B	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	A 5	RRCID ->	025417	COMPL. DATE	04/17/1931	TOTAL DEPTH	2748	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
10	497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
12	496 N	473	-0-	-23 B	-0-	473 3	N	-0-		-0-
*01	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-		-0-
02	464 N	456	-0-	-8 B	-0-	456 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	6	RRCID ->	025418	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	1308	-0-	-162 B	-0-	1308 3	N	-0-		-0-
10	1364 N	1201	-0-	-163 B	-0-	1201 3	N	-0-		-0-
11	1350 N	1183	-0-	-167 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1117	-0-	-247 B	-0-	1117 3	N	-0-		-0-
*01	1209 N	1126	-0-	-83 B	-0-	1126 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1032	-0-	-99 B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	7	RRCID ->	025419	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS FEE		WELL #:	9	RRCID ->	025421	COMPL. DATE	05/28/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
10	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
11	330 N	262	-0-	-68 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	341 N	299	-0-	-42 B	-0-	299 3	N	-0-		-0-
*01	310 N	297	-0-	-13 B	-0-	297 3	N	-0-		-0-
02	261 N	181	-0-	-80 B	-0-	181 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545					
BARNHILL		WELL #:	2	RRCID -> 025490	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BARNHILL		WELL #:	3	RRCID -> 025491	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1626 N 1626	-0-	-0- B	-0-	1626 3		N	-0- -0-
10	1573 N 1573	-0-	-0- B	-0-	1573 3		N	-0- -0-
11	1380 N 1380	-0-	-0- B	-0-	1380 3		N	-0- -0-
12	1674 N 531	-0-	-1143 B	-0-	531 3		N	-0- -0-
01	1581 N 1263	-0-	-318 B	-0-	1263 3		N	-0- -0-
02	1334 N 984	-0-	-350 B	-0-	984 3		N	-0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BARNHILL		WELL #:	35	RRCID -> 025493	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1367 N 1367	-0-	-0- B	-0-	1367 3		N	-0- -0-
10	1228 N 1228	-0-	-0- B	-0-	1228 3		N	-0- -0-
11	1156 N 1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3		N	-0- -0-
12	1426 N 454	-0-	-972 B	-0-	454 3		N	-0- -0-
01	1240 N 964	-0-	-276 B	-0-	964 3		N	-0- -0-
02	1131 N 818	-0-	-313 B	-0-	818 3		N	-0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCDOWELL		WELL #:	1	RRCID -> 025576	COMPL. DATE 05/02/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1560 N -0-	-0-	-1560 B	-0-			N	-0- -0-
10	1931 N 1931	-0-	-0- B	-0-	1931 3		N	-0- -0-
11	1457 N 1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3		N	-0- -0-
12	1997 N 1997	-0-	-0- B	-0-	1997 3		N	-0- -0-
*01	1946 N 1946	-0-	-0- B	-0-	1946 3		N	-0- -0-
*02	1703 N 1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3		N	-0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
MCDOWELL B		WELL #:	2	RRCID -> 025577	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1320 N -0-	-0-	-1320 B	-0-			N	-0- -0-
10	1302 N 916	-0-	-386 B	-0-	916 3		N	-0- -0-
11	861 N 861	-0-	-0- B	-0-	861 3		N	-0- -0-
12	990 N 990	-0-	-0- B	-0-	990 3		N	-0- -0-
*01	1102 N 1102	-0-	-0- B	-0-	1102 3		N	-0- -0-
*02	947 N 947	-0-	-0- B	-0-	947 3		N	-0- -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
HERRING -A-		WELL #:	2	RRCID -> 025750	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

HERRING -A-		WELL #:	3	RRCID -> 025751	COMPL. DATE 02/16/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BURNETT		WELL #:	G 2	RRCID -> 031063	COMPL. DATE 08/16/1963	TOTAL DEPTH	3157	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BURNETT		WELL #:	D 2	RRCID -> 031494	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	210 N	191	-0-	-19	B	-0-	N	-0-	-0-
10	217 N	158	-0-	-59	B	-0-	N	-0-	-0-
11	210 N	135	-0-	-75	B	-0-	N	-0-	-0-
12	186 N	96	-0-	-90	B	-0-	N	-0-	-0-
01	155 N	99	-0-	-56	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PEACOCK		WELL #:	A 1	RRCID -> 032999	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH	2969	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	651 N	651	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	684 N	684	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	720 N	643	-0-	-77	B	-0-	N	-0-	-0-
12	682 N	655	-0-	-27	B	-0-	N	-0-	-0-
01	682 N	638	-0-	-44	B	-0-	N	-0-	-0-
02	609 N	597	-0-	-12	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS D		WELL #:	5	RRCID ->	035002	COMPL. DATE	06/22/1964	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2865 - 2794
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	90 N	89	-0-	-1 B	-0-	89	3	N	-0-	-0-
	10	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3	N	-0-	-0-
	11	90 N	68	-0-	-22 B	-0-	68	3	N	-0-	-0-
	12	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119	3	N	-0-	-0-
	*01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127	3	N	-0-	-0-
	*02	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS D		WELL #:	6	RRCID ->	035003	COMPL. DATE	06/29/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS D		WELL #:	7	RRCID ->	035004	COMPL. DATE	05/25/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	2610 N	2205	-0-	-405 B	-0-	2205	3	N	-0-	-0-
	10	2232 N	2187	-0-	-45 B	-0-	2187	3	N	-0-	-0-
	11	2040 N	1852	-0-	-188 B	-0-	1852	3	N	-0-	-0-
	12	2294 N	1635	-0-	-659 B	-0-	1635	3	N	-0-	-0-
	*01	2201 N	1724	-0-	-477 B	-0-	1724	3	N	-0-	-0-
	02	1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	1540	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS D		WELL #:	8	RRCID ->	035005	COMPL. DATE	06/25/1964	TOTAL DEPTH	3032	PERF.	N/A
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323	3	N	-0-	-0-
	10	279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3	N	-0-	-0-
	11	270 N	143	-0-	-127 B	-0-	143	3	N	-0-	-0-
	12	341 N	18	-0-	-323 B	-0-	18	3	N	-0-	-0-
	*01	248 N	27	-0-	-221 B	-0-	27	3	N	-0-	-0-
	02	145 N	80	-0-	-65 B	-0-	80	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS D		WELL #:	4	RRCID ->	035032	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	0 - 5501
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
	09	2851 N	2851	-0-	-0- B	-0-	2851	3	N	-0-	-0-
	10	2170 N	1960	-0-	-210 B	-0-	1960	3	N	-0-	-0-
	11	1950 N	1707	-0-	-243 B	-0-	1707	3	N	-0-	-0-
	12	2945 N	1549	-0-	-1396 B	-0-	1549	3	N	-0-	-0-
	*01	1953 N	1353	-0-	-600 B	-0-	1353	3	N	-0-	-0-
	02	1653 N	1551	-0-	-102 B	-0-	1551	3	N	-0-	-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HOPKINS		WELL #:	2	RRCID ->	035064	COMPL. DATE	11/13/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
10	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
11	900 N	694	-0-	-206 B	-0-	694 3	N	-0-		-0-
12	868 N	639	-0-	-229 B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
01	868 N	678	-0-	-190 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	667 N	620	-0-	-47 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANFORD		WELL #:	5	RRCID ->	035258	COMPL. DATE	02/12/1965	TOTAL DEPTH	2460	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -D-		WELL #:	9	RRCID ->	035621	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	644	-0-	-46 B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
12	651 N	441	-0-	-210 B	-0-	441 3	N	-0-		-0-
*01	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-		-0-
*02	813 N	813	-0-	-0- B	-0-	813 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS -D-		WELL #:	10	RRCID ->	035622	COMPL. DATE	03/02/2005	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2914 - 4407
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	351	-0-	-219 B	-0-	351 3	N	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	413 N	413	-0-	-0- B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
12	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
*01	434 N	180	-0-	-254 B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
02	406 N	292	-0-	-114 B	-0-	292 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS D		WELL #:	24	RRCID ->	035935	COMPL. DATE	06/29/1961	TOTAL DEPTH	2955	PERF. 2716 - 2944
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1260 N	530	-0-	-730 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
10	775 N	534	-0-	-241 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
11	570 N	470	-0-	-100 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
12	558 N	459	-0-	-99 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
*01	657 N	657	-0-	-0- B	-0-	657 3	N	-0-		-0-
*02	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
BURNETT		WELL #:	P 1A	RRCID ->	036798	COMPL. DATE	07/12/1965	TOTAL DEPTH	2630	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	298	-0-	-32 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
10		341 N	286	-0-	-55 B	-0-	286 3	N	-0-			-0-
11		300 N	277	-0-	-23 B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12		310 N	270	-0-	-40 B	-0-	270 3	N	-0-			-0-
01		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
*02		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS D		WELL #:	11	RRCID ->	037033	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2974	PERF.	2490 -	2974

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BENNETT		WELL #:	A 2	RRCID ->	037693	COMPL. DATE	08/05/1965	TOTAL DEPTH	2740	PERF.	2348 -	2740

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEAHL		WELL #:	A 2	RRCID ->	038062	COMPL. DATE	09/22/1998	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	2038 -	3575

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3012 N	3012	-0-	-0- B	-0-	3012 3	N	-0-			-0-
10		2821 N	2478	-0-	-343 B	-0-	2478 3	N	-0-			-0-
11		2203 N	2203	-0-	-0- B	-0-	2203 3	N	-0-			-0-
12		3100 N	2154	-0-	-946 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
*01		2480 N	2226	-0-	-254 B	-0-	2226 3	N	-0-			-0-
*02		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	2122 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLING		WELL #:	1024	RRCID ->	038755	COMPL. DATE	01/25/1999	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2387 -	4616

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3	N	-0-			-0-
10		282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 3	N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
12		279 N	235	-0-	-44 B	-0-	235 3	N	-0-			-0-
*01		279 N	251	-0-	-28 B	-0-	251 3	N	-0-			-0-
02		232 N	215	-0-	-17 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
MERCHANT C.		WELL #:	B 8	RRCID ->	042691	COMPL. DATE	09/21/1967	TOTAL DEPTH	2662	PERF.	2344 - 2435
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

DEAHL -B-		WELL #:	1 X	RRCID ->	043237	COMPL. DATE	12/14/1967	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2705 - 3000
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	510 N	415	-0-	-95	B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
10	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
11	420 N	367	-0-	-53	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	434 N	367	-0-	-67	B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
*01	434 N	68	-0-	-366	B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
02	348 N	259	-0-	-89	B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

POLING		WELL #:	B 1 A	RRCID ->	045084	COMPL. DATE	11/11/1968	TOTAL DEPTH	3045	PERF.	2688 - 2926
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-		N	-0-		-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	19 N	19	-0-	-0-	B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS A		WELL #:	A 6 X	RRCID ->	045536	COMPL. DATE	01/20/1969	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	2314 - 2658
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5135									
09	4290 N	4067	-0-	-223	B	-5135	4067 3	N	-0-		-0-
10	3223 N	4240	-0-	1017	B	-4118	4240 3	N	-0-		-0-
11	2827 N	3890	-0-	1063	B	-3055	3890 3	N	-0-		-0-
12	4216 N	3357	-0-	-859	B	-3055	3357 3	N	-0-		-0-
*01	4433 #	4174	-0-	-259	B	-3314	4174 3	N	-0-		-0-
02	4147 #	3693	-0-	-454	B	-3768	3693 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-713	CANCELLED UNDERAGE ->			-3055					

SHELTON		WELL #:	3 X	RRCID ->	046566	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2927	PERF.	2224 - 5894
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	3452									
09	5482	2844	-0-	-2638	B	814	2844 3	N	-0-		-0-
10	2484	3034	-0-	550	B	1364	3034 3	N	-0-		-0-
11	2179	2825	-0-	646	B	2010	2825 3	N	-0-		-0-
12	4776 R	2766	-0-	-2010	B	-0-	2766 3	N	-0-		-0-
*01	3410 #	2874	-0-	-536	B	-536	2874 3	N	-0-		-0-
02	3190 #	2419	-0-	-771	B	-1307	2419 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1307									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SHELTON		WELL #:	5 X	RRCID ->	046567	COMPL. DATE	05/14/1969	TOTAL DEPTH	2926	PERF. 2136 - 2531	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-6538	CANCELLED UNDERAGE	->	-23				
09		7590 N	6137 -0-	-1453 B	-6538	6137 3		N	-0-		-0-
10		5141 N	5988 -0-	847 B	-5691	5988 3		N	-0-		-0-
11		4507 N	5177 -0-	670 B	-5021	5177 3		N	-0-		-0-
12		6355 N	4900 -0-	-1455 B	-5021	4900 3		N	-0-		-0-
*01		7843 #	5449 -0-	-2394 B	-7415	5449 3		N	-0-		-0-
02		7337 #	5361 -0-	-1976 B	-9391	5361 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-4370	CANCELLED UNDERAGE	->	-5021				

BIVINS A		WELL #:	A 1X	RRCID ->	048661	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2585	PERF. 2181 - 2585	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		1467 N	1467 -0-	-0- B	-0-	1467 3		N	-0-		-0-
10		1339 N	1339 -0-	-0- B	-0-	1339 3		N	-0-		-0-
11		1355 N	1355 -0-	-0- B	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
12		1519 N	1251 -0-	-268 B	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
*01		1333 N	1302 -0-	-31 B	-0-	1302 3		N	-0-		-0-
02		1305 N	1151 -0-	-154 B	-0-	1151 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	A 4X	RRCID ->	048662	COMPL. DATE	03/25/1970	TOTAL DEPTH	2550	PERF. 2204 - 2585	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		240 N	240 -0-	-0- B	-0-	240 3		N	-0-		-0-
10		264 N	264 -0-	-0- B	-0-	264 3		N	-0-		-0-
11		266 N	266 -0-	-0- B	-0-	266 3		N	-0-		-0-
12		510 N	510 -0-	-0- B	-0-	510 3		N	-0-		-0-
*01		573 N	573 -0-	-0- B	-0-	573 3		N	-0-		-0-
*02		491 N	491 -0-	-0- B	-0-	491 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BENEDICT		WELL #:	1	RRCID ->	048760	COMPL. DATE	03/03/1970	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2609 - 2772	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		450 N	355 -0-	-95 B	-0-	355 3		N	-0-		-0-
10		403 N	390 -0-	-13 B	-0-	390 3		N	-0-		-0-
11		390 N	353 -0-	-37 B	-0-	353 3		N	-0-		-0-
12		570 N	570 -0-	-0- B	-0-	570 3		N	-0-		-0-
01		513 N	513 -0-	-0- B	-0-	513 3		N	-0-		-0-
*02		384 N	384 -0-	-0- B	-0-	384 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

MAUDIE		WELL #:	2	RRCID ->	049542	COMPL. DATE	11/28/1970	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 2642 - 2920	
09/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09		780 N	485 -0-	-295 B	-0-	485 3		N	-0-		-0-
10		651 N	636 -0-	-15 B	-0-	636 3		N	-0-		-0-
11		690 N	493 -0-	-197 B	-0-	493 3		N	-0-		-0-
12		728 N	728 -0-	-0- B	-0-	728 3		N	-0-		-0-
01		729 N	729 -0-	-0- B	-0-	729 3		N	-0-		-0-
*02		730 N	730 -0-	-0- B	-0-	730 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
PHILLIPS, OTIS -C-		WELL #:	3A	RRCID -> 081943	COMPL. DATE 04/18/1979	TOTAL DEPTH	3187	PERF. 2996 - 3178		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PRITCHARD -B-		WELL #:	1A	RRCID -> 082725	COMPL. DATE 05/11/1979	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2704 - 3026		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SANFORD -C-		WELL #:	1 A	RRCID -> 095502	COMPL. DATE 01/30/1981	TOTAL DEPTH	2657	PERF. 2332 - 2617		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1453 N	1453	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1319 N	1319	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1488 N	1453	-0-	-35	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1488 N	1425	-0-	-63	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	1330 N	1330	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POLING -C-		WELL #:	2 R	RRCID -> 098332	COMPL. DATE 12/12/1981	TOTAL DEPTH	2902	PERF. 2689 - 2816		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

POLING		WELL #:	A 2 A	RRCID -> 098333	COMPL. DATE 12/11/1981	TOTAL DEPTH	3005	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2070 N	1585	-0-	-485	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1891 N	1530	-0-	-361	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1710 N	1677	-0-	-33	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1789 N	1789	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*01	1519 N	1306	-0-	-213	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1624 N	1619	-0-	-5	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545						
POLING -26-			WELL #: 2026 R	RRCID -> 098334	COMPL. DATE 11/17/1981	TOTAL DEPTH 2608	PERF. 2475	- 2506	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

POLING									
WELL #: 5026 R RRCID -> 098335 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 2678 PERF. 2420 - 2616									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-	-0-
10	155 N	137	-0-	-18 B	-0-	137 3	N	-0-	-0-
11	150 N	120	-0-	-30 B	-0-	120 3	N	-0-	-0-
12	155 N	118	-0-	-37 B	-0-	118 3	N	-0-	-0-
*01	124 N	121	-0-	-3 B	-0-	121 3	N	-0-	-0-
02	116 N	105	-0-	-11 B	-0-	105 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SUMMERS									
WELL #: 2 RRCID -> 098336 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 2957 PERF. 2756 - 2922									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BURNETT									
WELL #: 2122 R RRCID -> 099070 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 2330 - 2576									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 366									
09	14B2 EXT	657	-0-	657 B	1023	657 3	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	633	-0-	633 B	1656	633 3	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	508	-0-	508 B	2164	508 3	N	-0-	-0-
12	0 W	304	-0-	304 B	2468	304 3	N	-0-	-0-
*01	0 W	152	-0-	152 B	2620	152 3	N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0- B	2620		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2620									

POLING -B-									
WELL #: 3 RRCID -> 100831 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 2908 PERF. 2552 - 2734									

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	870 N	559	-0-	-311 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-
10	961 N	545	-0-	-416 B	-0-	545 3	N	-0-	-0-
11	660 N	482	-0-	-178 B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
12	589 N	546	-0-	-43 B	-0-	546 3	N	-0-	-0-
*01	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637 3	N	-0-	-0-
*02	563 N	563	-0-	-0- B	-0-	563 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
DEAHL		WELL #:	2	RRCID ->	103601	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2741	PERF.	2281 - 2638
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GAYDEN		WELL #:	2	RRCID ->	103742	COMPL. DATE	12/04/1982	TOTAL DEPTH	2775	PERF.	2498 - 2692
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	368	-0-	-262	B	-0-	N	-0-			-0-
10	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	510 N	445	-0-	-65	B	-0-	N	-0-			-0-
12	372 N	284	-0-	-88	B	-0-	N	-0-			-0-
01	527 N	322	-0-	-205	B	-0-	N	-0-			-0-
02	435 N	317	-0-	-118	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

LUXOR DUNAWAY		WELL #:	4 A	RRCID ->	108230	COMPL. DATE	11/07/1983	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2270 - 2894
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	932 N	932	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	965 N	965	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	961 N	711	-0-	-250	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	961 N	632	-0-	-329	B	-0-	N	-0-			-0-
02	841 N	696	-0-	-145	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRANDON -A-		WELL #:	1 A	RRCID ->	109118	COMPL. DATE	01/09/1984	TOTAL DEPTH	3751	PERF.	3096 - 3300
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	506 N	506	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	509 N	509	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	514 N	514	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	527 N	423	-0-	-104	B	-0-	N	-0-			-0-
01	496 N	391	-0-	-105	B	-0-	N	-0-			-0-
02	493 N	392	-0-	-101	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #:	173 R	RRCID ->	109534	COMPL. DATE	01/03/1984	TOTAL DEPTH	2990	PERF.	2724 - 2907
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS FEE		WELL #:	1X	RRCID ->	142722	COMPL. DATE	06/30/1998	TOTAL DEPTH	2922	PERF. 1851 - 2922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-8953	CANCELLED UNDERAGE	->	-2632					
09	4800 N	4699 -0-	-101 B	-8953	4699 3			N	-0-		-0-
10	3347 N	4666 -0-	1319 B	-7634	4666 3			N	-0-		-0-
11	2935 N	4343 -0-	1408 B	-6226	4343 3			N	-0-		-0-
12	4867 N	4255 -0-	-612 B	-6226	4255 3			N	-0-		-0-
*01	4960 #	4239 -0-	-721 B	-6947	4239 3			N	-0-		-0-
02	4640 #	3981 -0-	-659 B	-7606	3981 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1380	CANCELLED UNDERAGE	->	-6226					

BIVINS -D-		WELL #:	19	RRCID ->	147509	COMPL. DATE	10/18/1993	TOTAL DEPTH	3333	PERF. 2604 - 3333	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4106					
09	900 N	755 -0-	-145 B	-0-	755 3			N	-0-	-0-	
10	792 N	792 -0-	-0- B	-0-	792 3			N	-0-	-0-	
11	810 N	740 -0-	-70 B	-0-	740 3			N	-0-	-0-	
12	775 N	705 -0-	-70 B	-0-	705 3			N	-0-	-0-	
*01	806 N	780 -0-	-26 B	-0-	780 3			N	-0-	-0-	
02	725 N	723 -0-	-2 B	-0-	723 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

BIVINS -D-		WELL #:	16	RRCID ->	147513	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 2520 - 3140	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-4106					
09	1740 N	1562 -0-	-178 B	-0-	1562 3			N	-0-	-0-	
10	1674 N	1527 -0-	-147 B	-0-	1527 3			N	-0-	-0-	
11	1560 N	1474 -0-	-86 B	-0-	1474 3			N	-0-	-0-	
12	1612 N	1216 -0-	-396 B	-0-	1216 3			N	-0-	-0-	
*01	1519 N	1444 -0-	-75 B	-0-	1444 3			N	-0-	-0-	
*02	1629 N	1629 -0-	-0- B	-0-	1629 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								

BIVINS -D-		WELL #:	17	RRCID ->	147566	COMPL. DATE	02/19/2004	TOTAL DEPTH	2717	PERF. 2443 - 3186	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-								
09	2467 N	2467 -0-	-0- B	-0-	2467 3			N	-0-	-0-	
10	3100 N	3627 -0-	527 B	527	3627 3			N	-0-	-0-	
11	3000 N	3947 -0-	947 B	1474	3947 3			N	-0-	-0-	
12	3100 N	3298 -0-	198 B	1672	3298 3			N	-0-	-0-	
*01	4648 R	2976 -0-	-1672 B	-0-	2976 3			N	-0-	-0-	
02	3828 #	2728 -0-	-1100 B	-1100	2728 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1100								

CARVER, C. S.		WELL #:	5	RRCID ->	147594	COMPL. DATE	09/17/1993	TOTAL DEPTH	3375	PERF. 2884 - 3092	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-15287	CANCELLED UNDERAGE	->	-2673					
09	2190 N	3545 -0-	1355 B	-13932	3545 3			N	-0-	-0-	
10	3503 N	4001 -0-	498 B	-13434	4001 3			N	-0-	-0-	
11	3120 N	3632 -0-	512 B	-12922	3632 3			N	-0-	-0-	
12	3658 N	3138 -0-	-520 B	-12922	3138 3			N	-0-	-0-	
01	3999 N	3161 -0-	-838 B	-12922	3161 3			N	-0-	-0-	
02	3509 N	3387 -0-	-122 B	-12922	3387 3			N	-0-	-0-	
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-12922					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
POLING "29-30"		WELL #:	C 3H	RRCID ->	172107	COMPL. DATE	11/14/1998	TOTAL DEPTH	3107 PERF. 2798 - 4825			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

POLING -26-												
		WELL #:	6H	RRCID ->	172108	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	2761	PERF. 2413 - 5000		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2321 N	2321	-0-	-0-	B	-0-	2321	3	N	-0-	-0-
10		2108 N	1978	-0-	-130	B	-0-	1978	3	N	-0-	-0-
11		2220 N	1727	-0-	-493	B	-0-	1727	3	N	-0-	-0-
12		2387 N	1726	-0-	-661	B	-0-	1726	3	N	-0-	-0-
*01		1984 N	1741	-0-	-243	B	-0-	1741	3	N	-0-	-0-
02		1682 N	1506	-0-	-176	B	-0-	1506	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DEAHL -B-												
		WELL #:	17	RRCID ->	172909	COMPL. DATE	04/27/1999	TOTAL DEPTH	3161	PERF. 2631 - 3074		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS -C-												
		WELL #:	1	RRCID ->	175320	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2240 - 4530		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 8846												
09		2910	3797	-0-	887	B	9733	3797	3	N	-0-	-0-
10		1633	3819	-0-	2186	B	11919	3819	3	N	-0-	-0-
11		1425	3534	-0-	2109	B	14028	3534	3	N	-0-	-0-
12		3733	3535	-0-	-198	B	13830	3535	3	N	-0-	-0-
*01		2672	3450	-0-	778	B	14608	3450	3	N	-0-	-0-
02		2571	3248	-0-	677	B	15285	3248	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 15285												

CARVER, W.A.												
		WELL #:	2	RRCID ->	176456	COMPL. DATE	02/08/2000	TOTAL DEPTH	3242	PERF. 2910 - 3174		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
CARVER, C. S. -A-		WELL #:	8R	RRCID ->	220207	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	3195	PERF. 2806 - 3195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		758 N	758	-0-	-0-	B	-0-	758 3		N	-0-	-0-
10		744 N	569	-0-	-175	B	-0-	569 3		N	-0-	-0-
11		780 N	398	-0-	-382	B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
12		775 N	432	-0-	-343	B	-0-	432 3		N	-0-	-0-
01		558 N	301	-0-	-257	B	-0-	301 3		N	-0-	-0-
02		377 N	170	-0-	-207	B	-0-	170 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RILEY AFGK		WELL #:	G 10	RRCID ->	221334	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2836 - 3100		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	234	-0-	-66	B	-0-	234 3		N	-0-	-0-
10		248 N	116	-0-	-132	B	-0-	116 3		N	-0-	-0-
11		240 N	156	-0-	-84	B	-0-	156 3		N	-0-	-0-
12		248 N	113	-0-	-135	B	-0-	113 3		N	-0-	-0-
*01		240 N	240	-0-	-0-	B	-0-	240 3		N	-0-	-0-
*02		201 N	201	-0-	-0-	B	-0-	201 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARVER, W.A.		WELL #:	30	RRCID ->	223860	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	3278	PERF. 2856 - 3140		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUCAS		WELL #:	12	RRCID ->	225741	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	3233	PERF. 2852 - 3030		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POLING 30C		WELL #:	1	RRCID ->	226790	COMPL. DATE	09/13/2005	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2920 - 2930		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	215	-0-	-25	B	-0-	215 3		N	-0-	-0-
10		248 N	225	-0-	-23	B	-0-	225 3		N	-0-	-0-
11		270 N	216	-0-	-54	B	-0-	216 3		N	-0-	-0-
12		217 N	178	-0-	-39	B	-0-	178 3		N	-0-	-0-
*01		217 N	217	-0-	-0-	B	-0-	217 3		N	-0-	-0-
02		203 N	158	-0-	-45	B	-0-	158 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
HERRING A&B		WELL #:	A 5A	RRCID ->	227382	COMPL. DATE	09/25/2007	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2816 - 5703
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		2206							
09		3000 N	883	-0-	-2117 B	89	883 3		N	-0-	-0-
10		1082 N	993	-0-	-89 B	-0-	993 3		N	-0-	-0-
11		900 N	762	-0-	-138 B	-0-	762 3		N	-0-	-0-
12		899 N	762	-0-	-137 B	-0-	762 3		N	-0-	-0-
*01		992 N	705	-0-	-287 B	-0-	705 3		N	-0-	-0-
*02		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

READ		WELL #:	32	RRCID ->	234105	COMPL. DATE	03/21/2007	TOTAL DEPTH	2873	PERF.	2631 - 5473
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1410 N	1286	-0-	-124 B	-0-	1286 3		N	-0-	-0-
10		1395 N	1331	-0-	-64 B	-0-	1331 3		N	-0-	-0-
11		1290 N	1247	-0-	-43 B	-0-	1247 3		N	-0-	-0-
12		1333 #	1072	-0-	-261 B	-261	1072 3		N	-0-	-0-
*01		1333 N	1228	-0-	-105 B	-261	1228 3		N	-0-	-0-
02		1218 N	1189	-0-	-29 B	-261	1189 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-261							

PERKY		WELL #:	20	RRCID ->	234292	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2503 - 5344
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1380 N	1354	-0-	-26 B	-0-	1354 3		N	-0-	-0-
10		1384 N	1384	-0-	-0- B	-0-	1384 3		N	-0-	-0-
11		1350 N	1296	-0-	-54 B	-0-	1296 3		N	-0-	-0-
12		1395 N	1142	-0-	-253 B	-0-	1142 3		N	-0-	-0-
*01		1395 N	1195	-0-	-200 B	-0-	1195 3		N	-0-	-0-
02		1247 N	1213	-0-	-34 B	-0-	1213 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON -G-		WELL #:	1A	RRCID ->	234295	COMPL. DATE	01/04/2008	TOTAL DEPTH	2810	PERF.	2224 - 4631
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-4149	CANCELLED UNDERAGE ->	-2224					
09		3900 N	2367	-0-	-1533 B	-4149	2367 3		N	-0-	-0-
10		2260 N	3760	-0-	1500 B	-2649	3760 3		N	-0-	-0-
11		1977 N	3440	-0-	1463 B	-1186	3440 3		N	-0-	-0-
12		2449 N	3459	-0-	1010 B	-176	3459 3		N	-0-	-0-
01		4464 #	3481	-0-	-983 B	-1159	3481 3		N	-0-	-0-
02		3770 #	3257	-0-	-513 B	-1672	3257 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1496	CANCELLED UNDERAGE ->	-176					

BURNETT 'H'		WELL #:	1A	RRCID ->	234558	COMPL. DATE	10/09/2007	TOTAL DEPTH	2865	PERF.	2335 - 5276
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-8982	CANCELLED UNDERAGE ->	-1401					
09		4500 N	5133	-0-	633 B	-8349	5133 3		N	-0-	-0-
10		4402 N	5225	-0-	823 B	-7526	5225 3		N	-0-	-0-
11		4079 N	4554	-0-	475 B	-7051	4554 3		N	-0-	-0-
12		5301 N	4434	-0-	-867 B	-7051	4434 3		N	-0-	-0-
*01		5301 #	4454	-0-	-847 B	-7898	4454 3		N	-0-	-0-
02		4959 #	4321	-0-	-638 B	-8536	4321 3		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-1485	CANCELLED UNDERAGE ->	-7051					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545										
STEWART		WELL #:	29A	RRCID ->	255325	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	3050	PERF. 2840 - 5417			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3570 N	2777	-0-	-793 B	-0-	2777	3	N	-0-			-0-
10		3596 N	2940	-0-	-656 B	-0-	2940	3	N	-0-			-0-
11		3450 N	3431	-0-	-19 B	-0-	3431	3	N	-0-			-0-
12		3851 N	3851	-0-	-0- B	-0-	3851	3	N	-0-			-0-
*01		4597 N	4597	-0-	-0- B	-0-	4597	3	N	-0-			-0-
*02		3773 N	3773	-0-	-0- B	-0-	3773	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SUMMERS													
		WELL #:	3	RRCID ->	255698	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 2525 - 5810			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		600 N	466	-0-	-134 B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
10		527 N	461	-0-	-66 B	-0-	461	3	N	-0-			-0-
11		510 N	429	-0-	-81 B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
12		496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
*01		465 N	454	-0-	-11 B	-0-	454	3	N	-0-			-0-
*02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS A													
		WELL #:	A 21	RRCID ->	259651	COMPL. DATE	09/17/2010	TOTAL DEPTH	2763	PERF. 2104 - 2763			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
11		480 N	390	-0-	-90 B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
12		527 N	389	-0-	-138 B	-0-	389	3	N	-0-			-0-
*01		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362	3	N	-0-			-0-
02		377 N	348	-0-	-29 B	-0-	348	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

UNDERWOOD-JOHNSON													
		WELL #:	1A	RRCID ->	259869	COMPL. DATE	03/08/2010	TOTAL DEPTH	2828	PERF. 2200 - 5518			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		2640 N	2470	-0-	-170 B	-0-	2470	3	N	-0-			-0-
10		2852 N	2552	-0-	-300 B	-0-	2552	3	N	-0-			-0-
11		2430 N	2331	-0-	-99 B	-0-	2331	3	N	-0-			-0-
12		2542 #	2341	-0-	-201 B	-201	2341	3	N	-0-			-0-
*01		2542 N	2079	-0-	-463 B	-201	2079	3	N	-0-			-0-
02		2262 N	2075	-0-	-187 B	-201	2075	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -201													

RUSSELL													
		WELL #:	5A	RRCID ->	260131	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2861 - 3225			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	1507	3	N	-0-			-0-
10		1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1617	3	N	-0-			-0-
11		1434 N	1434	-0-	-0- B	-0-	1434	3	N	-0-			-0-
12		1550 N	1363	-0-	-187 B	-0-	1363	3	N	-0-			-0-
*01		1612 N	534	-0-	-1078 B	-0-	534	3	N	-0-			-0-
02		1392 N	595	-0-	-797 B	-0-	595	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC.		//CONT.//	502771								
WHITTENBURG		WELL #:	3	RRCID ->	025267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PARAMOUNT											
		WELL #:	2R	RRCID ->	218802	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2168 - 2700
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
OTIS P											
		WELL #:	2R	RRCID ->	229946	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2212 - 2610
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LOSURE, KEN											
		WELL #:	509289	1	RRCID ->	024322	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
BEAVERS											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
EVANS, C. E.											
		WELL #:	1	RRCID ->	024345	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
LOSURE, KEN		//CONT.//	509289						
PRITCHARD, SALLY -B-		WELL #:	1 R	RRCID -> 096248	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 2926	-	3152
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ADAMS-COLLINS		WELL #:	1	RRCID -> 104904	COMPL. DATE 11/29/1982	TOTAL DEPTH 3220	PERF. 2986	-	3062

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:	2	RRCID -> 107660	COMPL. DATE 08/12/1983	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2933	-	2988

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

ADAMS-COLLINS		WELL #:	2	RRCID -> 109529	COMPL. DATE 02/08/1984	TOTAL DEPTH 3203	PERF. 2912	-	2934

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

HOUSTON BANK & TRUST		WELL #:	3	RRCID -> 115969	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 3210	PERF. 3062	-	3090

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
MAKAR PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	522986											
HEAP		WELL #:	1	RRCID ->	024300	COMPL. DATE	07/13/1940	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		755 N	755	-0-	-0-	B	-0-	755	3		N	-0-		-0-
10		806 N	653	-0-	-153	B	-0-	653	3		N	-0-		-0-
11		789 N	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3		N	-0-		-0-
12		775 N	629	-0-	-146	B	-0-	629	3		N	-0-		-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	B	-0-	730	3		N	-0-		-0-
02		754 N	697	-0-	-57	B	-0-	697	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HODGES														
WELL #: 2 RRCID -> 024303 COMPL. DATE 01/25/1940 TOTAL DEPTH 2866 PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1192 N	1192	-0-	-0-	B	-0-	1192	3		N	-0-		-0-
10		1210 N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3		N	-0-		-0-
11		1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
12		1240 N	1154	-0-	-86	B	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
01		1363 N	1363	-0-	-0-	B	-0-	1363	3		N	-0-		-0-
02		1421 N	1298	-0-	-123	B	-0-	1298	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MARTIN														
WELL #: 1 RRCID -> 024308 COMPL. DATE 11/10/1938 TOTAL DEPTH 2905 PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1684 N	1684	-0-	-0-	B	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
10		1767 N	1478	-0-	-289	B	-0-	1478	3		N	-0-		-0-
11		1679 N	1679	-0-	-0-	B	-0-	1679	3		N	-0-		-0-
12		1736 N	1299	-0-	-437	B	-0-	1299	3		N	-0-		-0-
01		1574 N	1574	-0-	-0-	B	-0-	1574	3		N	-0-		-0-
02		1624 N	1468	-0-	-156	B	-0-	1468	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE BANK														
WELL #: 1 RRCID -> 024310 COMPL. DATE 02/16/1945 TOTAL DEPTH 2828 PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3091 CANCELLED UNDERAGE -> -2413														
09		2970 #	2747	-0-	-223	B	-3314	2747	3		N	-0-		-0-
10		3069 #	2503	-0-	-566	B	-3880	2503	3		N	-0-		-0-
11		2820 #	2861	-0-	41	B	-3839	2861	3		N	-0-		-0-
12		2852 N	2060	-0-	-792	B	-3839	2060	3		N	-0-		-0-
01		2511 N	2654	-0-	143	B	-3696	2654	3		N	-0-		-0-
02		2593 N	2554	-0-	-39	B	-3696	2554	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -789 CANCELLED UNDERAGE -> -2907														

POOL														
WELL #: 1 RRCID -> 024311 COMPL. DATE 03/01/1945 TOTAL DEPTH 2910 PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1349 N	1349	-0-	-0-	B	-0-	1349	3		N	-0-		-0-
10		1457 N	1232	-0-	-225	B	-0-	1232	3		N	-0-		-0-
11		1360 N	1360	-0-	-0-	B	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
12		1395 N	1227	-0-	-168	B	-0-	1227	3		N	-0-		-0-
01		1375 N	1375	-0-	-0-	B	-0-	1375	3		N	-0-		-0-
02		1305 N	1205	-0-	-100	B	-0-	1205	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
MINCO OIL AND GAS CO.		//CONT.//	569560									
CANTRELL		WELL #:	3	RRCID ->	023261	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	146	-0-	-34 B	-0-	146	3	N	-0-		-0-
10		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
11		199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199	3	N	-0-		-0-
12		226 N	226	-0-	-0- B	-0-	226	3	N	-0-		-0-
01		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212	3	N	-0-		-0-
*02		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CANTRELL												
		WELL #:	4 U	RRCID ->	023262	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SAILOR, MARTHA												
		WELL #:	1	RRCID ->	023267	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRADFORD												
		WELL #:	1	RRCID ->	024286	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60	3	N	-0-		-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196	3	N	-0-		-0-
11		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3	N	-0-		-0-
12		184 N	184	-0-	-0- B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
01		186 N	175	-0-	-11 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
*02		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
DUNCAN												
		WELL #:	1	RRCID ->	024297	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	307	-0-	-23 B	-0-	307	3	N	-0-		-0-
10		407 N	407	-0-	-0- B	-0-	407	3	N	-0-		-0-
11		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361	3	N	-0-		-0-
12		351 N	351	-0-	-0- B	-0-	351	3	N	-0-		-0-
01		403 N	367	-0-	-36 B	-0-	367	3	N	-0-		-0-
02		348 N	317	-0-	-31 B	-0-	317	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324									
CABOT-KNORPP		WELL #:		1	RRCID ->	023053	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	94 N	94	-0-	-0-	B	-0-	94 2	N	-0-			-0-	
10	93 N	93	-0-	-0-	B	-0-	93 2	N	-0-			-0-	
11	90 N	86	-0-	-4	B	-0-	86 2	N	-0-			-0-	
12	93 N	90	-0-	-3	B	-0-	90 2	N	-0-			-0-	
01	93 N	88	-0-	-5	B	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
02	87 N	82	-0-	-5	B	-0-	82 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

READ													
		WELL #:		1	RRCID ->	023831	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING -A-													
		WELL #:		8	RRCID ->	023961	COMPL. DATE	07/14/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	30 N	20	-0-	-10	B	-0-	20 2	N	-0-			-0-	
10	31 N	13	-0-	-18	B	-0-	13 2	N	-0-			-0-	
11	28 N	28	-0-	-0	B	-0-	28 2	N	-0-			-0-	
12	56 N	56	-0-	-0	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
01	56 N	56	-0-	-0	B	-0-	56 2	N	-0-			-0-	
*02	64 N	64	-0-	-0	B	-0-	64 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING -A-													
		WELL #:		18	RRCID ->	023962	COMPL. DATE	04/05/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	210 N	200	-0-	-10	B	-0-	200 2	N	-0-			-0-	
10	248 N	180	-0-	-68	B	-0-	180 2	N	-0-			-0-	
11	150 N	137	-0-	-13	B	-0-	137 2	N	-0-			-0-	
12	217 N	140	-0-	-77	B	-0-	140 2	N	-0-			-0-	
01	271 N	271	-0-	-0	B	-0-	271 2	N	-0-			-0-	
02	145 N	87	-0-	-58	B	-0-	87 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

STRICKLAND													
		WELL #:		1	RRCID ->	023976	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	326	-0-	-274	B	-0-	326 2	N	-0-			-0-	
10	589 N	411	-0-	-178	B	-0-	411 2	N	-0-			-0-	
11	540 N	431	-0-	-109	B	-0-	431 2	N	-0-			-0-	
12	449 N	449	-0-	-0	B	-0-	449 2	N	-0-			-0-	
01	403 N	387	-0-	-16	B	-0-	387 2	N	-0-			-0-	
02	406 N	348	-0-	-58	B	-0-	348 2	N	-0-			-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324							
MCDOWELL "G"		WELL #:	1	RRCID -> 024673	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MCDOWELL "G"		WELL #:	G 2	RRCID -> 024674	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	1	RRCID -> 025275	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1041 N	1041	-0-	-0-	B	-0-	1041 2	N	-0-	-0-
10	1032 N	1032	-0-	-0-	B	-0-	1032 2	N	-0-	-0-
11	954 N	954	-0-	-0-	B	-0-	954 2	N	-0-	-0-
12	1085 N	227	-0-	-858	B	-0-	227 2	N	-0-	-0-
01	1023 N	44	-0-	-979	B	-0-	44 2	N	-0-	-0-
02	928 N	716	-0-	-212	B	-0-	716 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	2	RRCID -> 025276	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713 2	N	-0-	-0-
10	701 N	701	-0-	-0-	B	-0-	701 2	N	-0-	-0-
11	540 N	448	-0-	-92	B	-0-	448 2	N	-0-	-0-
12	744 N	75	-0-	-669	B	-0-	75 2	N	-0-	-0-
01	713 N	63	-0-	-650	B	-0-	63 2	N	-0-	-0-
02	435 N	360	-0-	-75	B	-0-	360 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON		WELL #:	A 44	RRCID -> 025285	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324							
JOHNSON		WELL #:	A 84	RRCID ->	025288	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON RANCH		WELL #:	B 22	RRCID ->	025289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	144 N	144	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	155 N	22	-0-	-133	B	-0-	N	-0-		-0-
01	217 N	-0-	-0-	-217	B	-0-	N	-0-		-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON RANCH		WELL #:	B 23	RRCID ->	025290	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	577 N	577	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1634 N	1634	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	589 N	86	-0-	-503	B	-0-	N	-0-		-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1566 N	-0-	-0-	-1566	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON RANCH		WELL #:	B 24	RRCID ->	025291	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	521 N	521	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	527 N	485	-0-	-42	B	-0-	N	-0-		-0-
11	510 N	454	-0-	-56	B	-0-	N	-0-		-0-
12	527 N	358	-0-	-169	B	-0-	N	-0-		-0-
01	496 N	391	-0-	-105	B	-0-	N	-0-		-0-
02	435 N	320	-0-	-115	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JOHNSON RANCH		WELL #:	E 1	RRCID ->	025296	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	3052	PERF. 2370 - 2780
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324						
JOHNSON RANCH		WELL #: G 1		RRCID -> 025297	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2 2	N	-0-		-0-
10	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	1 N		-0-	-1 B	-0-		N	-0-		-0-
12	2 N		-0-	-2 B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N		-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON RANCH		WELL #: H 1		RRCID -> 025298	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON		WELL #: I 1		RRCID -> 025299	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	172	-0-	-68 B	-0-	172 2	N	-0-		-0-
10	279 N	250	-0-	-29 B	-0-	250 2	N	-0-		-0-
11	270 N	260	-0-	-10 B	-0-	260 2	N	-0-		-0-
12	280 N	280	-0-	-0- B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263 2	N	-0-		-0-
02	261 N	24	-0-	-237 B	-0-	24 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON RANCH		WELL #: J 2		RRCID -> 025300	COMPL. DATE 07/25/1948	TOTAL DEPTH	3066	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON RANCH		WELL #: K 1		RRCID -> 025302	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//	574324								
JOHNSON RANCH		WELL #:	M 1	RRCID ->	025303	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOHNSON RANCH											
		WELL #:	O 1	RRCID ->	025304	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	480 N	281	-0-	-199	B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
10	465 N	454	-0-	-11	B	-0-	454 2	N	-0-		-0-
11	450 N	377	-0-	-73	B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
12	349 N	349	-0-	-0-	B	-0-	349 2	N	-0-		-0-
01	465 N	319	-0-	-146	B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
02	377 N	297	-0-	-80	B	-0-	297 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOHNSON											
		WELL #:	P 1	RRCID ->	025305	COMPL. DATE	05/14/2006	TOTAL DEPTH	3058	PERF.	2212 - 2894
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JONES, C. R.											
		WELL #:	A 1	RRCID ->	025660	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JONES, C. R.											
		WELL #:	B 1	RRCID ->	025661	COMPL. DATE	06/29/1939	TOTAL DEPTH	3207	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: POTTER	
MOMENTUM OPERATING CO., INC.		//CONT.//		574324								
YAKE, WM. C		WELL #:		1	RRCID ->	025697	COMPL. DATE	01/15/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JOHNSON ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	040309	COMPL. DATE	06/12/1966	TOTAL DEPTH	3217	PERF.	2310 - 2475

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRING -A-		WELL #:		34	RRCID ->	041945	COMPL. DATE	04/01/1964	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	2792 - 2885

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	30	N	21	-0-	-9	B	-0-	21 2	N	-0-		-0-
10	31	N	16	-0-	-15	B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
11	11	N	4	-0-	-7	B	-0-	4 2	N	-0-		-0-
12	31	N	20	-0-	-11	B	-0-	20 2	N	-0-		-0-
01	31	N	3	-0-	-28	B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	7 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LUCAS, G. B.		WELL #:		2	RRCID ->	084755	COMPL. DATE	10/18/1979	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2702 - 2982

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	975	N	975	-0-	-0-	B	-0-	975 2	N	-0-		-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	B	-0-		N	-0-		-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	B	-0-		N	-0-		-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PRITCHARD, S. -C-		WELL #:		2	RRCID ->	093223	COMPL. DATE	03/04/1981	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2812 - 3055

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1020	N	1004	-0-	-16	B	-0-	1004 2	N	-0-		-0-
10	1054	N	933	-0-	-121	B	-0-	933 2	N	-0-		-0-
11	840	N	325	-0-	-515	B	-0-	325 2	N	-0-		-0-
12	1023	N	402	-0-	-621	B	-0-	402 2	N	-0-		-0-
01	930	N	41	-0-	-889	B	-0-	41 2	N	-0-		-0-
02	319	N	-0-	-0-	-319	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. //CONT.// 574324
 JONES, C. R. -B- WELL #: 1R RRCID -> 204806 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2820 - 3072

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5827					
09	2492 N	2492	-0-	-0-	B	-0-	2492 2	N	-0-		-0-
10	2542 N	2471	-0-	-71	B	-0-	2471 2	N	-0-		-0-
11	2190 N	2072	-0-	-118	B	-0-	2072 2	N	-0-		-0-
12	2573 N	1836	-0-	-737	B	-0-	1836 2	N	-0-		-0-
01	2480 N	1713	-0-	-767	B	-0-	1713 2	N	-0-		-0-
02	2001 N	1289	-0-	-712	B	-0-	1289 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

JONES, C.R. A-3 WELL #: 3 RRCID -> 258736 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2830 - 2970

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

MON CORP. 574328
 TADDIKEN, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 023258 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
11	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
12	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3 1	N	-0-		-0-
02	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2 1	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

YOUNG, PETER WELL #: 1 RRCID -> 023259 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	638 N	638	-0-	-0-	B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
10	620 N	547	-0-	-73	B	-0-	547 2	N	-0-		-0-
11	630 N	565	-0-	-65	B	-0-	565 2	N	-0-		-0-
12	651 N	340	-0-	-311	B	-0-	340 2	N	-0-		-0-
01	558 N	515	-0-	-43	B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
02	551 N	485	-0-	-66	B	-0-	485 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

CASE WELL #: 1 RRCID -> 024291 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-							

PANHANDLE, WEST													
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P. //CONT.// 578951													
BROWN WELL #: 3 RRCID -> 025477 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245 2		N	-0-			-0-
10		248 N	237	-0-	-11 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
11		540 N	237	-0-	-303 B	-0-	237 2		N	-0-			-0-
12		248 N	108	-0-	-140 B	-0-	108 2		N	-0-			-0-
01		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 2		N	-0-			-0-
*02		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BROWN WELL #: B 6 RRCID -> 025478 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 2		N	-0-			-0-
10		164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 2		N	-0-			-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 2		N	-0-			-0-
12		620 N	106	-0-	-514 B	-0-	106 2		N	-0-			-0-
01		448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 2		N	-0-			-0-
*02		392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BROWN WELL #: B 7 RRCID -> 025479 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 2		N	-0-			-0-
10		310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2		N	-0-			-0-
11		570 N	387	-0-	-183 B	-0-	387 2		N	-0-			-0-
12		434 N	163	-0-	-271 B	-0-	163 2		N	-0-			-0-
01		493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2		N	-0-			-0-
*02		431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BROWN WELL #: C 5 RRCID -> 025480 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 2		N	-0-			-0-
10		806 N	285	-0-	-521 B	-0-	285 2		N	-0-			-0-
11		870 N	585	-0-	-285 B	-0-	585 2		N	-0-			-0-
12		899 N	123	-0-	-776 B	-0-	123 2		N	-0-			-0-
01		216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 2		N	-0-			-0-
02		580 N	189	-0-	-391 B	-0-	189 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
BROWN WELL #: 5 RRCID -> 100226 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 3509 PERF. 3218 - 3456													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		510 N	173	-0-	-337 B	-0-	173 2		N	-0-			-0-
10		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 2		N	-0-			-0-
11		696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2		N	-0-			-0-
12		311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2		N	-0-			-0-
01		680 N	680	-0-	-0- B	-0-	680 2		N	-0-			-0-
02		667 N	595	-0-	-72 B	-0-	595 2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
MOORE COUNTY GAS PARTNERS, L.P.		//CONT.//	578951							
BROWN		WELL #:	6MG	RRCID ->	199940	COMPL. DATE	10/27/2003	TOTAL DEPTH	3427	PERF. 3375 - 3394
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 2	N	-0-		-0-
10	93 N	82	-0-	-11 B	-0-	82 2	N	-0-		-0-
11	282 N	282	-0-	-0- B	-0-	282 2	N	-0-		-0-
12	403 N	48	-0-	-355 B	-0-	48 2	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 2	N	-0-		-0-
02	261 N	109	-0-	-152 B	-0-	109 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN		WELL #:	12MG	RRCID ->	199941	COMPL. DATE	10/31/2003	TOTAL DEPTH	3566	PERF. 3536 - 3566
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	181 N	181	-0-	-0- B	-0-	181 2	N	-0-		-0-
10	124 N	90	-0-	-34 B	-0-	90 2	N	-0-		-0-
11	510 N	305	-0-	-205 B	-0-	305 2	N	-0-		-0-
12	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 2	N	-0-		-0-
01	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 2	N	-0-		-0-
02	290 N	177	-0-	-113 B	-0-	177 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN		WELL #:	13MG	RRCID ->	199943	COMPL. DATE	03/09/1988	TOTAL DEPTH	3605	PERF. 3290 - 3432
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 2	N	-0-		-0-
10	403 N	233	-0-	-170 B	-0-	233 2	N	-0-		-0-
11	660 N	529	-0-	-131 B	-0-	529 2	N	-0-		-0-
12	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 2	N	-0-		-0-
01	316 N	316	-0-	-0- B	-0-	316 2	N	-0-		-0-
02	522 N	276	-0-	-246 B	-0-	276 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN		WELL #:	10MG	RRCID ->	199945	COMPL. DATE	10/29/2003	TOTAL DEPTH	3475	PERF. 3424 - 3464
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
10	372 N	248	-0-	-124 B	-0-	248 2	N	-0-		-0-
11	600 N	448	-0-	-152 B	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832 2	N	-0-		-0-
01	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523 2	N	-0-		-0-
*02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWN		WELL #:	2R	RRCID ->	276932	COMPL. DATE	07/28/2013	TOTAL DEPTH	3620	PERF. 3392 - 3466
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		50122							
09	3000 N	140	-0-	-2860 B	47262	140 2	N	-0-		-0-
10	3100 N	316	-0-	-2784 B	44478	316 2	N	-0-		-0-
11	3000 N	272	-0-	-2728 B	41750	272 2	N	-0-		-0-
12	3100 N	421	-0-	-2679 B	39071	421 2	N	-0-		-0-
01	3100 N	421	-0-	-2679 B	36392	421 2	N	-0-		-0-
*02	2900 N	329	-0-	-2571 B	33821	329 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		33821							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
MORRED, INC.			586760										
DUKE HEIRS-YAKE		WELL #:	1A	RRCID ->	083922	COMPL. DATE	01/19/1979	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 2670 - 2850			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	463 N	463	-0-	-0-	B	-0-	463	2	N	-0-		-0-	
10	372 N	366	-0-	-6	B	-0-	366	2	N	-0-		-0-	
11	239 N	239	-0-	-0-	B	-0-	239	2	N	-0-		-0-	
12	465 N	214	-0-	-251	B	-0-	214	2	N	-0-		-0-	
01	372 N	NO RPT	-0-	-372	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	232 N	NO RPT	-0-	-232	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

INGERTON		WELL #:	8	RRCID ->	140840	COMPL. DATE	01/06/1992	TOTAL DEPTH	3219	PERF. 2589 - 2908			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MR. GALVANIZED-W, INC.		WELL #:	G 1	RRCID ->	024112	COMPL. DATE	07/15/1932	TOTAL DEPTH	2465	PERF. N/A			
DAUER		592443											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -474													
09	1494 N	1494	-0-	-0-	B	-0-	1494	2	N	-0-		-0-	
10	1769 N	1769	-0-	-0-	B	-0-	1769	2	N	-0-		-0-	
11	1616 N	1616	-0-	-0-	B	-0-	1616	2	N	-0-		-0-	
12	1633 N	1633	-0-	-0-	B	-0-	1633	2	N	-0-		-0-	
01	1767 N	1677	-0-	-90	B	-0-	1677	2	N	-0-		-0-	
*02	1921 N	1921	-0-	-0-	B	-0-	1921	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DAUER		WELL #:	G 2	RRCID ->	024113	COMPL. DATE	03/07/1939	TOTAL DEPTH	2480	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	810 N	773	-0-	-37	B	-0-	773	2	N	-0-		-0-	
10	916 N	916	-0-	-0-	B	-0-	916	2	N	-0-		-0-	
11	1610 N	1610	-0-	-0-	B	-0-	1610	2	N	-0-		-0-	
12	844 N	844	-0-	-0-	B	-0-	844	2	N	-0-		-0-	
01	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	2	N	-0-		-0-	
02	1566 N	961	-0-	-605	B	-0-	961	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DAUER		WELL #:	T 1	RRCID ->	024114	COMPL. DATE	11/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1710 N	1706	-0-	-4	B	-0-	1706	2	N	-0-		-0-	
10	1646 N	1646	-0-	-0-	B	-0-	1646	2	N	-0-		-0-	
11	1740 N	834	-0-	-906	B	-0-	834	2	N	-0-		-0-	
12	1767 N	1478	-0-	-289	B	-0-	1478	2	N	-0-		-0-	
01	1643 N	1540	-0-	-103	B	-0-	1540	2	N	-0-		-0-	
*02	890 N	890	-0-	-0-	B	-0-	890	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
NGS, INC.			598339					
JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 024611	COMPL. DATE 07/12/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 3	N	-0-
10	820 N	820	-0-	-0- B	-0-	820 3	N	-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-
12	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-
01	858 N	858	-0-	-0- B	-0-	858 3	N	-0-
02	812 N	775	-0-	-37 B	-0-	775 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BURNETT -79-		WELL #:	1	RRCID -> 083752	COMPL. DATE 12/05/1977	TOTAL DEPTH	3255	PERF. 2350 - 2600
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	1353 3	N	-0-
10	1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 3	N	-0-
12	1395 N	888	-0-	-507 B	-0-	888 3	N	-0-
01	1364 N	1236	-0-	-128 B	-0-	1236 3	N	-0-
*02	1236 N	1236	-0-	-0- B	-0-	1236 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

NEW-TEX OPERATING, LLC		606154		RRCID -> 034542	COMPL. DATE 09/22/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
STATE -A-		WELL #:	A 9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

NEW-TEX OPERATING II, LLC		606156		RRCID -> 023939	COMPL. DATE 03/15/1985	TOTAL DEPTH	3275	PERF. 2182 - 2445
STATE OF TEXAS A		WELL #:	1					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

STATE OF TEXAS A		WELL #:	2	RRCID -> 023940	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2806	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 NEW-TEX OPERATING II, LLC //CONT.// 606156
 STATE -A- WELL #: A 8 RRCID -> 024637 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 STATE -A- WELL #: A 38 RRCID -> 024639 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 STATE -A- WELL #: A 10 RRCID -> 034543 COMPL. DATE 10/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	2346								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	2346	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	2346	N	NO RPT			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	2346								

 NORTH COUNTRY ENERGY LLC 613782
 JACOBSON WELL #: 1 RRCID -> 024667 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		1469 N	1469	-0-	-0-	B	1469 3	N	-0-			-0-
10		1261 N	1110	-0-	-151	B	1110 3	N	-0-			-0-
11		813 N	813	-0-	-0-	B	813 3	N	-0-			-0-
12		1589 N	1589	-0-	-0-	B	1589 3	N	-0-			-0-
01		877 N	404	-0-	-473	B	404 3	N	-0-			-0-
*02		1097 N	1097	-0-	-0-	B	1097 3	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 JACOBSON WELL #: 2 RRCID -> 278318 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2774 - 3200

09/01			BALANCING DATE STATUS ->	-3689								
09		4020 #	3839	-0-	-181	B	-3870 3839 3	N	-0-			-0-
10		4154 #	2768	-0-	-1386	B	-5256 2768 3	N	-0-			-0-
11		4020 #	2471	-0-	-1549	B	-6805 2471 3	N	-0-			-0-
12		3968 #	2709	-0-	-1259	B	-8064 2709 3	N	-0-			-0-
01		3968 #	1015	-0-	-2953	B	-11017 1015 3	N	-0-			-0-
02		2378 N	3330	-0-	952	B	-10065 3330 3	N	-0-			-0-
03/01			BALANCING DATE STATUS ->	-7328			CANCELLED UNDERAGE -> -2737					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING			617053							
CHRISTIAN -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024468	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
10	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
11	571 N	571	-0-	-0- B	-0-	571 3	N	-0-		-0-
12	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
01	496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CHRISTIAN -A-		WELL #:	2	RRCID -> 024469	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 3	N	-0-		-0-
10	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
11	218 N	218	-0-	-0- B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
12	208 N	208	-0-	-0- B	-0-	208 3	N	-0-		-0-
01	186 N	122	-0-	-64 B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CHRISTIAN -A-		WELL #:	3	RRCID -> 024470	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
11	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354 3	N	-0-		-0-
01	310 N	198	-0-	-112 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
*02	130 N	130	-0-	-0- B	-0-	130 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JAMIESON -A-		WELL #:	1	RRCID -> 024474	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
10	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
11	626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
01	558 N	350	-0-	-208 B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*02	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT-GATES		WELL #:	1	RRCID -> 024590	COMPL. DATE 02/04/1925	TOTAL DEPTH	2840	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
O. H. M. OPERATING		//CONT.//	617053										
BURNETT		WELL #:	6	RRCID ->	024620	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	63 N	63	-0-	-0-	B	-0-	63	3	N	-0-			-0-
10	62 N	61	-0-	-1	B	-0-	61	3	N	-0-			-0-
11	60 N	44	-0-	-16	B	-0-	44	3	N	-0-			-0-
12	62 N	48	-0-	-14	B	-0-	48	3	N	-0-			-0-
01	62 N	55	-0-	-7	B	-0-	55	3	N	-0-			-0-
*02	75 N	75	-0-	-0-	B	-0-	75	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BURNETT		WELL #:	7	RRCID ->	024621	COMPL. DATE	09/17/1952	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	116 N	116	-0-	-0-	B	-0-	116	3	N	-0-			-0-
10	112 N	112	-0-	-0-	B	-0-	112	3	N	-0-			-0-
11	150 N	83	-0-	-67	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
12	124 N	88	-0-	-36	B	-0-	88	3	N	-0-			-0-
01	124 N	101	-0-	-23	B	-0-	101	3	N	-0-			-0-
*02	138 N	138	-0-	-0-	B	-0-	138	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SMITH		WELL #:	L 3	RRCID ->	025124	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BADGER		WELL #:	65	RRCID ->	025716	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

ARMSTRONG, V. B.		WELL #:	1	RRCID ->	025766	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3225	PERF.	2831	-	3147
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	240 N	208	-0-	-32	B	-0-	208	3	N	-0-			-0-
10	220 N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3	N	-0-			-0-
11	210 N	195	-0-	-15	B	-0-	195	3	N	-0-			-0-
12	217 N	146	-0-	-71	B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
01	217 N	144	-0-	-73	B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
*02	170 N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
O. H. M. OPERATING		//CONT.//	617053							
BIGGS-HOLCOMB		WELL #:	1	RRCID ->	025767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3408	PERF. 2840 - 3040
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	382	-0-	-68 B	-0-	382 3	N	-0-		-0-
10	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
11	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-		-0-
12	403 N	369	-0-	-34 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
01	434 N	203	-0-	-231 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
*02	203 N	203	-0-	-0- B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAYE, PATSY		WELL #:	4	RRCID ->	066650	COMPL. DATE	05/25/1976	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2668 - 2830

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-		-0-
10	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BLACKBURN		WELL #:	1A	RRCID ->	081944	COMPL. DATE	03/28/1979	TOTAL DEPTH	2913	PERF. 2288 - 2850

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 3	N	-0-		-0-
10	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
11	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
12	953 N	953	-0-	-0- B	-0-	953 3	N	-0-		-0-
01	837 N	532	-0-	-305 B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
*02	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAYE, PATSY		WELL #:	1	RRCID ->	126628	COMPL. DATE	11/20/1987	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2460 - 2650

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19 3	N	-0-		-0-
10	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	17 3	N	-0-		-0-
11	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-		N	-0-		-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MAYE, PATSY		WELL #:	2	RRCID ->	134225	COMPL. DATE	12/05/1989	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2374 - 2924

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3	N	-0-		-0-
10	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 3	N	-0-		-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-		-0-
12	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OIL MANAGEMENT CORPORATION		//CONT.//	620480								
JONES, ALBERT		WELL #:	B 1	RRCID ->	023679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	924	-0-	924 B	924	924 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	439	-0-	439 B	1363	439 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	821	-0-	821 B	2184	821 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	1293	-0-	1293 B	3477	1293 2		N	-0-		-0-
02	0 N	1209	-0-	1209 B	4686	1209 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4686											

JONES, C. R.		WELL #:	1	RRCID ->	023680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	46	-0-	-14 B	-0-	46 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	48	-0-	48 B	48	48 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	47	-0-	47 B	95	47 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	56	-0-	56 B	151	56 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	55	-0-	55 B	206	55 2		N	-0-		-0-
02	0 N	76	-0-	76 B	282	76 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 282											

JONES, F. J.		WELL #:	A 1	RRCID ->	023681	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	300 N	188	-0-	-112 B	-0-	188 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	195	-0-	195 B	195	195 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	190	-0-	190 B	385	190 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	228	-0-	228 B	613	228 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	223	-0-	223 B	836	223 2		N	-0-		-0-
02	0 N	308	-0-	308 B	1144	308 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1144											

JONES, F. J.		WELL #:	A 2	RRCID ->	023682	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	412	-0-	-218 B	-0-	412 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	426	-0-	426 B	426	426 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	415	-0-	415 B	841	415 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	498	-0-	498 B	1339	498 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	488	-0-	488 B	1827	488 2		N	-0-		-0-
02	0 N	673	-0-	673 B	2500	673 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 2500											

REEDER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023683	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	72	-0-	-48 B	-0-	72 2		N	-0-		-0-
10	T. A.	74	-0-	74 B	74	74 2		N	-0-		-0-
11	T. A.	73	-0-	73 B	147	73 2		N	-0-		-0-
12	T. A.	88	-0-	88 B	235	88 2		N	-0-		-0-
01	T. A.	86	-0-	86 B	321	86 2		N	-0-		-0-
02	0 N	118	-0-	118 B	439	118 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 439											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
OILWELL OPERATORS, INC.			621040								
BENEDICT		WELL #:	1	RRCID -> 023041	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	2827	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/01/2016 - P/A 03/01/16											

HOLMES		WELL #:	1	RRCID -> 024605	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	630	-0-	-0-	B	-0-	630 2	N	-0-		-0-
10	585 N	585	-0-	-0-	B	-0-	585 2	N	-0-		-0-
11	600 N	578	-0-	-22	B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
12	651 N	437	-0-	-214	B	-0-	437 2	N	-0-		-0-
01	589 N	569	-0-	-20	B	-0-	569 2	N	-0-		-0-
02	551 N	535	-0-	-16	B	-0-	535 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	2	RRCID -> 024606	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1140 N	1069	-0-	-71	B	-0-	1069 2	N	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0-	B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
11	1100 N	1100	-0-	-0-	B	-0-	1100 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	869	-0-	-247	B	-0-	869 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	832	-0-	-284	B	-0-	832 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	988	-0-	-85	B	-0-	988 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD		WELL #:	A 1	RRCID -> 024607	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	252	-0-	-18	B	-0-	252 2	N	-0-		-0-
10	248 N	245	-0-	-3	B	-0-	245 2	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	B	-0-	226 2	N	-0-		-0-
12	248 N	230	-0-	-18	B	-0-	230 2	N	-0-		-0-
01	248 N	219	-0-	-29	B	-0-	219 2	N	-0-		-0-
02	232 N	192	-0-	-40	B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PABLO ENERGY II, LLC		631643									
JACKSON, NORTH		WELL #:	8	RRCID -> 087030	COMPL. DATE 05/15/1979	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2609 - 2670			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1274 N	1274	-0-	-0-	B	-0-	1274 2	N	-0-		-0-
10	1350 N	1350	-0-	-0-	B	-0-	1350 2	N	-0-		-0-
11	1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	1333 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1227	-0-	-75	B	-0-	1227 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	1147	-0-	-217	B	-0-	1147 2	N	-0-		-0-
02	1276 N	1214	-0-	-62	B	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC			631795								
INEZ CARTER		WELL #:	1	RRCID ->	023071	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	330 N	4	-0-	-326 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
10	620 N	505	-0-	-115 B	-0-	505 2	N	-0-			-0-
11	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 2	N	-0-			-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-			-0-
*01	578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
*02	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD		WELL #:	D 3	RRCID ->	023928	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SANFORD		WELL #:	1004	RRCID ->	024527	COMPL. DATE	06/18/1930	TOTAL DEPTH	3130	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
10	620 N	607	-0-	-13 B	-0-	607 2	N	-0-			-0-
11	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 2	N	-0-			-0-
12	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 2	N	-0-			-0-
01	620 N	416	-0-	-204 B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITTENBURG -D-		WELL #:	10	RRCID ->	024628	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BURNETT S. B. -RD-		WELL #:	20	RRCID ->	024634	COMPL. DATE	06/22/1956	TOTAL DEPTH	3055	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2737											
09	930 N	585	-0-	-345 B	-2737	585 2	N	-0-			-0-
10	713 N	373	-0-	-340 B	-2737	373 2	N	-0-			-0-
11	0 N	591	-0-	591 B	-2146	591 2	N	-0-			-0-
12	0 N	482	-0-	482 B	-1664	482 2	N	-0-			-0-
01	372 N	498	-0-	126 B	-1538	498 2	N	-0-			-0-
02	580 N	415	-0-	-165 B	-1538	415 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
CANCELLED UNDERAGE -> -2102											
CANCELLED UNDERAGE -> -1538											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795					
MCCONNELL		WELL #:	1 A	RRCID -> 042266	COMPL. DATE 07/07/1967	TOTAL DEPTH 2922	PERF. 2500	- 2922
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	270 S	113	-0-	-157 B	-0-	113 2		-0-
10	976 S	655	-0-	-321 B	-0-	655 2		-0-
11	159 S	159	-0-	-0- B	-0-	159 2		-0-
12	253 S	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		-0-
01	651 S	249	-0-	-402 B	-0-	249 2		-0-
*02	168 S	168	-0-	-0- B	-0-	168 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BARNES		WELL #:	1 D	RRCID -> 112587	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3542	PERF. 3420 - 3480

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

JOHNSON -B-		WELL #:	2	RRCID -> 128493	COMPL. DATE 09/01/1988	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2742	- 2782

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	91 N	91	-0-	-0- B	-0-	91 2		-0-
10	93 N	80	-0-	-13 B	-0-	80 2		-0-
11	85 N	85	-0-	-0- B	-0-	85 2		-0-
12	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 2		-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-		N NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

ASHER FEE		WELL #:	12	RRCID -> 137287	COMPL. DATE 12/03/1990	TOTAL DEPTH 3664	PERF. 2772	- 3070

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	960 N	538	-0-	-422 B	-0-	538 2		-0-
10	589 N	478	-0-	-111 B	-0-	478 2		-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 2		-0-
12	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 2		-0-
*01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 2		-0-
*02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

JACKSON		WELL #:	15	RRCID -> 139256	COMPL. DATE 07/01/1991	TOTAL DEPTH 2982	PERF. 2680	- 2862

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	1916 2		-0-
10	9331 #	1825	-0-	-7506 B	-7506	1825 2		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-7506			-0-
12	0 N	1210	-0-	1210 B	-6296	1210 2		-0-
01	1829 N	1610	-0-	-219 B	-6296	1610 2		-0-
02	0 N	1481	-0-	1481 B	-4815	1481 2		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4815					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795							
GOODWIN, JAY		WELL #:	1	RRCID -> 144176	COMPL. DATE 01/04/1993	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3200	-	3256	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1290 N	699	-0-	-591 B	-0-	699 2		N	-0-	
10	1364 N	387	-0-	-977 B	-0-	387 2		N	-0-	
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 2		N	-0-	
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 2		N	-0-	
01	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	362 2		N	-0-	
*02	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHITTENBURG, J. A.		WELL #:	100	RRCID -> 145522	COMPL. DATE 04/01/1993	TOTAL DEPTH 2850	PERF. 2635	-	2794	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HODGES, J. T.		WELL #:	305	RRCID -> 147514	COMPL. DATE 10/12/1993	TOTAL DEPTH 3170	PERF. 2568	-	2794	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	34	-0-	-146 B	-0-	34 2		N	-0-	
10	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 2		N	-0-	
11	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2		N	-0-	
12	1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	1729 2		N	-0-	
01	248 N	189	-0-	-59 B	-0-	189 2		N	-0-	
02	609 N	470	-0-	-139 B	-0-	470 2		N	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BETH		WELL #:	1	RRCID -> 158463	COMPL. DATE 02/19/1996	TOTAL DEPTH 3289	PERF. 2894	-	3064	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON		WELL #:	1	RRCID -> 184798	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 3268	PERF. 2850	-	3000	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	180	-0-	-240 B	-0-	180 2		N	-0-	
10	403 N	133	-0-	-270 B	-0-	133 2		N	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	
12	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-	
01	133 N	133	-0-	-0- B	-0-	133 2		N	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PG-M INTERNATIONAL OPERATING,LLC		//CONT.//	631795								
JOHNSON "O"		WELL #:	1R	RRCID ->	206970	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	2754	PERF. 2146 - 2754	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1020 N	919	-0-	-101 B	-0-	919	2	Y	-0-	14	
10	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	1085	2	Y	-0-	14	
11	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995	2	Y	-0-	14	
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968	2	Y	-0-	14	
01	1085 N	992	-0-	-93 B	-0-	992	2	Y	-0-	14	
02	957 N	698	-0-	-259 B	-0-	698	2	Y	-0-	14	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON K		WELL #:	1R	RRCID ->	211384	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	2798	PERF. 2199 - 2798	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833	2	Y	-0-	38	
10	870 N	817	-0-	-53 B	-0-	817	2	Y	-0-	38	
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721	2	Y	-0-	38	
12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2	Y	-0-	38	
01	806 N	706	-0-	-100 B	-0-	677	2	Y	26	64 1	-0-
02	696 N	503	-0-	-193 B	-0-	503	2	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAYER		WELL #:	1R	RRCID ->	213022	COMPL. DATE	11/01/2005	TOTAL DEPTH	2686	PERF. 2241 - 2623	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878	2	Y	-0-	-0-	
10	883 N	883	-0-	-0- B	-0-	883	2	Y	-0-	-0-	
11	796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	2	Y	-0-	-0-	
12	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711	2	Y	-0-	-0-	
01	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740	2	Y	-0-	-0-	
02	783 N	729	-0-	-54 B	-0-	729	2	Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GULF-SANFORD A		WELL #:	1R	RRCID ->	217267	COMPL. DATE	04/26/2006	TOTAL DEPTH	2710	PERF. 2187 - 2710	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1110 N	684	-0-	-426 B	-0-	684	2	Y	-0-	20	
10	1425 N	1425	-0-	-0- B	-0-	1425	2	Y	-0-	20	
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296	2	Y	-0-	20	
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224	2	Y	-0-	20	
01	1426 N	1396	-0-	-30 B	-0-	1326	2	Y	64	64 1	20
*02	1276 N	1276	-0-	-0- B	-0-	1276	2	Y	-0-	20	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON MM		WELL #:	1R	RRCID ->	218125	COMPL. DATE	05/23/2006	TOTAL DEPTH	2706	PERF. 2258 - 2706	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
JORDAN		WELL #:	A 1	RRCID ->	023220	COMPL. DATE	01/13/1931	TOTAL DEPTH	2346	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-			-0-
10	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-			-0-
11	504 N	298	-0-	-206 B	-0-	298 3	N	-0-			-0-
12	527 N	367	-0-	-160 B	-0-	367 3	N	-0-			-0-
01	370 N	321	-0-	-49 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
*02	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MONGOLE "A"		WELL #:	1	RRCID ->	023224	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	840 N	812	-0-	-28 B	-0-	812 3	N	-0-			-0-
10	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 3	N	-0-			-0-
11	810 N	687	-0-	-123 B	-0-	687 3	N	-0-			-0-
12	837 N	476	-0-	-361 B	-0-	476 3	N	-0-			-0-
01	806 N	774	-0-	-32 B	-0-	774 3	N	-0-			-0-
*02	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS		WELL #:	A 1	RRCID ->	023232	COMPL. DATE	03/18/1928	TOTAL DEPTH	2518	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
10	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-			-0-
11	720 N	702	-0-	-18 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
12	868 N	755	-0-	-113 B	-0-	755 3	N	-0-			-0-
01	765 N	757	-0-	-8 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
02	667 N	610	-0-	-57 B	-0-	610 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHADWICK		WELL #:	1	RRCID ->	023246	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-			-0-
10	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-			-0-
11	390 N	329	-0-	-61 B	-0-	329 3	N	-0-			-0-
12	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
*02	364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MAGNOLIA FEE		WELL #:	1	RRCID ->	023247	COMPL. DATE	04/18/1931	TOTAL DEPTH	2593	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	448 N	448	-0-	-0- B	-0-	448 3	N	-0-			-0-
10	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-			-0-
11	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-			-0-
12	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
01	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	376 3	N	-0-			-0-
*02	337 N	337	-0-	-0- B	-0-	337 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS, L. T.		WELL #:	1	RRCID ->	023662	COMPL. DATE	04/30/1954	TOTAL DEPTH	2880	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2015 - PLUGGED 10/13/15											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CONTINENTAL-SANFORD		WELL #:	1	RRCID -> 023780	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-			-0-
10		361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-			-0-
11		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-			-0-
12		372 N	215	-0-	-157 B	-0-	215 3	N	-0-			-0-
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-			-0-
02		319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CONTINENTAL-SANFORD												
		WELL #:	3	RRCID -> 023781	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 243												
09		2490 N	2247	-0-	-243 B	-0-	2247 3	N	-0-			-0-
10		2387 N	2216	-0-	-171 B	-0-	2216 3	N	-0-			-0-
11		2253 N	2253	-0-	-0- B	-0-	2253 3	N	-0-			-0-
12		2325 N	2061	-0-	-264 B	-0-	2061 3	N	-0-			-0-
01		2201 N	1691	-0-	-510 B	-0-	1691 3	N	-0-			-0-
02		2175 N	2022	-0-	-153 B	-0-	2022 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON TRACT -1-												
		WELL #:	1	RRCID -> 023789	COMPL. DATE 11/20/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
10		1054 N	964	-0-	-90 B	-0-	964 3	N	-0-			-0-
11		960 N	853	-0-	-107 B	-0-	853 3	N	-0-			-0-
12		992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799 3	N	-0-			-0-
01		961 N	734	-0-	-227 B	-0-	734 3	N	-0-			-0-
02		812 N	663	-0-	-149 B	-0-	663 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON TRACT -1-												
		WELL #:	2	RRCID -> 023790	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-			-0-
10		775 N	764	-0-	-11 B	-0-	764 3	N	-0-			-0-
11		750 N	750	-0-	-0- B	-0-	750 3	N	-0-			-0-
12		839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-			-0-
01		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-			-0-
02		725 N	689	-0-	-36 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
JOHNSON TRACT -2-												
		WELL #:	1	RRCID -> 023791	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1740 N	1539	-0-	-201 B	-0-	1539 3	N	-0-			-0-
10		1798 N	1555	-0-	-243 B	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
11		1590 N	1411	-0-	-179 B	-0-	1411 3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1274	-0-	-307 B	-0-	1274 3	N	-0-			-0-
01		1550 N	1385	-0-	-165 B	-0-	1385 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1103	-0-	-260 B	-0-	1103 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SOHIO-SANFORD-BIVINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	023810	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	30 N	23	-0-	-7 B	-0-	23 3	N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POLO-SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023826	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	408 N	408	-0-	-0- B	-0-	408 3	N	-0-		-0-
01	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
*02	420 N	420	-0-	-0- B	-0-	420 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANFORD		WELL #:	1	RRCID ->	023827	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-		-0-
11	360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
12	314 N	314	-0-	-0- B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*02	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MERCHANT-VACUUM		WELL #:	1	RRCID ->	023828	COMPL. DATE	10/01/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1975 - 2540
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MERCHANT-VACUUM		WELL #:	5	RRCID ->	023830	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2808	PERF. 2294 - 2724
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
CHEATHAM		WELL #:	A 2	RRCID ->	023850	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CHEATHAM B		WELL #:	B 3	RRCID ->	023852	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DELMAR JOHNSON		WELL #:	2	RRCID ->	023856	COMPL. DATE	04/26/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	462 N	462	-0-	-0-	B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
10	496 N	479	-0-	-17	B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
11	493 N	487	-0-	-6	B	-0-	487 3	N	-0-		-0-
12	601 N	601	-0-	-0-	B	-0-	601 3	N	-0-		-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	B	-0-	734 3	N	-0-		-0-
*02	782 N	782	-0-	-0-	B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PENNY		WELL #:	B 6	RRCID ->	023898	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	352	-0-	-8	B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
10	372 N	360	-0-	-12	B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
11	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330 3	N	-0-		-0-
12	372 N	313	-0-	-59	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	333 N	289	-0-	-44	B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
02	319 N	284	-0-	-35	B	-0-	284 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COBB, E. E.		WELL #:	1	RRCID ->	023964	COMPL. DATE	01/00/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	670 N	670	-0-	-0-	B	-0-	670 3	N	-0-		-0-
10	691 N	691	-0-	-0-	B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	B	-0-	683 3	N	-0-		-0-
12	681 N	681	-0-	-0-	B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
01	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
*02	486 N	486	-0-	-0-	B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
COBB, T. B.		WELL #:	1	RRCID ->	023965	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	378	-0-	-42 B	-0-	378 3	N	-0-		-0-
10	465 N	381	-0-	-84 B	-0-	381 3	N	-0-		-0-
11	420 N	339	-0-	-81 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	403 N	325	-0-	-78 B	-0-	325 3	N	-0-		-0-
01	372 N	314	-0-	-58 B	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	319 N	288	-0-	-31 B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COBB, T. B.		WELL #:	2	RRCID ->	023966	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	414	-0-	414 B	-0-	414 3	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	359	-0-	359 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	387	-0-	387 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
02	0 N	380	-0-	380 B	-0-	380 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		1540							

MCKAY, A. G.		WELL #:	1	RRCID ->	023968	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*08	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
*09	420 N	369	-0-	-51 B	-0-	369 3	N	-0-		-0-
*10	465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
*11	862 N	376	-0-	-486 B	-0-	376 3	N	-0-		-0-
12	372 N	352	-0-	-20 B	-0-	352 3	N	-0-		-0-
01	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
*02	593 N	593	-0-	-0- B	-0-	593 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCKAY, A. G.		WELL #:	2	RRCID ->	023969	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	236	-0-	-4 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
10	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	240 N	187	-0-	-53 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
01	248 N	215	-0-	-33 B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
*02	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MCKAY, A. G.		WELL #:	3	RRCID ->	023970	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
*08	2749 N	2408	-0-	-341 B	-0-	2439 3	N	-0-		-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2439							
*09	2556 N	2434	-0-	-122 B	-0-	2317 3	N	-0-		-0-
*10	3524 N	2312	-0-	-1212 B	-0-	1105 3	N	-0-		-0-
*11	2990 N	1885	-0-	-1105 B	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
12	1861 N	1861	-0-	-0- B	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	1000	-0-	-363 B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BEDNORZ ESTATE		WELL #:	3	RRCID ->	024325	COMPL. DATE	06/00/1929	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		164 N	164	-0-	-0-	B	-0-	164	3	N	-0-			-0-
10		186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176	3	N	-0-			-0-
11		210 N	166	-0-	-44	B	-0-	166	3	N	-0-			-0-
12		162 N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-			-0-
01		186 N	157	-0-	-29	B	-0-	157	3	N	-0-			-0-
02		174 N	137	-0-	-37	B	-0-	137	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BELL -E-		WELL #:	3	RRCID ->	024329	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30	B	-0-			N	-0-			-0-
10		8 N	-0-	-0-	-8	B	-0-			N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BRYAN, E. F.		WELL #:	1	RRCID ->	024334	COMPL. DATE	11/20/1936	TOTAL DEPTH	2682	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1230 N	1196	-0-	-34	B	-0-	1196	3	N	-0-			-0-
10		1333 N	1165	-0-	-168	B	-0-	1165	3	N	-0-			-0-
11		1230 N	972	-0-	-258	B	-0-	972	3	N	-0-			-0-
12		1240 N	947	-0-	-293	B	-0-	947	3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1031	-0-	-147	B	-0-	1031	3	N	-0-			-0-
*02		973 N	973	-0-	-0-	B	-0-	973	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURKE		WELL #:	6	RRCID ->	024336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		136 N	136	-0-	-0-	B	-0-	136	3	N	-0-			-0-
10		341 N	233	-0-	-108	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
11		240 N	123	-0-	-117	B	-0-	123	3	N	-0-			-0-
12		411 N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	B	-0-	386	3	N	-0-			-0-
*02		227 N	227	-0-	-0-	B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CASE, ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1172 N	1172	-0-	-0-	B	-0-	1172	3	N	-0-			-0-
10		1240 N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1144	-0-	-26	B	-0-	1144	3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1111	-0-	-98	B	-0-	1111	3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1130	-0-	-79	B	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
02		1102 N	1040	-0-	-62	B	-0-	1040	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CLICK		WELL #:	1	RRCID ->	024338	COMPL. DATE	12/30/1944	TOTAL DEPTH	2915	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-			-0-
10		297 N	297	-0-	-0- B	-0-	297 3	N	-0-			-0-
11		277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12		310 N	263	-0-	-47 B	-0-	263 3	N	-0-			-0-
01		310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276 3	N	-0-			-0-
*02		290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	024340	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DUNCAN		WELL #:	1	RRCID ->	024342	COMPL. DATE	10/00/1930	TOTAL DEPTH	2815	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		990 N	909	-0-	-81 B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
10		930 N	886	-0-	-44 B	-0-	886 3	N	-0-			-0-
11		870 N	702	-0-	-168 B	-0-	702 3	N	-0-			-0-
12		930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-			-0-
01		899 N	805	-0-	-94 B	-0-	805 3	N	-0-			-0-
*02		828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DURRETT		WELL #:	1	RRCID ->	024343	COMPL. DATE	09/30/1938	TOTAL DEPTH	2835	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1530 N	1368	-0-	-162 B	-0-	1368 3	N	-0-			-0-
10		1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	1381 3	N	-0-			-0-
11		1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
12		1426 N	1322	-0-	-104 B	-0-	1322 3	N	-0-			-0-
01		1395 N	1205	-0-	-190 B	-0-	1205 3	N	-0-			-0-
*02		1374 N	1374	-0-	-0- B	-0-	1374 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DURRETT		WELL #:	2	RRCID ->	024344	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
10		713 N	535	-0-	-178 B	-0-	535 3	N	-0-			-0-
11		480 N	455	-0-	-25 B	-0-	455 3	N	-0-			-0-
12		651 N	426	-0-	-225 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
01		527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-		N	-0-			-0-
02		435 N	130	-0-	-305 B	-0-	130 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
FARLEY		WELL #:	1	RRCID ->	024346	COMPL. DATE	07/15/1948	TOTAL DEPTH	2978	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1310	-0-	-40 B	-0-	1310 3	N	-0-		-0-
10	1395 N	1330	-0-	-65 B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1283	-0-	-37 B	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
12	1364 N	1203	-0-	-161 B	-0-	1203 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1250	-0-	-83 B	-0-	1250 3	N	-0-		-0-
*02	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1264 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FIELDS, J. W.		WELL #:	1	RRCID ->	024347	COMPL. DATE	04/06/1936	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1560 N	1473	-0-	-87 B	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
10	1550 N	1116	-0-	-434 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	981	-0-	-519 B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	895	-0-	-624 B	-0-	895 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1059	-0-	-57 B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
*02	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FRASHIER		WELL #:	1	RRCID ->	024349	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	599	-0-	-1 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
10	651 N	597	-0-	-54 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
11	630 N	493	-0-	-137 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
12	620 N	533	-0-	-87 B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
01	589 N	542	-0-	-47 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
*02	532 N	532	-0-	-0- B	-0-	532 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GINN		WELL #:	1	RRCID ->	024350	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
10	893 N	893	-0-	-0- B	-0-	893 3	N	-0-		-0-
11	780 N	747	-0-	-33 B	-0-	747 3	N	-0-		-0-
12	899 N	856	-0-	-43 B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
01	899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 3	N	-0-		-0-
*02	808 N	808	-0-	-0- B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GORDZELIK		WELL #:	1	RRCID ->	024351	COMPL. DATE	06/06/1939	TOTAL DEPTH	2780	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	938	-0-	-22 B	-0-	938 3	N	-0-		-0-
10	1023 N	918	-0-	-105 B	-0-	918 3	N	-0-		-0-
11	870 N	823	-0-	-47 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12	961 N	828	-0-	-133 B	-0-	828 3	N	-0-		-0-
01	930 N	652	-0-	-278 B	-0-	652 3	N	-0-		-0-
*02	809 N	809	-0-	-0- B	-0-	809 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HAIDUK		WELL #:	1	RRCID ->	024353	COMPL. DATE	07/30/1940	TOTAL DEPTH	2714	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1347	-0-	-153 B	-0-	1347 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1467	-0-	-21 B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
11	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1357	-0-	-100 B	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1288	-0-	-104 B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HERBER		WELL #:	G 1	RRCID ->	024354	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	243 N	243	-0-	-0- B	-0-	243 3	N	-0-		-0-
10	279 N	258	-0-	-21 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
11	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-		-0-
12	258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
01	256 N	256	-0-	-0- B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
*02	244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HODGES		WELL #:	1	RRCID ->	024355	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	204	-0-	-66 B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
10	279 N	214	-0-	-65 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	240 N	217	-0-	-23 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
12	224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224 3	N	-0-		-0-
01	217 N	195	-0-	-22 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
*02	306 N	306	-0-	-0- B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HODGES		WELL #:	2	RRCID ->	024356	COMPL. DATE	07/28/1948	TOTAL DEPTH	2860	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2760 N	2490	-0-	-270 B	-0-	2490 3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2511	-0-	-217 B	-0-	2511 3	N	-0-		-0-
11	2520 N	2295	-0-	-225 B	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
12	2573 N	2285	-0-	-288 B	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
01	2511 N	2311	-0-	-200 B	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
*02	2453 N	2453	-0-	-0- B	-0-	2453 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JENDRUSCH		WELL #:	1	RRCID ->	024358	COMPL. DATE	07/14/1938	TOTAL DEPTH	2790	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4199	CANCELLED UNDERAGE ->		-2133				
09	2010 N	1208	-0-	-802 B	-4199	1208 3	N	-0-		-0-
10	1860 N	2079	-0-	219 B	-3980	2079 3	N	-0-		-0-
11	1860 N	2067	-0-	207 B	-3773	2067 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1753	-0-	513 B	-3260	1753 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1679	-0-	-398 B	-3260	1679 3	N	-0-		-0-
02	2001 N	2017	-0-	16 B	-3244	2017 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-3244				

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
KALKA		WELL #:	1	RRCID ->	024359	COMPL. DATE	02/25/1931	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1350 N	1309	-0-	-41 B	-0-	1309	3	N	-0-		-0-
10		1395 N	1298	-0-	-97 B	-0-	1298	3	N	-0-		-0-
11		1320 N	1053	-0-	-267 B	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
12		1364 N	835	-0-	-529 B	-0-	835	3	N	-0-		-0-
01		1302 N	1136	-0-	-166 B	-0-	1136	3	N	-0-		-0-
*02		1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KINNEY												
		WELL #:	1	RRCID ->	024360	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCONNELL -J-												
		WELL #:	1	RRCID ->	024364	COMPL. DATE	11/20/1930	TOTAL DEPTH	2650	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	330	-0-	-240 B	-0-	330	3	N	-0-		-0-
10		744 N	209	-0-	-535 B	-0-	209	3	N	-0-		-0-
11		570 N	187	-0-	-383 B	-0-	187	3	N	-0-		-0-
12		341 N	95	-0-	-246 B	-0-	95	3	N	-0-		-0-
01		217 N	178	-0-	-39 B	-0-	178	3	N	-0-		-0-
*02		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCONNELL, R. S.												
		WELL #:	2	RRCID ->	024365	COMPL. DATE	12/03/1930	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539	3	N	-0-		-0-
10		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515	3	N	-0-		-0-
11		478 N	478	-0-	-0- B	-0-	478	3	N	-0-		-0-
12		558 N	358	-0-	-200 B	-0-	358	3	N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0- B	-0-	385	3	N	-0-		-0-
*02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCONNELL, R. S.												
		WELL #:	3	RRCID ->	024366	COMPL. DATE	12/28/1930	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
10		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-		-0-
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3	N	-0-		-0-
12		403 N	344	-0-	-59 B	-0-	344	3	N	-0-		-0-
01		341 N	267	-0-	-74 B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
02		339 N	112	-0-	-227 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCCONNELL, R. S.		WELL #:	4	RRCID ->	024367	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3		N	-0-		-0-
10	775 N	717	-0-	-58 B	-0-	717 3		N	-0-		-0-
11	720 N	622	-0-	-98 B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
12	775 N	582	-0-	-193 B	-0-	582 3		N	-0-		-0-
01	671 N	539	-0-	-132 B	-0-	539 3		N	-0-		-0-
02	609 N	546	-0-	-63 B	-0-	546 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCCONNELL, R. S.		WELL #:	5	RRCID ->	024368	COMPL. DATE	09/13/1934	TOTAL DEPTH	2670	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	626	-0-	-94 B	-0-	626 3		N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3		N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3		N	-0-		-0-
12	651 N	645	-0-	-6 B	-0-	645 3		N	-0-		-0-
01	661 N	661	-0-	-0- B	-0-	661 3		N	-0-		-0-
*02	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCCONNELL, R. S.		WELL #:	6	RRCID ->	024369	COMPL. DATE	10/05/1934	TOTAL DEPTH	2658	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -4383 CANCELLED UNDERAGE -> -1079											
09	2340 N	2450	-0-	110 B	-4273	2450 3		N	-0-		-0-
10	2759 N	2329	-0-	-430 B	-4273	2329 3		N	-0-		-0-
11	2640 N	2069	-0-	-571 B	-4273	2069 3		N	-0-		-0-
12	2542 N	1632	-0-	-910 B	-4273	1632 3		N	-0-		-0-
01	2325 N	2113	-0-	-212 B	-4273	2113 3		N	-0-		-0-
02	2001 N	1649	-0-	-352 B	-4273	1649 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -4273											

MCCONNELL, R. S.		WELL #:	8	RRCID ->	024371	COMPL. DATE	07/26/1938	TOTAL DEPTH	2938	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
10	713 N	690	-0-	-23 B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
11	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3		N	-0-		-0-
12	713 N	653	-0-	-60 B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
01	682 N	656	-0-	-26 B	-0-	656 3		N	-0-		-0-
*02	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MCILROY		WELL #:	1	RRCID ->	024372	COMPL. DATE	09/09/1938	TOTAL DEPTH	2840	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	434	-0-	-76 B	-0-	434 3		N	-0-		-0-
10	465 N	407	-0-	-58 B	-0-	407 3		N	-0-		-0-
11	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3		N	-0-		-0-
12	434 N	318	-0-	-116 B	-0-	318 3		N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2 B	-0-	401 3		N	-0-		-0-
*02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486					
MACKIE		WELL #:	1	RRCID -> 024373	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	570 N	527	-0-	-43 B	-0-	527 3	N	-0-
10	558 N	531	-0-	-27 B	-0-	531 3	N	-0-
11	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 3	N	-0-
12	558 N	486	-0-	-72 B	-0-	486 3	N	-0-
01	527 N	491	-0-	-36 B	-0-	491 3	N	-0-
02	493 N	471	-0-	-22 B	-0-	471 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MARTIN -B-		WELL #:	1	RRCID -> 024374	COMPL. DATE 10/00/1930	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-
10	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	2001 3	N	-0-
11	2010 N	1949	-0-	-61 B	-0-	1949 3	N	-0-
12	2263 N	2015	-0-	-248 B	-0-	2015 3	N	-0-
01	2015 N	1678	-0-	-337 B	-0-	1678 3	N	-0-
*02	2132 N	2132	-0-	-0- B	-0-	2132 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

MATHERS		WELL #:	1	RRCID -> 024375	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	1207 N	1207	-0-	-0- B	-0-	1207 3	N	-0-
10	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3	N	-0-
11	1140 N	990	-0-	-150 B	-0-	990 3	N	-0-
12	1240 N	1235	-0-	-5 B	-0-	1235 3	N	-0-
01	1206 N	1206	-0-	-0- B	-0-	1206 3	N	-0-
*02	1078 N	1078	-0-	-0- B	-0-	1078 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

OSBORNE		WELL #:	1	RRCID -> 024376	COMPL. DATE 06/30/1939	TOTAL DEPTH	3027	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	2280 N	1559	-0-	-721 B	-0-	1559 3	N	-0-
10	1705 N	1567	-0-	-138 B	-0-	1567 3	N	-0-
11	1590 N	1194	-0-	-396 B	-0-	1194 3	N	-0-
12	1612 N	1481	-0-	-131 B	-0-	1481 3	N	-0-
01	1581 N	1456	-0-	-125 B	-0-	1456 3	N	-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PAN		WELL #:	A 1	RRCID -> 024378	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						
09	660 N	654	-0-	-6 B	-0-	654 3	N	-0-
10	775 N	577	-0-	-198 B	-0-	577 3	N	-0-
11	750 N	430	-0-	-320 B	-0-	430 3	N	-0-
12	682 N	395	-0-	-287 B	-0-	395 3	N	-0-
01	589 N	540	-0-	-49 B	-0-	540 3	N	-0-
*02	501 N	501	-0-	-0- B	-0-	501 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
UPSHAW-BARNARD		WELL #:	1	RRCID ->	024391	COMPL. DATE	01/00/1934	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	752 N	686	-0-	-66 B	-0-	686 3	N	-0-		-0-
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
11	810 N	708	-0-	-102 B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
12	713 N	650	-0-	-63 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
01	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703 3	N	-0-		-0-
*02	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
URBANCZYK, L. T.		WELL #:	1	RRCID ->	024392	COMPL. DATE	11/23/1937	TOTAL DEPTH	2740	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1258	-0-	-62 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1311	-0-	-22 B	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
11	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1293	-0-	-9 B	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1200	-0-	-102 B	-0-	1200 3	N	-0-		-0-
02	1218 N	1148	-0-	-70 B	-0-	1148 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
URBANCZYK -B-		WELL #:	2	RRCID ->	024393	COMPL. DATE	10/02/1939	TOTAL DEPTH	2966	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1830 N	1595	-0-	-235 B	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1688	-0-	-203 B	-0-	1688 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1642	-0-	-38 B	-0-	1642 3	N	-0-		-0-
12	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1454	-0-	-220 B	-0-	1454 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1515	-0-	-80 B	-0-	1515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
URBANCZYK -B-		WELL #:	3	RRCID ->	024394	COMPL. DATE	10/15/1939	TOTAL DEPTH	2944	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2644	CANCELLED UNDERAGE ->		-1586				
09	3600 N	3607	-0-	7 B	-2637	3607 3	N	-0-		-0-
10	2914 N	3362	-0-	448 B	-2189	3362 3	N	-0-		-0-
11	3780 N	3306	-0-	-474 B	-2189	3306 3	N	-0-		-0-
12	3720 N	2998	-0-	-722 B	-2189	2998 3	N	-0-		-0-
01	3348 N	3717	-0-	369 B	-1820	3717 3	N	-0-		-0-
02	3190 N	3200	-0-	10 B	-1810	3200 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-1810				
URBANCZYK, L. T.		WELL #:	4	RRCID ->	024395	COMPL. DATE	11/00/1932	TOTAL DEPTH	2720	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
VANDERBURG GU		WELL #:	1	RRCID ->	024396	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	153 N	153	-0-	-0-	B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
10	246 N	246	-0-	-0-	B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
11	206 N	206	-0-	-0-	B	-0-	206 3	N	-0-		-0-
12	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	203 N	179	-0-	-24	B	-0-	179 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WALKER		WELL #:	1	RRCID ->	024398	COMPL. DATE	08/28/1939	TOTAL DEPTH	2677	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	696 N	696	-0-	-0-	B	-0-	696 3	Y	-0-		-0-
10	682 N	630	-0-	-52	B	-0-	630 3	Y	-0-		-0-
11	705 N	705	-0-	-0-	B	-0-	705 3	Y	-0-		-0-
12	713 N	713	-0-	-0-	B	-0-	713 3	Y	-0-		-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 3	Y	-0-		-0-
*02	1110 N	1110	-0-	-0-	B	-0-	1110 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CULBERTSON		WELL #:	2	RRCID ->	024399	COMPL. DATE	08/13/1938	TOTAL DEPTH	2931	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	360 N	358	-0-	-2	B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	391 N	391	-0-	-0-	B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
11	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
12	372 N	365	-0-	-7	B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
01	403 N	334	-0-	-69	B	-0-	334 3	N	-0-		-0-
*02	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WELLS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	024400	COMPL. DATE	10/24/1947	TOTAL DEPTH	2915	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	396	-0-	-24	B	-0-	396 3	N	-0-		-0-
10	434 N	406	-0-	-28	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3	N	-0-		-0-
12	403 N	402	-0-	-1	B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
01	406 N	406	-0-	-0-	B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
02	377 N	240	-0-	-137	B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WHITE DEER INV.		WELL #:	1	RRCID ->	024401	COMPL. DATE	10/22/1935	TOTAL DEPTH	2690	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	833	-0-	-37	B	-0-	833 3	Y	-0-		-0-
10	837 N	795	-0-	-42	B	-0-	795 3	Y	-0-		-0-
11	870 N	711	-0-	-159	B	-0-	711 3	Y	-0-		-0-
12	868 N	677	-0-	-191	B	-0-	677 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	713	-0-	-93	B	-0-	713 3	Y	-0-		-0-
02	696 N	263	-0-	-433	B	-0-	263 3	Y	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WILSON-HART		WELL #:	1	RRCID ->	024403	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	324	-0-	-156 B	-0-	324 3	N	-0-			-0-
10		527 N	295	-0-	-232 B	-0-	295 3	N	-0-			-0-
11		330 N	278	-0-	-52 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
12		341 N	268	-0-	-73 B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
01		310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285 3	N	-0-			-0-
*02		268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITTER		WELL #:	A 1	RRCID ->	024404	COMPL. DATE	02/26/1943	TOTAL DEPTH	2680	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		780 N	748	-0-	-32 B	-0-	748 3	N	-0-			-0-
10		775 N	739	-0-	-36 B	-0-	739 3	N	-0-			-0-
11		720 N	686	-0-	-34 B	-0-	686 3	N	-0-			-0-
12		775 N	623	-0-	-152 B	-0-	623 3	N	-0-			-0-
01		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640 3	N	-0-			-0-
*02		681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WITTER		WELL #:	2	RRCID ->	024405	COMPL. DATE	09/15/1938	TOTAL DEPTH	2751	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355 3	N	-0-			-0-
10		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3	N	-0-			-0-
11		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 3	N	-0-			-0-
12		372 N	341	-0-	-31 B	-0-	341 3	N	-0-			-0-
01		372 N	321	-0-	-51 B	-0-	321 3	N	-0-			-0-
02		319 N	291	-0-	-28 B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOWERS, J. B. NCT-5		WELL #:	1	RRCID ->	024406	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		816 N	816	-0-	-0- B	-0-	816 3	N	-0-			-0-
10		802 N	802	-0-	-0- B	-0-	802 3	N	-0-			-0-
11		840 N	658	-0-	-182 B	-0-	658 3	N	-0-			-0-
12		837 N	781	-0-	-56 B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
01		781 N	781	-0-	-0- B	-0-	781 3	N	-0-			-0-
*02		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BARNES STATE		WELL #:	1	RRCID ->	024445	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1342	-0-	-84 B	-0-	1342 3	N	-0-			-0-
11		1283 N	1283	-0-	-0- B	-0-	1283 3	N	-0-			-0-
12		1178 N	761	-0-	-417 B	-0-	761 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1067	-0-	-266 B	-0-	1067 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	868	-0-	-379 B	-0-	868 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ANDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	024649	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1403 N	1403	-0-	-0- B	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092	3	N	-0-		-0-
11	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766	3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1223	-0-	-234 B	-0-	1223	3	N	-0-		-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0- B	-0-	1307	3	N	-0-		-0-
*02	989 N	989	-0-	-0- B	-0-	989	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

ARIE		WELL #:	1	RRCID ->	024650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3300 N	3088	-0-	-212 B	-0-	3088	3	N	-0-		-0-
10	2737 N	2737	-0-	-0- B	-0-	2737	3	N	-0-		-0-
11	2100 N	1871	-0-	-229 B	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
12	3193 N	2155	-0-	-1038 B	-0-	2155	3	N	-0-		-0-
01	2728 N	2555	-0-	-173 B	-0-	2555	3	N	-0-		-0-
*02	2771 N	2771	-0-	-0- B	-0-	2771	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BRIDGES		WELL #:	1	RRCID ->	024654	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6088								
09	1232	1250	-0-	18 B	6106	1250	3	N	-0-		-0-
10	9129 R	3023	-0-	-6106 B	-0-	3023	3	N	-0-		-0-
11	3420 #	2932	-0-	-488 B	-488	2932	3	N	-0-		-0-
12	3534 #	2803	-0-	-731 B	-1219	2803	3	N	-0-		-0-
01	3534 #	2846	-0-	-688 B	-1907	2846	3	N	-0-		-0-
02	2842 #	2336	-0-	-506 B	-2413	2336	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2413								

BURNETT M		WELL #:	1	RRCID ->	024655	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

DONALDSON		WELL #:	2	RRCID ->	024659	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2390	CANCELLED UNDERAGE ->	-3329						
09	2580 #	2604	-0-	24 B	-2366	2604	3	N	-0-		-0-
10	1674 N	1156	-0-	-518 B	-2366	1156	3	N	-0-		-0-
11	1440 N	2404	-0-	964 B	-1402	2404	3	N	-0-		-0-
12	2697 N	850	-0-	-1847 B	-1402	850	3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1800	-0-	653 B	-749	1800	3	N	-0-		-0-
02	2271 N	1867	-0-	-404 B	-749	1867	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-749						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PHILLIPS, JAKE		WELL #:	1	RRCID ->	024679	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-		-0-
10	877 N	877	-0-	-0- B	-0-	877	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	971	-0-	-49 B	-0-	971	3		N	-0-		-0-
12	1178 N	1000	-0-	-178 B	-0-	1000	3		N	-0-		-0-
01	978 N	978	-0-	-0- B	-0-	978	3		N	-0-		-0-
*02	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	941	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
STRUNK		WELL #:	1	RRCID ->	024680	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	3019	2356	-0-	-663 B	-663	2356	3		N	-0-		-0-
10	3193 #	2671	-0-	-522 B	-1185	2671	3		N	-0-		-0-
11	3090 #	2813	-0-	-277 B	-1462	2813	3		N	-0-		-0-
12	3193 #	2763	-0-	-430 B	-1892	2763	3		N	-0-		-0-
01	2704	2852	-0-	148 B	-1744	2852	3		N	-0-		-0-
02	2615	2668	-0-	53 B	-1691	2668	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1691									
WELLS		WELL #:	1	RRCID ->	024685	COMPL. DATE	11/00/1935	TOTAL DEPTH	3432	PERF. 2837	-	3220
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2011 N	2011	-0-	-0- B	-0-	2011	3		N	-0-		-0-
10	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979	3		N	-0-		-0-
11	1950 N	1923	-0-	-27 B	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
12	2077 N	345	-0-	-1732 B	-0-	345	3		N	-0-		-0-
01	1561 N	1166	-0-	-395 B	-0-	1166	3		N	-0-		-0-
02	1498 N	1156	-0-	-342 B	-0-	1156	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
WILBAR		WELL #:	1	RRCID ->	024686	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1857	CANCELLED UNDERAGE ->	-2089							
09	3000 N	1916	-0-	-1084 B	-1857	1916	3		N	-0-		-0-
10	2914 N	2324	-0-	-590 B	-1857	2324	3		N	-0-		-0-
11	2640 N	1934	-0-	-706 B	-1857	1934	3		N	-0-		-0-
12	1984 N	2560	-0-	576 B	-1281	2560	3		N	-0-		-0-
01	2325 N	2435	-0-	110 B	-1171	2435	3		N	-0-		-0-
02	1856 N	2202	-0-	346 B	-825	2202	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-825							
WILBAR		WELL #:	2	RRCID ->	024687	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-6879	CANCELLED UNDERAGE ->	-8756							
09	2160 N	946	-0-	-1214 B	-6879	946	3		N	-0-		-0-
10	651 N	1985	-0-	1334 B	-5545	1985	3		N	-0-		-0-
11	1200 N	2773	-0-	1573 B	-3972	2773	3		N	-0-		-0-
12	992 N	2427	-0-	1435 B	-2537	2427	3		N	-0-		-0-
01	1984 N	3082	-0-	1098 B	-1439	3082	3		N	-0-		-0-
*02	2668 N	2335	-0-	-333 B	-1439	2335	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1439							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
WILBAR		WELL #:	3	RRCID -> 024688	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1210	N	1210	-0-	-0-	B	-0-	1210	3	N	-0-	-0-
10	1685	N	1685	-0-	-0-	B	-0-	1685	3	N	-0-	-0-
11	1530	N	1475	-0-	-55	B	-0-	1475	3	N	-0-	-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460	3	N	-0-	-0-
01	1674	N	1026	-0-	-648	B	-0-	1026	3	N	-0-	-0-
02	1421	N	1346	-0-	-75	B	-0-	1346	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LEE												
		WELL #:	1	RRCID -> 024694	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MICHAEL												
		WELL #:	1	RRCID -> 024695	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	403	N	389	-0-	-14	B	-0-	389	3	N	-0-	-0-
10	852	N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-	-0-
11	909	N	909	-0-	-0-	B	-0-	909	3	N	-0-	-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	3	N	-0-	-0-
01	426	N	418	-0-	-8	B	-0-	418	3	N	-0-	-0-
*02	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CECIL												
		WELL #:	1	RRCID -> 024702	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	725	N	725	-0-	-0-	B	-0-	725	3	N	-0-	-0-
10	788	N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	3	N	-0-	-0-
11	756	N	756	-0-	-0-	B	-0-	756	3	N	-0-	-0-
12	742	N	742	-0-	-0-	B	-0-	742	3	N	-0-	-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	B	-0-	481	3	N	-0-	-0-
*02	733	N	733	-0-	-0-	B	-0-	733	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CECIL												
		WELL #:	2	RRCID -> 024703	COMPL. DATE 02/20/2003	TOTAL DEPTH	2554	PERF. 1865	-	2554		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	179	N	179	-0-	-0-	B	-0-	179	3	N	-0-	-0-
10	185	N	185	-0-	-0-	B	-0-	185	3	N	-0-	-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	B	-0-	177	3	N	-0-	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-	-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	162	3	N	-0-	-0-
*02	172	N	172	-0-	-0-	B	-0-	172	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
BIVINS		WELL #:	1	RRCID ->	025309	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	B	-0-	264	3	N	-0-			-0-
11	251 N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3	N	-0-			-0-
12	248 N	228	-0-	-20	B	-0-	228	3	N	-0-			-0-
01	279 N	233	-0-	-46	B	-0-	233	3	N	-0-			-0-
02	232 N	230	-0-	-2	B	-0-	230	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BOWERS, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	025372	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	444 N	444	-0-	-0-	B	-0-	444	3	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
11	510 N	502	-0-	-8	B	-0-	502	3	N	-0-			-0-
12	465 N	411	-0-	-54	B	-0-	411	3	N	-0-			-0-
01	496 N	433	-0-	-63	B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
*02	494 N	494	-0-	-0-	B	-0-	494	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WEYMOUTH		WELL #:	S 7F	RRCID ->	025422	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45556													
09	1069	911	-0-	-158	B	45398	911	3	N	-0-			-0-
10	1546	1327	-0-	-219	B	45179	1327	3	N	-0-			-0-
11	1346	1376	-0-	30	B	45209	1376	3	N	-0-			-0-
12	1530	2122	-0-	592	B	45801	2122	3	N	-0-			-0-
01	1276	2278	-0-	1002	B	46803	2278	3	N	-0-			-0-
02	1188	2284	-0-	1096	B	47899	2284	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 47899													

WEYMOUTH		WELL #:	6003	RRCID ->	025423	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1492 N	1416	-0-	-76	B	-0-	1416	3	N	-0-			-0-
10	1482 N	1482	-0-	-0-	B	-0-	1482	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	521	-0-	-649	B	-0-	521	3	N	-0-			-0-
12	2696 N	2696	-0-	-0-	B	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
01	1878 N	1878	-0-	-0-	B	-0-	1878	3	N	-0-			-0-
*02	1843 N	1843	-0-	-0-	B	-0-	1843	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WEYMOUTH		WELL #:	8004	RRCID ->	025424	COMPL. DATE	05/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2015 - PLUGGED 10/20/15													

MCDOWELL -186-		WELL #:	1	RRCID ->	025458	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1384 N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3	N	-0-			-0-
10	1236 N	1236	-0-	-0-	B	-0-	1236	3	N	-0-			-0-
11	1304 N	1304	-0-	-0-	B	-0-	1304	3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1337	-0-	-89	B	-0-	1337	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1194	-0-	-46	B	-0-	1194	3	N	-0-			-0-
02	1247 N	1107	-0-	-140	B	-0-	1107	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST										//CONT.// 68831 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY										//CONT.// 638486							
BROWN "A"										WELL #: 2		RRCID -> 025503		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		900 N	112	-0-	-788 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-			
10		124 N	40	-0-	-84 B	-0-	40	3		N	-0-			-0-			
11		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-				N	-0-			-0-			
12		258 N	258	-0-	-0 B	-0-	258	3		N	-0-			-0-			
01		177 N	177	-0-	-0 B	-0-	177	3		N	-0-			-0-			
*02		81 N	81	-0-	-0 B	-0-	81	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BRUMLEY										WELL #: 3		RRCID -> 025507		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		840 N	713	-0-	-127 B	-0-	713	3		N	-0-			-0-			
10		868 N	726	-0-	-142 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-			
11		522 N	522	-0-	-0 B	-0-	522	3		N	-0-			-0-			
12		744 N	462	-0-	-282 B	-0-	462	3		N	-0-			-0-			
01		713 N	551	-0-	-162 B	-0-	551	3		N	-0-			-0-			
02		493 N	350	-0-	-143 B	-0-	350	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
RICKY B										WELL #: 2		RRCID -> 025508		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		2054 N	2054	-0-	-0 B	-0-	2054	3		N	-0-			-0-			
10		1984 N	1669	-0-	-315 B	-0-	1669	3		N	-0-			-0-			
11		1920 N	1260	-0-	-660 B	-0-	1260	3		N	-0-			-0-			
12		2108 N	475	-0-	-1633 B	-0-	475	3		N	-0-			-0-			
01		2083 N	2083	-0-	-0 B	-0-	2083	3		N	-0-			-0-			
*02		1835 N	1835	-0-	-0 B	-0-	1835	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BRUMLEY-RYAN										WELL #: 1		RRCID -> 025511		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		2520 N	1596	-0-	-924 B	-0-	1596	3		N	-0-			-0-			
10		2246 N	1868	-0-	-378 B	-0-	1868	3		N	-0-			-0-			
11		1709 N	1709	-0-	-0 B	-0-	1709	3		N	-0-			-0-			
12		1643 N	1410	-0-	-233 B	-0-	1410	3		N	-0-			-0-			
01		1527 N	975	-0-	-552 B	-0-	975	3		N	-0-			-0-			
02		1463 N	1187	-0-	-276 B	-0-	1187	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
BURNETT G										WELL #: 1		RRCID -> 025514		COMPL. DATE 08/16/1972		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							
09		1466 N	1466	-0-	-0 B	-0-	1466	3		N	-0-			-0-			
10		1550 N	1338	-0-	-212 B	-0-	1338	3		N	-0-			-0-			
11		1377 N	1377	-0-	-0 B	-0-	1377	3		N	-0-			-0-			
12		1519 N	1239	-0-	-280 B	-0-	1239	3		N	-0-			-0-			
01		1351 N	1351	-0-	-0 B	-0-	1351	3		N	-0-			-0-			
02		1334 N	1282	-0-	-52 B	-0-	1282	3		N	-0-			-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-							

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 BURNETT, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 025517 COMPL. DATE 04/25/1949 TOTAL DEPTH 3662 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COFFEE WELL #: A 1 RRCID -> 025518 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT -0- -0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COFFEE WELL #: H 1 RRCID -> 025522 COMPL. DATE 04/07/1938 TOTAL DEPTH 3175 PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-720							
09	3720 # 3650 -0-	-70	B	-790	3650	3	N	-0-		-0-
10	3844 # 3316 -0-	-528	B	-1318	3316	3	N	-0-		-0-
11	3720 # 3280 -0-	-440	B	-1758	3280	3	N	-0-		-0-
12	3844 # 3893 -0-	49	B	-1709	3893	3	N	-0-		-0-
01	2835 -0- -0-	1263	B	-446	4098	3	N	-0-		-0-
02	2735 -0- -0-	465	B	19	3200	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		19							

COX WELL #: 1 RRCID -> 025524 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N 16 -0-	-914	B	-0-	16	3	N	-0-		-0-
10	1054 N 777 -0-	-277	B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
11	336 N 336 -0-	-0-	B	-0-	336	3	N	-0-		-0-
12	601 N 601 -0-	-0-	B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
01	775 N 290 -0-	-485	B	-0-	290	3	N	-0-		-0-
*02	1214 N 1214 -0-	-0-	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COX WELL #: 2 RRCID -> 025525 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2400 N 2199 -0-	-201	B	-0-	2199	3	N	-0-		-0-
10	3038 N 3875 -0-	837	B	837	3875	3	N	-0-		-0-
11	2638 N 4101 -0-	1463	B	2300	4101	3	N	-0-		-0-
12	3046 N 3596 -0-	550	B	2850	3596	3	N	-0-		-0-
01	6511 R 3661 -0-	-2850	B	-0-	3661	3	N	-0-		-0-
02	3973 # 3738 -0-	-235	B	-235	3738	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-235							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486							
JOHNSON		WELL #: B 1		RRCID -> 025553	COMPL. DATE 04/11/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1756 N	1756	-0-	-0-	B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
10	2830 N	2830	-0-	-0-	B	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
11	1367 N	1367	-0-	-0-	B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	5088	-0-	1988 B		1988	5088 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2825	-0-	-275 B		1713	2825 3	N	-0-		-0-
*02	2900 N	1547	-0-	-1353 B		360	1547 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	360							

JOHNSON		WELL #: C 2		RRCID -> 025554	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1980 N	1896	-0-	-84 B		-0-	1896 3	N	-0-		-0-
10	2258 N	2258	-0-	-0-	B	-0-	2258 3	N	-0-		-0-
11	2040 N	2007	-0-	-33 B		-0-	2007 3	N	-0-		-0-
12	2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001 3	N	-0-		-0-
01	2263 N	2036	-0-	-227 B		-0-	2036 3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1829	-0-	-114 B		-0-	1829 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JONES, C. R.		WELL #: B 1		RRCID -> 025557	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JONES, C. R.		WELL #: E 1		RRCID -> 025559	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	2670 N	2272	-0-	-398 B		-0-	2272 3	N	-0-		-0-
10	2759 N	1710	-0-	-1049 B		-0-	1710 3	N	-0-		-0-
11	2762 N	2762	-0-	-0-	B	-0-	2762 3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1899	-0-	-457 B		-0-	1899 3	N	-0-		-0-
01	2344 N	2344	-0-	-0-	B	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
02	2553 N	2098	-0-	-455 B		-0-	2098 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

JONES, F. J.		WELL #: A 1		RRCID -> 025560	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							
09	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
10	1160 N	750	-0-	-410 B		-0-	750 3	N	-0-		-0-
11	1216 N	1216	-0-	-0-	B	-0-	1216 3	N	-0-		-0-
12	1187 N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
01	744 N	121	-0-	-623 B		-0-	121 3	N	-0-		-0-
*02	863 N	863	-0-	-0-	B	-0-	863 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MAKEIG		WELL #:	2	RRCID ->	025572	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	2751 3	N	-0-		-0-
10	2635 N	1931	-0-	-704 B	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
11	2220 N	2204	-0-	-16 B	-0-	2204 3	N	-0-		-0-
12	2852 N	2180	-0-	-672 B	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1909	-0-	-13 B	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
02	2117 N	2017	-0-	-100 B	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MEINHARDT		WELL #:	1	RRCID ->	025582	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	8633 N	8633	-0-	-0- B	-0-	8633 3	N	-0-		-0-
10	9933 N	9933	-0-	-0- B	-0-	9933 3	N	-0-		-0-
11	8760 N	8760	-0-	-0- B	-0-	8760 3	N	-0-		-0-
12	9171 N	9171	-0-	-0- B	-0-	9171 3	N	-0-		-0-
01	9920 N	8749	-0-	-1171 B	-0-	8749 3	N	-0-		-0-
02	8468 N	8036	-0-	-432 B	-0-	8036 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MERCER		WELL #:	1	RRCID ->	025583	COMPL. DATE	05/09/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	2268 3	N	-0-		-0-
10	1426 N	36	-0-	-1390 B	-0-	36 3	N	-0-		-0-
11	900 N	606	-0-	-294 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
12	2356 N	1309	-0-	-1047 B	-0-	1309 3	N	-0-		-0-
01	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-		-0-
*02	1030 N	1030	-0-	-0- B	-0-	1030 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MILLER		WELL #:	1	RRCID ->	025584	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1087	-0-	-53 B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
10	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
11	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	1179 3	N	-0-		-0-
12	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1022	-0-	-249 B	-0-	1022 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1122	-0-	-9 B	-0-	1122 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

OLSSON		WELL #:	1	RRCID ->	025587	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0 W	807	-0-	807 B	807	807 3	N	-0-		-0-
11	960 #	56	-0-	-904 B	-97	56 3	N	-0-		-0-
12	0	-0-	-0-	-0- B	-97		N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0- B	-97		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/04/2016 - PLUGGED 01/04/16										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
READ "E" 141		WELL #:		E 1	RRCID ->	025597	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760 3			N	-0-		-0-
10	806 N	795	-0-	-11 B	-0-	795 3			N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 3			N	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3			N	-0-		-0-
01	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824 3			N	-0-		-0-
02	783 N	603	-0-	-180 B	-0-	603 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ROBERTSON "A"		WELL #:		1	RRCID ->	025599	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ROBERTSON "C"		WELL #:		3	RRCID ->	025605	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	330 N	232	-0-	-98 B	-0-	232 3			N	-0-		-0-
10	372 N	265	-0-	-107 B	-0-	265 3			N	-0-		-0-
11	360 N	15	-0-	-345 B	-0-	15 3			N	-0-		-0-
12	272 N	272	-0-	-0- B	-0-	272 3			N	-0-		-0-
01	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590 3			N	-0-		-0-
*02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ROBERTSON "D"		WELL #:		2	RRCID ->	025608	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	918 N	918	-0-	-0- B	-0-	918 3			N	-0-		-0-
10	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	1101 3			N	-0-		-0-
11	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909 3			N	-0-		-0-
12	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933 3			N	-0-		-0-
01	1116 N	-0-	-0-	-1116 B	-0-				N	-0-		-0-
*02	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ROBERTSON "D"		WELL #:		3	RRCID ->	025609	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5941									
09	4740 #	1246	-0-	-3494 B	-9435	1246 3			N	-0-		-0-
10	4898 #	1764	-0-	-3134 B	-12569	1764 3			N	-0-		-0-
11	4740 #	1590	-0-	-3150 B	-15719	1590 3			N	-0-		-0-
12	4898 #	1199	-0-	-3699 B	-19418	1199 3			N	-0-		-0-
01	4867 #	583	-0-	-4284 B	-23702	583 3			N	-0-		-0-
02	1537 N	1470	-0-	-67 B	-23702	1470 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-17761	CANCELLED UNDERAGE ->		-5941						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SMITH M		WELL #:	1	RRCID -> 025623	COMPL. DATE 02/24/1939	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6270 N	5488	-0-	-782 B	-0-	5488 3	N	-0-		-0-
10	8405 N	1794	-0-	-6611 B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-
11	6870 N	1988	-0-	-4882 B	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
12	5673 N	5035	-0-	-638 B	-0-	5035 3	N	-0-		-0-
01	4613 N	4613	-0-	-0- B	-0-	4613 3	N	-0-		-0-
*02	3279 N	3279	-0-	-0- B	-0-	3279 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	20	RRCID -> 025624	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2550 N	2509	-0-	-41 B	-0-	2509 3	N	-0-		-0-
10	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	2633 3	N	-0-		-0-
11	2499 R	2499	-0-	-0- B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
12	2604 #	1945	-0-	-659 B	-659	1945 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2855	-0-	220 B	-439	2855 3	N	-0-		-0-
02	2407 N	2562	-0-	155 B	-284	2562 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-284							

SNEED A		WELL #:	21	RRCID -> 025625	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3210 N	3147	-0-	-63 B	-0-	3147 3	N	-0-		-0-
10	1619 N	2982	-0-	1363 B	1363	2982 3	N	-0-		-0-
11	1415 N	4672	-0-	3257 B	4620	4672 3	N	-0-		-0-
12	8012 N	3392	-0-	-4620 B	-0-	3392 3	N	-0-		-0-
01	3565 #	3481	-0-	-84 B	-84	3481 3	N	-0-		-0-
02	4524 #	3082	-0-	-1442 B	-1526	3082 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1526							

STALLMAN		WELL #:	1	RRCID -> 025626	COMPL. DATE 12/31/1951	TOTAL DEPTH	3201	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1584	-0-	-156 B	-0-	1584 3	N	-0-		-0-
10	1541 N	1541	-0-	-0- B	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
11	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-		-0-
12	1211 N	1116	-0-	-95 B	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
01	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
*02	1381 N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SUPPES		WELL #:	1	RRCID -> 025631	COMPL. DATE 05/20/1945	TOTAL DEPTH	3374	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
YOUNG		WELL #:	2	RRCID ->	025649	COMPL. DATE	04/00/1953	TOTAL DEPTH	3463	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PERCIVAL		WELL #:	2	RRCID ->	025772	COMPL. DATE	09/00/1938	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4452							
09	2714	1863	-0-	-851	B	-5303	1863 3	N	-0-	-0-
10	3286 #	1875	-0-	-1411	B	-6714	1875 3	N	-0-	-0-
11	1860 N	1507	-0-	-353	B	-6714	1507 3	N	-0-	-0-
12	1922 N	1723	-0-	-199	B	-6714	1723 3	N	-0-	-0-
01	1860 N	1287	-0-	-573	B	-6714	1287 3	N	-0-	-0-
02	1450 N	1656	-0-	206	B	-6508	1656 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2262	CANCELLED UNDERAGE ->		-4246				

SMITH, F. H. -ET- -AL-		WELL #:	2	RRCID ->	030444	COMPL. DATE	05/30/1963	TOTAL DEPTH	3300	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PURE		WELL #:	2	RRCID ->	031691	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	353 N	353	-0-	-0-	B	-0-	353 3	N	-0-	-0-
10	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340 3	N	-0-	-0-
11	360 N	312	-0-	-48	B	-0-	312 3	N	-0-	-0-
12	372 N	317	-0-	-55	B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
01	341 N	313	-0-	-28	B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
*02	294 N	294	-0-	-0-	B	-0-	294 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON TRACT -4-		WELL #:	2	RRCID ->	042690	COMPL. DATE	09/25/1967	TOTAL DEPTH	2650	PERF. 2344 - 2492
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	835	-0-	-125	B	-0-	835 3	N	-0-	-0-
10	1023 N	783	-0-	-240	B	-0-	783 3	N	-0-	-0-
11	870 N	777	-0-	-93	B	-0-	777 3	N	-0-	-0-
12	868 N	808	-0-	-60	B	-0-	808 3	N	-0-	-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	B	-0-	925 3	N	-0-	-0-
*02	911 N	911	-0-	-0-	B	-0-	911 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486					
ROBERTSON -C-		WELL #:	6	RRCID -> 076870	COMPL. DATE 03/13/1978	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 3164	- 3354
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	870 N	606	-0-	-264 B	-0-	606 3		-0-
10	961 N	643	-0-	-318 B	-0-	643 3		-0-
11	810 N	2	-0-	-808 B	-0-	2 3		-0-
12	724 N	724	-0-	-0- B	-0-	724 3		-0-
01	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405 3		-0-
*02	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BROWN, J. T. -ET- -AL-		WELL #:	6	RRCID -> 076871	COMPL. DATE 04/17/1978	TOTAL DEPTH 3640	PERF. 3508	- 3536
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3		-0-
10	868 N	336	-0-	-532 B	-0-	336 3		-0-
11	720 N	-0-	-0-	-720 B	-0-			-0-
12	868 N	214	-0-	-654 B	-0-	214 3		-0-
01	341 N	160	-0-	-181 B	-0-	160 3		-0-
*02	67 N	67	-0-	-0- B	-0-	67 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

VILAS		WELL #:	2	RRCID -> 078346	COMPL. DATE 08/13/1978	TOTAL DEPTH 3537	PERF. 3162	- 3370
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

BRUMLEY -B-		WELL #:	2	RRCID -> 078675	COMPL. DATE 08/23/1978	TOTAL DEPTH 3181	PERF. 2864	- 2965
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	120 N	31	-0-	-89 B	-0-	31 3		-0-
10	93 N	47	-0-	-46 B	-0-	47 3		-0-
11	90 N	56	-0-	-34 B	-0-	56 3		-0-
12	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54 3		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			-0-
*02	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

ROBERTSON -C-		WELL #:	7	RRCID -> 081228	COMPL. DATE 01/24/1979	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3130	- 3280
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	2850 N	-0-	-0-	-2850 B	-0-			-0-
10	3057 N	-0-	-0-	-3057 B	-0-			-0-
11	2670 N	-0-	-0-	-2670 B	-0-			-0-
*12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3		-0-
*01	2099 N	4057	-0-	1958 B	1958	4057 3		-0-
*02	2007 N	4469	-0-	2462 B	4420	4469 3		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4420								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
GRIMES		WELL #:		1 A	RRCID ->	081664	COMPL. DATE	02/09/1979	TOTAL DEPTH	2895	PERF. 2668 - 2895	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3	N	-0-			-0-
10	748 N	707	-0-	-41 B	-0-	707	3	N	-0-			-0-
11	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
12	682 N	633	-0-	-49 B	-0-	633	3	N	-0-			-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3	N	-0-			-0-
*02	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MCKEE, GARLAND		WELL #:		3	RRCID ->	081948	COMPL. DATE	04/04/1979	TOTAL DEPTH	3350	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	390 N	346	-0-	-44 B	-0-	346	3	N	-0-			-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
11	383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
12	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-			-0-
01	465 N	169	-0-	-296 B	-0-	169	3	N	-0-			-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

KUYKENDALL		WELL #:		1A	RRCID ->	085886	COMPL. DATE	01/03/1980	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2707 - 2832	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1148 N	1148	-0-	-0- B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183	3	N	-0-			-0-
11	1110 N	924	-0-	-186 B	-0-	924	3	N	-0-			-0-
12	1178 N	867	-0-	-311 B	-0-	867	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1089	-0-	-89 B	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
*02	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SHERIDAN		WELL #:		1A	RRCID ->	091903	COMPL. DATE	01/06/1981	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2694 - 2834	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	420 N	383	-0-	-37 B	-0-	383	3	N	-0-			-0-
10	403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3	N	-0-			-0-
11	360 N	329	-0-	-31 B	-0-	329	3	N	-0-			-0-
12	403 N	334	-0-	-69 B	-0-	334	3	N	-0-			-0-
01	341 N	175	-0-	-166 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
*02	333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JOHNSON		WELL #:		C 1	RRCID ->	092589	COMPL. DATE	10/18/1980	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2274 - 2490	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	393 N	306	-0-	-87 B	-0-	306	3	N	-0-			-0-
10	465 N	331	-0-	-134 B	-0-	331	3	N	-0-			-0-
11	459 N	325	-0-	-134 B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
12	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	298	3	N	-0-			-0-
01	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	3	N	-0-			-0-
*02	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
ZWACK-BARNSDALL -210-		WELL #:	2	RRCID ->	101527	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	3117	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-			-0-
10	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
11	60 N	53	-0-	-7 B	-0-	53 3	N	-0-			-0-
12	63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
01	93 N	14	-0-	-79 B	-0-	14 3	N	-0-			-0-
02	58 N	12	-0-	-46 B	-0-	12 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KILGORE		WELL #:	3 R	RRCID ->	101528	COMPL. DATE	05/04/1982	TOTAL DEPTH	3364	PERF.	3017 - 3268
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2175 N	2175	-0-	-0- B	-0-	2175 3	N	-0-			-0-
10	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	1857 3	N	-0-			-0-
11	1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	1890 3	N	-0-			-0-
12	2116 N	1976	-0-	-140 B	-0-	1976 3	N	-0-			-0-
01	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	2184 3	N	-0-			-0-
*02	1793 N	1793	-0-	-0- B	-0-	1793 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOBBITT		WELL #:	2	RRCID ->	107392	COMPL. DATE	08/01/1983	TOTAL DEPTH	3025	PERF.	2890 - 2960
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	510 N	468	-0-	-42 B	-0-	468 3	N	-0-			-0-
10	527 N	494	-0-	-33 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
11	480 N	427	-0-	-53 B	-0-	427 3	N	-0-			-0-
12	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	372 3	N	-0-			-0-
01	496 N	411	-0-	-85 B	-0-	411 3	N	-0-			-0-
*02	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

WITHERBEE		WELL #:	2	RRCID ->	114266	COMPL. DATE	11/19/1984	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3080 - 3110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1740 N	1099	-0-	-641 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
11	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	1787 3	N	-0-			-0-
12	1147 N	579	-0-	-568 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
01	1860 N	1671	-0-	-189 B	-0-	1671 3	N	-0-			-0-
*02	1802 N	1802	-0-	-0- B	-0-	1802 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SCHLEE		WELL #:	2	RRCID ->	117000	COMPL. DATE	05/29/1985	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2880 - 3436
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2971 N	2971	-0-	-0- B	-0-	2971 3	N	-0-			-0-
10	2938 N	2938	-0-	-0- B	-0-	2938 3	N	-0-			-0-
11	2721 N	2721	-0-	-0- B	-0-	2721 3	N	-0-			-0-
12	3069 N	2843	-0-	-226 B	-0-	2843 3	N	-0-			-0-
01	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-			-0-
*02	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	2636 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BLASDEL -D-		WELL #:	2	RRCID ->	124051	COMPL. DATE	03/05/1987	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2328 - 2835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		330 N	226	-0-	-104 B	-0-		226 3		N	-0-			-0-
10		403 N	376	-0-	-27 B	-0-		376 3		N	-0-			-0-
11		368 N	368	-0-	-0- B	-0-		368 3		N	-0-			-0-
12		396 N	396	-0-	-0- B	-0-		396 3		N	-0-			-0-
01		377 N	377	-0-	-0- B	-0-		377 3		N	-0-			-0-
*02		364 N	364	-0-	-0- B	-0-		364 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
TAYLOR 62														
		WELL #:	1	RRCID ->	124642	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	2738	PERF.	2332 - 2594			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 23279														
09		0 W	977	-0-	977 B	24256		977 3		N	-0-			-0-
10		0 W	924	-0-	924 B	25180		924 3		N	-0-			-0-
11		0 W	708	-0-	708 B	25888		708 3		N	-0-			-0-
12		3100 N	932	-0-	-2168 B	23720		932 3		N	-0-			-0-
01		3100 N	934	-0-	-2166 B	21554		934 3		N	-0-			-0-
*02		2900 N	824	-0-	-2076 B	19478		824 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 19478														
JONES, C. R.														
		WELL #:	2	RRCID ->	128821	COMPL. DATE	10/17/1988	TOTAL DEPTH	3601	PERF.	3107 - 3320			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
JACKSON														
		WELL #:	2	RRCID ->	129782	COMPL. DATE	04/02/1995	TOTAL DEPTH	3289	PERF.	2682 - 2774			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-		1210 3		N	-0-			-0-
10		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-		1244 3		N	-0-			-0-
11		1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-		1000 3		N	-0-			-0-
12		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-		1149 3		N	-0-			-0-
01		1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-		1174 3		N	-0-			-0-
*02		1120 N	1120	-0-	-0- B	-0-		1120 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
TRICIA														
		WELL #:	1	RRCID ->	129988	COMPL. DATE	02/15/1989	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2938 - 3096			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-		232 3		N	-0-			-0-
10		248 N	222	-0-	-26 B	-0-		222 3		N	-0-			-0-
11		210 N	187	-0-	-23 B	-0-		187 3		N	-0-			-0-
12		248 N	225	-0-	-23 B	-0-		225 3		N	-0-			-0-
01		217 N	211	-0-	-6 B	-0-		211 3		N	-0-			-0-
*02		193 N	193	-0-	-0- B	-0-		193 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
BROWN		WELL #:	7	RRCID ->	141191	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	3558	PERF.	3293 - 3404			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCDOWELL C		WELL #:	2-R	RRCID ->	148823	COMPL. DATE	02/11/1994	TOTAL DEPTH	3283	PERF.	2892 - 3113			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2737 N	2737	-0-	-0-	B	-0-	2737	3	N	-0-			-0-
10		1023 N	804	-0-	-219	B	-0-	804	3	N	-0-			-0-
11		870 N	864	-0-	-6	B	-0-	864	3	N	-0-			-0-
12		1473 N	115	-0-	-1358	B	-0-	115	3	N	-0-			-0-
01		806 N	290	-0-	-516	B	-0-	290	3	N	-0-			-0-
02		841 N	774	-0-	-67	B	-0-	774	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

O'NEAL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	151450	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3760	PERF.	2420 - 2634			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1035 N	1035	-0-	-0-	B	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
10		1011 N	1011	-0-	-0-	B	-0-	1011	3	N	-0-			-0-
11		1170 N	813	-0-	-357	B	-0-	813	3	N	-0-			-0-
12		1085 N	834	-0-	-251	B	-0-	834	3	N	-0-			-0-
01		1023 N	882	-0-	-141	B	-0-	882	3	N	-0-			-0-
*02		800 N	800	-0-	-0-	B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MCDOWELL C		WELL #:	C 7	RRCID ->	152087	COMPL. DATE	10/21/1994	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3040 - 3270			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LANE		WELL #:	1R	RRCID ->	152816	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	2528	PERF.	2214 - 2400			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3	N	-0-			-0-
10		325 N	325	-0-	-0-	B	-0-	325	3	N	-0-			-0-
11		232 N	232	-0-	-0-	B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
12		289 N	289	-0-	-0-	B	-0-	289	3	N	-0-			-0-
01		310 N	302	-0-	-8	B	-0-	302	3	N	-0-			-0-
*02		254 N	254	-0-	-0-	B	-0-	254	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
MERCHANT-VACUUM		WELL #:	7	RRCID -> 158447	COMPL. DATE 04/04/1996	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2239 - 2372	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SCHLEE "A"									
		WELL #:	2	RRCID -> 158817	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3086 - 3498	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	5130 N	4881	-0-	-249	B	-0-	N	-0-	-0-
10	4785 N	4399	-0-	-386	B	-0-	N	-0-	-0-
11	3780 N	2505	-0-	-1275	B	-0-	N	-0-	-0-
12	4526 N	6611	-0-	2085	B	2085	N	-0-	-0-
01	3252 N	9207	-0-	5955	B	8040	N	-0-	-0-
*02	3114 N	8545	-0-	5431	B	13471	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 13471									

WALL									
		WELL #:	1	RRCID -> 159213	COMPL. DATE 12/12/1995	TOTAL DEPTH	2840	PERF. 2510 - 3279	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	372 N	372	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	372 N	371	-0-	-1	B	-0-	N	-0-	-0-
11	360 N	248	-0-	-112	B	-0-	N	-0-	-0-
12	372 N	304	-0-	-68	B	-0-	N	-0-	-0-
01	372 N	243	-0-	-129	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BENEDICT									
		WELL #:	1R	RRCID -> 160767	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH	3473	PERF. 2504 - 2662	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	570 N	561	-0-	-9	B	-0-	N	-0-	-0-
10	589 N	466	-0-	-123	B	-0-	N	-0-	-0-
11	570 N	487	-0-	-83	B	-0-	N	-0-	-0-
12	589 N	470	-0-	-119	B	-0-	N	-0-	-0-
01	500 N	500	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	492 N	492	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

CULBERTSON									
		WELL #:	106	RRCID -> 162623	COMPL. DATE 02/04/1997	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2930 - 3055	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	892 N	892	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	870 N	749	-0-	-121	B	-0-	N	-0-	-0-
12	868 N	858	-0-	-10	B	-0-	N	-0-	-0-
01	899 N	776	-0-	-123	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	778 N	778	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
MONGOLE		WELL #:	1R	RRCID ->	164742	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	2719	PERF. 2490 - 2719		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459	3	N	-0-	-0-	
10		527 N	432	-0-	-95 B	-0-	432	3	N	-0-	-0-	
11		450 N	346	-0-	-104 B	-0-	346	3	N	-0-	-0-	
12		465 N	405	-0-	-60 B	-0-	405	3	N	-0-	-0-	
01		434 N	371	-0-	-63 B	-0-	371	3	N	-0-	-0-	
*02		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BEDNORZ ESTATE		WELL #:	1R	RRCID ->	164744	COMPL. DATE	06/30/1997	TOTAL DEPTH	2704	PERF. 2503 - 2704		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	703	-0-	-107 B	-0-	703	3	N	-0-	-0-	
10		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-	1055	3	N	-0-	-0-	
11		938 N	938	-0-	-0- B	-0-	938	3	N	-0-	-0-	
12		713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3	N	-0-	-0-	
01		1051 N	653	-0-	-398 B	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
02		899 N	653	-0-	-246 B	-0-	653	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BURNETT M		WELL #:	M 2	RRCID ->	165222	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	4409	PERF. 2818 - 3103		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4573												
09		11099 R	6526	-0-	-4573 B	-0-	6526	3	N	-0-	-0-	
10		6820 #	6024	-0-	-796 B	-796	6024	3	N	-0-	-0-	
11		6600 #	5586	-0-	-1014 B	-1810	5586	3	N	-0-	-0-	
12		6820 #	5346	-0-	-1474 B	-3284	5346	3	N	-0-	-0-	
01		6820 #	5313	-0-	-1507 B	-4791	5313	3	N	-0-	-0-	
02		6322 #	5004	-0-	-1318 B	-6109	5004	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -6109												

WILBAR		WELL #:	4	RRCID ->	165559	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	4496	PERF. 2657 - 2993		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		420 N	382	-0-	-38 B	-0-	382	3	N	-0-	-0-	
10		465 N	362	-0-	-103 B	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
11		600 N	413	-0-	-187 B	-0-	413	3	N	-0-	-0-	
12		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
01		372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355	3	N	-0-	-0-	
02		406 N	345	-0-	-61 B	-0-	345	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORTON		WELL #:	5	RRCID ->	166021	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	4160	PERF. 2855 - 3056		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2940 N	2675	-0-	-265 B	-0-	2675	3	N	-0-	-0-	
10		2842 N	2842	-0-	-0- B	-0-	2842	3	N	-0-	-0-	
11		3030 N	2265	-0-	-765 B	-0-	2265	3	N	-0-	-0-	
12		2759 N	2572	-0-	-187 B	-0-	2572	3	N	-0-	-0-	
01		2852 N	2589	-0-	-263 B	-0-	2589	3	N	-0-	-0-	
*02		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
BELL		WELL #:		1R	RRCID ->	167910	COMPL. DATE	05/17/1982	TOTAL DEPTH	3406	PERF. 2546 - 3354	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	510 N	502	-0-	-8 B	-0-	502	3		N	-0-		-0-
10	527 N	452	-0-	-75 B	-0-	452	3		N	-0-		-0-
11	510 N	374	-0-	-136 B	-0-	374	3		N	-0-		-0-
12	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
01	633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633	3		N	-0-		-0-
*02	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SMITH, F. E.		WELL #:		3	RRCID ->	167970	COMPL. DATE	10/17/1997	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3100 - 3500	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	600 N	563	-0-	-37 B	-0-	563	3		N	-0-		-0-
10	713 N	560	-0-	-153 B	-0-	560	3		N	-0-		-0-
11	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-		-0-
12	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	632	3		N	-0-		-0-
01	646 N	646	-0-	-0- B	-0-	646	3		N	-0-		-0-
*02	658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BROWN, EPPS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	168143	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2900 - 3300	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
10	248 N	205	-0-	-43 B	-0-	205	3		N	-0-		-0-
11	270 N	162	-0-	-108 B	-0-	162	3		N	-0-		-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-		-0-
01	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	1941	3		N	-0-		-0-
*02	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	2594	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SUNRAY		WELL #:		2	RRCID ->	168254	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	3976	PERF. 3158 - 3268	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3		N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
11	960 N	271	-0-	-689 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
12	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291	3		N	-0-		-0-
01	308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308	3		N	-0-		-0-
02	261 N	222	-0-	-39 B	-0-	222	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

KOTARA-HOLMES		WELL #:		1R	RRCID ->	168357	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	2772	PERF. 2575 - 2772	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	3630 N	3350	-0-	-280 B	-0-	3350	3		N	-0-		-0-
10	3694 N	3694	-0-	-0- B	-0-	3694	3		N	-0-		-0-
11	3373 N	3373	-0-	-0- B	-0-	3373	3		N	-0-		-0-
12	3472 N	3029	-0-	-443 B	-0-	3029	3		N	-0-		-0-
01	3689 N	3475	-0-	-214 B	-0-	3475	3		N	-0-		-0-
02	3248 N	2791	-0-	-457 B	-0-	2791	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
VANDERBURG GU		WELL #:		1R	RRCID ->	175247	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	3450	PERF.	2807 -	3399
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		270 N	175	-0-	-95 B	-0-	175	3	N	-0-			-0-
10		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	3	N	-0-			-0-
11		150 N	149	-0-	-1 B	-0-	149	3	N	-0-			-0-
12		239 N	239	-0-	-0- B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3	N	-0-			-0-
*02		556 N	556	-0-	-0- B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BURNETT													
		WELL #:		1097R	RRCID ->	175522	COMPL. DATE	07/08/1957	TOTAL DEPTH	3240	PERF.	3034 -	3170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TAYS													
		WELL #:		2396	RRCID ->	175561	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	3250	PERF.	2840 -	3250

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

KINNEY "B"													
		WELL #:		1R	RRCID ->	175586	COMPL. DATE	01/13/1982	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2780 -	3068

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		780 N	551	-0-	-229 B	-0-	551	3	N	-0-			-0-
10		775 N	553	-0-	-222 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
11		570 N	553	-0-	-17 B	-0-	553	3	N	-0-			-0-
12		558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556	3	N	-0-			-0-
01		603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603	3	N	-0-			-0-
*02		584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

JORDAN													
		WELL #:		1R	RRCID ->	175817	COMPL. DATE	01/10/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	2330 -	2526

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405	3	N	-0-			-0-
10		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3	N	-0-			-0-
11		330 N	265	-0-	-65 B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
12		434 N	232	-0-	-202 B	-0-	232	3	N	-0-			-0-
01		345 N	147	-0-	-198 B	-0-	147	3	N	-0-			-0-
02		261 N	227	-0-	-34 B	-0-	227	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486					
BENEDICT -W-		WELL #:	2R	RRCID -> 180457	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH	2893	PERF. 2646 - 2770
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-
10	434 N	410	-0-	-24 B	-0-	410 3	N	-0-
11	390 N	313	-0-	-77 B	-0-	313 3	N	-0-
12	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-
01	403 N	375	-0-	-28 B	-0-	375 3	N	-0-
*02	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	325 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

GINN "A"		WELL #:	1R	RRCID -> 180520	COMPL. DATE 01/08/2001	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 2656 - 3358
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-
10	589 N	583	-0-	-6 B	-0-	583 3	N	-0-
11	570 N	520	-0-	-50 B	-0-	520 3	N	-0-
12	589 N	561	-0-	-28 B	-0-	561 3	N	-0-
01	589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548 3	N	-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

DEAHL, G. W.		WELL #:	302	RRCID -> 180685	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH	2848	PERF. 2352 - 2848
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	390 N	255	-0-	-135 B	-0-	255 3	N	-0-
10	520 N	520	-0-	-0- B	-0-	520 3	N	-0-
11	425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3	N	-0-
12	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498 3	N	-0-
01	527 N	415	-0-	-112 B	-0-	415 3	N	-0-
02	406 N	375	-0-	-31 B	-0-	375 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

MCBRAYER		WELL #:	1R	RRCID -> 180995	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH	3025	PERF. 2840 - 2994
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	840 N	825	-0-	-15 B	-0-	825 3	N	-0-
10	868 N	864	-0-	-4 B	-0-	864 3	N	-0-
11	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 3	N	-0-
12	868 N	848	-0-	-20 B	-0-	848 3	N	-0-
01	868 N	815	-0-	-53 B	-0-	815 3	N	-0-
02	812 N	758	-0-	-54 B	-0-	758 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

MCCONNELL, R.S.		WELL #:	8R	RRCID -> 181125	COMPL. DATE 01/31/2001	TOTAL DEPTH	2938	PERF. 2672 - 2836
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								
09	1080 N	1073	-0-	-7 B	-0-	1073 3	N	-0-
10	1116 N	984	-0-	-132 B	-0-	984 3	N	-0-
11	900 N	854	-0-	-46 B	-0-	854 3	N	-0-
12	1116 N	854	-0-	-262 B	-0-	854 3	N	-0-
01	992 N	796	-0-	-196 B	-0-	796 3	N	-0-
*02	851 N	851	-0-	-0- B	-0-	851 3	N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-								

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
COFFEE ESTATE		WELL #:	1R	RRCID -> 181865	COMPL. DATE 03/07/2001	TOTAL DEPTH	2760	PERF. 2520	-	2760
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1337 N	1337	-0-	-0- B	-0-	1337 3	N	-0-		-0-
10	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1130	-0-	-190 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
12	1395 N	124	-0-	-1271 B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1054	-0-	-124 B	-0-	1054 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	868	-0-	-234 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
COFFEE "I"		WELL #:	3	RRCID -> 182359	COMPL. DATE 01/24/2001	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3025	-	3027
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
OSBORNE		WELL #:	2R	RRCID -> 182860	COMPL. DATE 03/22/1982	TOTAL DEPTH	3470	PERF. 2525	-	3398
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	393	-0-	-27 B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
10	434 N	389	-0-	-45 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	360 N	358	-0-	-2 B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
12	403 N	335	-0-	-68 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
01	403 N	319	-0-	-84 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
*02	361 N	361	-0-	-0- B	-0-	361 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WELLS -A-		WELL #:	1R	RRCID -> 184244	COMPL. DATE 06/22/2001	TOTAL DEPTH	2960	PERF. 2628	-	2862
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	510 N	439	-0-	-71 B	-0-	439 3	N	-0-		-0-
10	527 N	448	-0-	-79 B	-0-	448 3	N	-0-		-0-
11	480 N	407	-0-	-73 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
01	434 N	365	-0-	-69 B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BISCHEL		WELL #:	1R	RRCID -> 184411	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2480	-	2700
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1114 N	1114	-0-	-0- B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
10	1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
11	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1103	-0-	-44 B	-0-	1103 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1023	-0-	-31 B	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	1000	-0-	-15 B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
 SWEATT WELL #: 3 RRCID -> 185208 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3220 PERF. 3052 - 3220

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
10	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
11	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
12	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
01	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
02	14B2 EXT	-0- B	-0- N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-

 SHARY WELL #: 2 RRCID -> 185656 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2686 - 3000

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE -> -453
09	2910 N	2910 -0- B	-0- 2910 3 N -0-
10	1656 N	3523 -0- B	-0- 1867 3 N -0-
11	1447 N	3060 -0- B	-0- 1613 3 N -0-
12	1610 N	1090 -0- B	-0- 2960 3 N -0-
01	6388 R	3428 -0- B	-0- -2960 3 N -0-
02	3509 #	3005 -0- B	-0- -504 3 N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-504	

 KRAKER WELL #: 2 RRCID -> 185659 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 3100 - 3359

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	
09	1530 N	1481 -0- B	-0- -49 3 N -0-
10	1620 N	1620 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
11	1491 N	1491 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
12	1519 N	1381 -0- B	-0- -138 3 N -0-
01	1612 N	1423 -0- B	-0- -189 3 N -0-
02	1450 N	1341 -0- B	-0- -109 3 N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	

 HARDWICK WELL #: 3242 RRCID -> 185662 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3336 - 3550

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	
09	120 N	42 -0- B	-0- -78 3 N -0-
10	97 N	97 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
11	147 N	147 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
12	171 N	171 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
01	173 N	173 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
02	145 N	36 -0- B	-0- -109 3 N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	

 MCDADE WELL #: 6 RRCID -> 185788 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 3513 PERF. 3255 - 3513

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	
09	390 N	286 -0- B	-0- -104 3 N -0-
10	341 N	214 -0- B	-0- -127 3 N -0-
11	354 N	354 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
12	369 N	369 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
01	320 N	320 -0- B	-0- -0- 3 N -0-
02	348 N	111 -0- B	-0- -237 3 N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER	
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486						
ATCHESON		WELL #:		4	RRCID ->	195555	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	3350 PERF. 3140 - 3350
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	510 N	476	-0-	-34 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
10	539 N	539	-0-	-0- B	-0-	539 3	N	-0-		-0-
11	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	586 3	N	-0-		-0-
12	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
01	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 3	N	-0-		-0-
02	580 N	503	-0-	-77 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

NISBETT		WELL #:		3	RRCID ->	195556	COMPL. DATE	05/15/2003	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3146 - 3400

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	450 N	198	-0-	-252 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-		N	-0-		-0-
12	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-		-0-
01	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
*02	519 N	519	-0-	-0- B	-0-	519 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

READ -C-		WELL #:		3	RRCID ->	195557	COMPL. DATE	05/08/2003	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 3211 - 3400

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2610 N	2535	-0-	-75 B	-0-	2535 3	N	-0-		-0-
10	2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
11	2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	2434 3	N	-0-		-0-
12	2540 N	2540	-0-	-0- B	-0-	2540 3	N	-0-		-0-
01	2536 N	2536	-0-	-0- B	-0-	2536 3	N	-0-		-0-
*02	2336 N	2336	-0-	-0- B	-0-	2336 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COFFEE "I"		WELL #:		4	RRCID ->	195566	COMPL. DATE	04/28/2003	TOTAL DEPTH	3300 PERF. 3181 - 3300

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	570 N	302	-0-	-268 B	-0-	302 3	N	-0-		-0-
10	589 N	333	-0-	-256 B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11	420 N	391	-0-	-29 B	-0-	391 3	N	-0-		-0-
12	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3	N	-0-		-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
*02	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BELL		WELL #:		2R	RRCID ->	195604	COMPL. DATE	05/23/2003	TOTAL DEPTH	2770 PERF. 2592 - 2674

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	611 N	611	-0-	-0- B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
10	651 N	549	-0-	-102 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11	570 N	537	-0-	-33 B	-0-	537 3	N	-0-		-0-
12	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
*02	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486												
COLLINS		WELL #:		1	RRCID ->	198468	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	3490	PERF. 3348 - 3452					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	** DISPOSITIONS	*	*	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	760 N	760	-0-	-0-	B	-0-	760	3		N	-0-					-0-
10	518 N	518	-0-	-0-	B	-0-	518	3		N	-0-					-0-
11	360 N	69	-0-	-291	B	-0-	69	3		N	-0-					-0-
12	775 N	344	-0-	-431	B	-0-	344	3		N	-0-					-0-
01	949 N	949	-0-	-0-	B	-0-	949	3		N	-0-					-0-
*02	421 N	421	-0-	-0-	B	-0-	421	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

FUQUA		WELL #:		7	RRCID ->	199358	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3251 - 3445					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1650 N	1513	-0-	-137	B	-0-	1513	3		N	-0-					-0-
10	1798 N	1741	-0-	-57	B	-0-	1741	3		N	-0-					-0-
11	1478 N	1478	-0-	-0-	B	-0-	1478	3		N	-0-					-0-
12	1671 N	1671	-0-	-0-	B	-0-	1671	3		N	-0-					-0-
01	1736 N	729	-0-	-1007	B	-0-	729	3		N	-0-					-0-
*02	1652 N	1652	-0-	-0-	B	-0-	1652	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

SPURLOCK, A. M.		WELL #:		2	RRCID ->	199429	COMPL. DATE	10/28/2003	TOTAL DEPTH	3335	PERF. 2914 - 3171					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	321 N	321	-0-	-0-	B	-0-	321	3		N	-0-					-0-
10	341 N	340	-0-	-1	B	-0-	340	3		N	-0-					-0-
11	331 N	331	-0-	-0-	B	-0-	331	3		N	-0-					-0-
12	347 N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	3		N	-0-					-0-
01	341 N	275	-0-	-66	B	-0-	275	3		N	-0-					-0-
*02	330 N	330	-0-	-0-	B	-0-	330	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

MURPHY		WELL #:		1	RRCID ->	203146	COMPL. DATE	06/18/2004	TOTAL DEPTH	3577	PERF. 3294 - 3532					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	472 N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3		N	-0-					-0-
10	310 N	271	-0-	-39	B	-0-	271	3		N	-0-					-0-
11	330 N	185	-0-	-145	B	-0-	185	3		N	-0-					-0-
12	496 N	279	-0-	-217	B	-0-	279	3		N	-0-					-0-
01	516 N	516	-0-	-0-	B	-0-	516	3		N	-0-					-0-
*02	466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

DAVIDSON		WELL #:		1053	RRCID ->	204475	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	3486	PERF. 3238 - 3426					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	1108	3		N	-0-					-0-
10	868 N	644	-0-	-224	B	-0-	644	3		N	-0-					-0-
11	870 N	429	-0-	-441	B	-0-	429	3		N	-0-					-0-
12	1080 N	733	-0-	-347	B	-0-	733	3		N	-0-					-0-
01	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	1197	3		N	-0-					-0-
*02	1094 N	1094	-0-	-0-	B	-0-	1094	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486
NIELD, ARTHUR WELL #: 2RR RRCID -> 210038 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3047 PERF. 2872 - 3047

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

CHEATHAM B WELL #: 3 A RRCID -> 211270 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2218 - 2775

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	410 N	410	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	398 N	398	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	363 N	363	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	310 N	310	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	218 N	218	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

FUQUA WELL #: 1 H RRCID -> 211272 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 3145 PERF. 2483 - 4804

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-4414	CANCELLED UNDERAGE ->	-3890					
09	2280 N	1619	-0-	B	-4414	N	-0-		-0-
10	2759 N	410	-0-	B	-4414	N	-0-		-0-
11	2310 N	467	-0-	B	-4414	N	-0-		-0-
12	1674 N	510	-0-	B	-4414	N	-0-		-0-
01	403 N	629	-0-	B	-4188	N	-0-		-0-
02	464 N	478	-0-	B	-4174	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-4174					

CHEATHAM C WELL #: 1 RRCID -> 211346 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2194 - 2800

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	489 N	489	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	470 N	470	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	410 N	410	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	380 N	380	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS, L.T. WELL #: 1A RRCID -> 213185 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 3071 PERF. 2380 - 3071

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2015 - PLUGGED 09/16/2015									

THATEN 285 WELL #: 2 RRCID -> 213939 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 3580 PERF. 3441 - 3562

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	30 N	8	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	18 N	18	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	70 N	70	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	90 N	90	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	33 N	33	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	58 N	25	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486									
GIBSON		WELL #:		1	RRCID ->	214524	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2205 -	2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	588 N	588	-0-	-0-	B	-0-	588	3	N	-0-			-0-
10	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3	N	-0-			-0-
11	609 N	609	-0-	-0-	B	-0-	609	3	N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0-	B	-0-	859	3	N	-0-			-0-
01	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721	3	N	-0-			-0-
*02	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
DEAL SANFORD													
		WELL #:		3A	RRCID ->	214974	COMPL. DATE	02/20/2006	TOTAL DEPTH	2790	PERF.	2228 -	2740
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	3	N	-0-			-0-
10	372 N	363	-0-	-9	B	-0-	363	3	N	-0-			-0-
11	330 N	281	-0-	-49	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
12	434 N	310	-0-	-124	B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
01	345 N	83	-0-	-262	B	-0-	83	3	N	-0-			-0-
*02	396 N	396	-0-	-0-	B	-0-	396	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
KELLY													
		WELL #:		2	RRCID ->	217084	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	2646	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	540 N	514	-0-	-26	B	-0-	514	3	N	-0-			-0-
10	558 N	520	-0-	-38	B	-0-	520	3	N	-0-			-0-
11	510 N	458	-0-	-52	B	-0-	458	3	N	-0-			-0-
12	527 N	468	-0-	-59	B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
01	527 N	516	-0-	-11	B	-0-	516	3	N	-0-			-0-
*02	495 N	495	-0-	-0-	B	-0-	495	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
TRIGG													
		WELL #:		1A	RRCID ->	217693	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	2610	PERF.	2270 -	2610
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	600 N	511	-0-	-89	B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
10	589 N	480	-0-	-109	B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
11	600 N	542	-0-	-58	B	-0-	542	3	N	-0-			-0-
12	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3	N	-0-			-0-
01	507 N	507	-0-	-0-	B	-0-	507	3	N	-0-			-0-
02	522 N	467	-0-	-55	B	-0-	467	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
ROYS													
		WELL #:		1	RRCID ->	218514	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	3650	PERF.	3332 -	3650
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1658 N	1658	-0-	-0-	B	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
10	1553 N	1553	-0-	-0-	B	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0-	B	-0-	1785	3	N	-0-			-0-
12	1705 N	1355	-0-	-350	B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
01	1590 N	1590	-0-	-0-	B	-0-	1590	3	N	-0-			-0-
02	1740 N	1493	-0-	-247	B	-0-	1493	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
BAXTER		WELL #:	1	RRCID ->	218888	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	3660	PERF.	3379 - 3660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	933 3		N	-0-		-0-
10	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 3		N	-0-		-0-
11	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	971 3		N	-0-		-0-
12	961 N	911	-0-	-50 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
01	961 N	961	-0-	-0- B	-0-	961 3		N	-0-		-0-
02	928 N	866	-0-	-62 B	-0-	866 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

KIDD											
		WELL #:	1	RRCID ->	218902	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	2825	PERF.	2271 - 2825

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1290 N	940	-0-	-350 B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
10	1364 N	1300	-0-	-64 B	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
11	1380 N	1271	-0-	-109 B	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
12	1349 N	1349	-0-	-0- B	-0-	1349 3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1273	-0-	-29 B	-0-	1273 3		N	-0-		-0-
*02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FELTZ											
		WELL #:	3	RRCID ->	218903	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	3691	PERF.	3411 - 3615

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1380 N	869	-0-	-511 B	-0-	869 3		N	-0-		-0-
10	992 N	77	-0-	-915 B	-0-	77 3		N	-0-		-0-
11	1410 N	512	-0-	-898 B	-0-	512 3		N	-0-		-0-
12	899 N	559	-0-	-340 B	-0-	559 3		N	-0-		-0-
01	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	592 3		N	-0-		-0-
*02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

THORPE											
		WELL #:	1	RRCID ->	219041	COMPL. DATE	03/10/2006	TOTAL DEPTH	2554	PERF.	2101 - 2526

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
10	397 N	397	-0-	-0- B	-0-	397 3		N	-0-		-0-
11	420 N	364	-0-	-56 B	-0-	364 3		N	-0-		-0-
12	403 N	314	-0-	-89 B	-0-	314 3		N	-0-		-0-
01	403 N	331	-0-	-72 B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
02	348 N	290	-0-	-58 B	-0-	290 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RUTH											
		WELL #:	1	RRCID ->	219076	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	3575	PERF.	3373 - 3575

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	226	-0-	-194 B	-0-	226 3		N	-0-		-0-
10	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	399 3		N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 3		N	-0-		-0-
01	403 N	31	-0-	-372 B	-0-	31 3		N	-0-		-0-
02	377 N	45	-0-	-332 B	-0-	45 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
JONES, C. R. 166		WELL #:	3	RRCID ->	227103	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3405	PERF.	2931 -	3405
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 3		N	-0-			-0-
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3		N	-0-			-0-
11	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
12	322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3		N	-0-			-0-
01	434 N	230	-0-	-204 B	-0-	230 3		N	-0-			-0-
*02	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JONES, C. R. -C- 170		WELL #:	2	RRCID ->	227126	COMPL. DATE	02/26/2007	TOTAL DEPTH	3156	PERF.	2713 -	3156
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	609	-0-	-231 B	-0-	609 3		N	-0-			-0-
10	775 N	694	-0-	-81 B	-0-	694 3		N	-0-			-0-
11	634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3		N	-0-			-0-
12	620 N	500	-0-	-120 B	-0-	500 3		N	-0-			-0-
01	682 N	400	-0-	-282 B	-0-	400 3		N	-0-			-0-
*02	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	616 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

READ "E" 141		WELL #:	3	RRCID ->	227376	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	3546	PERF.	3039 -	3546
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1200 N	1025	-0-	-175 B	-0-	1025 3		N	-0-			-0-
10	1100 N	1100	-0-	-0- B	-0-	1100 3		N	-0-			-0-
11	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201 3		N	-0-			-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
02	1160 N	738	-0-	-422 B	-0-	738 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SWEATT 125		WELL #:	4	RRCID ->	227377	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	3414	PERF.	3126 -	3414
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	265	-0-	-35 B	-0-	265 3		N	-0-			-0-
10	374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374 3		N	-0-			-0-
11	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 3		N	-0-			-0-
12	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 3		N	-0-			-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HARRIS, ANN LEE		WELL #:	2	RRCID ->	228702	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	3585	PERF.	3493 -	3585
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3		N	-0-			-0-
10	1171 N	1171	-0-	-0- B	-0-	1171 3		N	-0-			-0-
11	998 N	998	-0-	-0- B	-0-	998 3		N	-0-			-0-
12	961 N	764	-0-	-197 B	-0-	764 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	5	-0-	-1173 B	-0-	5 3		N	-0-			-0-
02	957 N	386	-0-	-571 B	-0-	386 3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
CHEATHAM		WELL #:	A 3	RRCID ->	228857	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	2623	PERF.	2296 -	2623
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
10		955 N	955	-0-	-0- B	-0-	955 3	N	-0-			-0-
11		930 N	691	-0-	-239 B	-0-	691 3	N	-0-			-0-
12		992 N	421	-0-	-571 B	-0-	421 3	N	-0-			-0-
01		961 N	350	-0-	-611 B	-0-	350 3	N	-0-			-0-
02		667 N	184	-0-	-483 B	-0-	184 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BRITAIN, E. C.												
		WELL #:	40	RRCID ->	229355	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	2624 -	3164
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3	N	-0-			-0-
10		1160 N	775	-0-	-385 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
11		990 N	954	-0-	-36 B	-0-	954 3	N	-0-			-0-
12		1094 N	999	-0-	-95 B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
01		775 N	765	-0-	-10 B	-0-	765 3	N	-0-			-0-
*02		1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
COFFEE "C" 355												
		WELL #:	4	RRCID ->	230329	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	3402	PERF.	2841 -	3175
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BATES 284												
		WELL #:	2	RRCID ->	230333	COMPL. DATE	07/07/2007	TOTAL DEPTH	3830	PERF.	3170 -	3830
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	131	-0-	-49 B	-0-	131 3	N	-0-			-0-
10		155 N	77	-0-	-78 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
11		120 N	83	-0-	-37 B	-0-	83 3	N	-0-			-0-
12		124 N	23	-0-	-101 B	-0-	23 3	N	-0-			-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-		N	-0-			-0-
02		87 N	15	-0-	-72 B	-0-	15 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WARD, J. F. 319												
		WELL #:	3	RRCID ->	230970	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	3526	PERF.	2838 -	3526
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1168 N	1168	-0-	-0- B	-0-	1168 3	N	-0-			-0-
10		1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
11		1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1171	-0-	-38 B	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
01		1178 N	1130	-0-	-48 B	-0-	1130 3	N	-0-			-0-
02		1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
NOWLIN		WELL #:	1	RRCID ->	249774	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	3553	PERF.	3395 -	3553
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559	3	N	-0-			-0-
10	589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
11	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3	N	-0-			-0-
12	589 N	430	-0-	-159 B	-0-	430	3	N	-0-			-0-
01	434 N	310	-0-	-124 B	-0-	310	3	N	-0-			-0-
02	551 N	524	-0-	-27 B	-0-	524	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

POPE		WELL #:	2	RRCID ->	255199	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3503	PERF.	2640 -	3450
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479	3	N	-0-			-0-
10	527 N	480	-0-	-47 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
11	510 N	433	-0-	-77 B	-0-	433	3	N	-0-			-0-
12	496 N	453	-0-	-43 B	-0-	453	3	N	-0-			-0-
01	465 N	455	-0-	-10 B	-0-	455	3	N	-0-			-0-
02	406 N	399	-0-	-7 B	-0-	399	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

READ		WELL #:	1R	RRCID ->	256736	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	3565	PERF.	3434 -	3565
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849	3	N	-0-			-0-
10	868 N	684	-0-	-184 B	-0-	684	3	N	-0-			-0-
11	900 N	823	-0-	-77 B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
12	868 N	664	-0-	-204 B	-0-	664	3	N	-0-			-0-
01	682 N	511	-0-	-171 B	-0-	511	3	N	-0-			-0-
*02	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

C. R. JONES		WELL #:	G 1R	RRCID ->	258112	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	3229	PERF.	2815 -	3229
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 53138												
09	10801	2512	-0-	-8289 B	44849	2512	3	N	-0-			-0-
10	16103	2395	-0-	-13708 B	31141	2395	3	N	-0-			-0-
11	14207	3026	-0-	-11181 B	19960	3026	3	N	-0-			-0-
12	14836	2638	-0-	-12198 B	7762	2638	3	N	-0-			-0-
01	9624	2940	-0-	-6684 B	1078	2940	3	N	-0-			-0-
*02	4298 R	3220	-0-	-1078 B	-0-	3220	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DONALDSON, A. J.		WELL #:	R 2	RRCID ->	258113	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	3046	PERF.	2716 -	3034
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	1776	3	N	-0-			-0-
10	1271 N	988	-0-	-283 B	-0-	988	3	N	-0-			-0-
11	1919 N	1919	-0-	-0- B	-0-	1919	3	N	-0-			-0-
12	1829 N	933	-0-	-896 B	-0-	933	3	N	-0-			-0-
01	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	2093	3	N	-0-			-0-
*02	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486								
MCDOWELL C		WELL #:	7R	RRCID ->	269563	COMPL. DATE	09/19/2012	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2748 - 3080	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	6072									
09	1744	791	-0-	-953 B	5119	791 3		N	-0-		-0-
10	8486 R	3367	-0-	-5119 B	-0-	3367 3		N	-0-		-0-
11	3630 #	2620	-0-	-1010 B	-1010	2620 3		N	-0-		-0-
12	3751 #	347	-0-	-3404 B	-4414	347 3		N	-0-		-0-
01	3751 #	2113	-0-	-1638 B	-6052	2113 3		N	-0-		-0-
02	3509 #	2445	-0-	-1064 B	-7116	2445 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-7116									

RICKY B		WELL #:	1	RRCID ->	269813	COMPL. DATE	01/22/2013	TOTAL DEPTH	3071	PERF. 2821 - 3071	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	7770 N	6736	-0-	-1034 B	-0-	6736 3		N	-0-		-0-
10	6014 N	4385	-0-	-1629 B	-0-	4385 3		N	-0-		-0-
11	3953 N	3953	-0-	-0- B	-0-	3953 3		N	-0-		-0-
12	6975 N	928	-0-	-6047 B	-0-	928 3		N	-0-		-0-
01	4371 N	3992	-0-	-379 B	-0-	3992 3		N	-0-		-0-
*02	6284 N	6284	-0-	-0- B	-0-	6284 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BRADY		WELL #:	1R	RRCID ->	270447	COMPL. DATE	10/17/2012	TOTAL DEPTH	3606	PERF. 3480 - 3606	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	930 N	439	-0-	-491 B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
10	930 N	271	-0-	-659 B	-0-	271 3		N	-0-		-0-
11	690 N	373	-0-	-317 B	-0-	373 3		N	-0-		-0-
12	465 N	233	-0-	-232 B	-0-	233 3		N	-0-		-0-
01	279 N	121	-0-	-158 B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
02	348 N	193	-0-	-155 B	-0-	193 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

O'NEAL -A-		WELL #:	3	RRCID ->	274795	COMPL. DATE	05/01/2013	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 - 3464	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5882									
09	390 N	356	-0-	-34 B	-5882	356 3		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-5882	372 3		N	-0-		-0-
11	720 N	305	-0-	-415 B	-5882	305 3		N	-0-		-0-
12	372 N	279	-0-	-93 B	-5882	279 3		N	-0-		-0-
01	372 N	311	-0-	-61 B	-5882	311 3		N	-0-		-0-
02	290 N	316	-0-	26 B	-5856	316 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0- CANCELLED UNDERAGE -> -5856									

JERILYNN		WELL #:	1	RRCID ->	276001	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL DEPTH	3180	PERF. 2791 - 3180	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-2134									
09	5130 N	6000	-0-	870 B	-1264	6000 3		N	-0-		-0-
10	5673 N	5269	-0-	-404 B	-1264	5269 3		N	-0-		-0-
11	3568 N	4832	-0-	1264 B	-0-	4832 3		N	-0-		-0-
12	6200 N	4936	-0-	-1264 B	-0-	4936 3		N	-0-		-0-
01	5270 N	1231	-0-	-4039 B	-0-	1231 3		N	-0-		-0-
*02	5344 N	5344	-0-	-0- B	-0-	5344 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BRIDGES		WELL #:	3	RRCID ->	276002	COMPL. DATE	10/24/2014	TOTAL DEPTH	3169	PERF.	2799 -	3169
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3621									
09	3480 N	3737	-0-	257 B	-3364	3737	3		N	-0-		-0-
10	4433 N	4669	-0-	236 B	-3128	4669	3		N	-0-		-0-
11	4800 N	3881	-0-	-919 B	-3128	3881	3		N	-0-		-0-
12	3875 N	2955	-0-	-920 B	-3128	2955	3		N	-0-		-0-
01	4681 N	4227	-0-	-454 B	-3128	4227	3		N	-0-		-0-
02	3741 N	3672	-0-	-69 B	-3128	3672	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3128							

B. A. DONALDSON		WELL #:	3R	RRCID ->	276003	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	2979	PERF.	2622 -	2979
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		44011									
09	7801	14965	-0-	7164 B	51175	14965	3		N	-0-		-0-
10	10531	5824	-0-	-4707 B	46468	5824	3		N	-0-		-0-
11	9231	14223	-0-	4992 B	51460	14223	3		N	-0-		-0-
12	10051	8621	-0-	-1430 B	50030	8621	3		N	-0-		-0-
01	7457	5913	-0-	-1544 B	48486	5913	3		N	-0-		-0-
02	7097	12176	-0-	5079 B	53565	12176	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		53565									

AVERY		WELL #:	2R	RRCID ->	276004	COMPL. DATE	11/19/2014	TOTAL DEPTH	3171	PERF.	2777 -	3171
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		18611									
09	7765	6181	-0-	-1584 B	17027	6181	3		N	-0-		-0-
10	11071	5450	-0-	-5621 B	11406	5450	3		N	-0-		-0-
11	9754	4898	-0-	-4856 B	6550	4898	3		N	-0-		-0-
12	10362	4735	-0-	-5627 B	923	4735	3		N	-0-		-0-
01	6386 #	1797	-0-	-4589 B	-3666	1797	3		N	-0-		-0-
02	4727 N	5059	-0-	332 B	-3334	5059	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3334									

BRIDGES		WELL #:	2	RRCID ->	276005	COMPL. DATE	10/03/2014	TOTAL DEPTH	3167	PERF.	2813 -	3167
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-3593									
09	4230 N	3961	-0-	-269 B	-3593	3961	3		N	-0-		-0-
10	5425 N	5182	-0-	-243 B	-3593	5182	3		N	-0-		-0-
11	4560 N	4482	-0-	-78 B	-3593	4482	3		N	-0-		-0-
12	4092 N	4440	-0-	348 B	-3245	4440	3		N	-0-		-0-
01	5177 N	4383	-0-	-794 B	-3245	4383	3		N	-0-		-0-
02	4321 N	3961	-0-	-360 B	-3245	3961	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-3245							

BURNETT M		WELL #:	3	RRCID ->	276027	COMPL. DATE	07/11/2014	TOTAL DEPTH	3254	PERF.	2869 -	3254
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2576									
09	2880 N	1858	-0-	-1022 B	-2576	1858	3		N	-0-		-0-
10	2914 N	2639	-0-	-275 B	-2576	2639	3		N	-0-		-0-
11	1620 N	2586	-0-	966 B	-1610	2586	3		N	-0-		-0-
12	1922 N	2696	-0-	774 B	-836	2696	3		N	-0-		-0-
01	2635 N	2706	-0-	71 B	-765	2706	3		N	-0-		-0-
02	2494 N	2144	-0-	-350 B	-765	2144	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-765							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
GEARHART		WELL #:	2	RRCID ->	278267	COMPL. DATE	03/04/2015	TOTAL DEPTH	3088	PERF. 2816 - 3076
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		6233							
09	5744	5054	-0-	-690 B	5543	5054 3	N	-0-		-0-
10	8162	3921	-0-	-4241 B	1302	3921 3	N	-0-		-0-
11	5604 R	4302	-0-	-1302 B	-0-	4302 3	N	-0-		-0-
12	5208 #	4282	-0-	-926 B	-926	4282 3	N	-0-		-0-
01	5202	4309	-0-	-893 B	-1819	4309 3	N	-0-		-0-
02	4147 N	4187	-0-	40 B	-1779	4187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1779							

SMITH M		WELL #:	4	RRCID ->	278269	COMPL. DATE	02/13/2015	TOTAL DEPTH	3149	PERF. 2811 - 3133
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		18353							
09	6748	9043	-0-	2295 B	20648	9043 3	N	-0-		-0-
10	9318	8475	-0-	-843 B	19805	8475 3	N	-0-		-0-
11	8186	8152	-0-	-34 B	19771	8152 3	N	-0-		-0-
12	8784	6621	-0-	-2163 B	17608	6621 3	N	-0-		-0-
01	6248	7746	-0-	1498 B	19106	7746 3	N	-0-		-0-
02	5996	7212	-0-	1216 B	20322	7212 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		20322							

COX		WELL #:	3	RRCID ->	278270	COMPL. DATE	01/29/2015	TOTAL DEPTH	3148	PERF. 2800 - 3136
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1179							
09	4110 #	4381	-0-	271 B	-908	4381 3	N	-0-		-0-
10	4247 #	4278	-0-	31 B	-877	4278 3	N	-0-		-0-
11	4110 #	3865	-0-	-245 B	-1122	3865 3	N	-0-		-0-
12	5611 #	3853	-0-	-1758 B	-2880	3853 3	N	-0-		-0-
01	4278 N	3472	-0-	-806 B	-2880	3472 3	N	-0-		-0-
02	3741 N	3398	-0-	-343 B	-2880	3398 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2003	CANCELLED UNDERAGE ->	-877					

MEINHARDT		WELL #:	2	RRCID ->	278272	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL DEPTH	3114	PERF. 2802 - 3108
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5846							
09	9780 #	7537	-0-	-2243 B	-8089	7537 3	N	-0-		-0-
10	10106 #	5919	-0-	-4187 B	-12276	5919 3	N	-0-		-0-
11	9780 #	6901	-0-	-2879 B	-15155	6901 3	N	-0-		-0-
12	10199 #	6327	-0-	-3872 B	-19027	6327 3	N	-0-		-0-
01	5921 N	6606	-0-	685 B	-18342	6606 3	N	-0-		-0-
02	6670 N	6165	-0-	-505 B	-18342	6165 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-13181	CANCELLED UNDERAGE ->	-5161					

BRUMLEY-RYAN		WELL #:	2	RRCID ->	278276	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL DEPTH	3104	PERF. 2714 - 3086
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1136							
09	2370 #	3124	-0-	754 B	-382	3124 3	N	-0-		-0-
10	2449 #	1917	-0-	-532 B	-914	1917 3	N	-0-		-0-
11	2370 #	2036	-0-	-334 B	-1248	2036 3	N	-0-		-0-
12	3224 N	3365	-0-	141 B	-1107	3365 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	2813	-0-	891 B	-216	2813 3	N	-0-		-0-
*02	2862 N	3078	-0-	216 B	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
TAYLOR		WELL #:	2	RRCID ->	278538	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL DEPTH	3053	PERF. 2725 - 3037
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-10							
09	7890 #	5679	-0-	-2211 B	-2221	5679 3	N	-0-		-0-
10	8153 #	3907	-0-	-4246 B	-6467	3907 3	N	-0-		-0-
11	7890 #	4708	-0-	-3182 B	-9649	4708 3	N	-0-		-0-
12	8153 #	5612	-0-	-2541 B	-12190	5612 3	N	-0-		-0-
01	0 N	5512	-0-	5512 B	-6678	5512 3	N	-0-		-0-
02	0 N	5324	-0-	5324 B	-1354	5324 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-1354							

SNEED A		WELL #:	1522	RRCID ->	278540	COMPL. DATE	05/18/2015	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2500 - 2896
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	5760 #	4778	-0-	-982 B	-982	4778 3	N	-0-		-0-
10	5952 #	4957	-0-	-995 B	-1977	4957 3	N	-0-		-0-
11	5760 #	4539	-0-	-1221 B	-3198	4539 3	N	-0-		-0-
12	5952 #	4448	-0-	-1504 B	-4702	4448 3	N	-0-		-0-
01	0 N	4218	-0-	4218 B	-484	4218 3	N	-0-		-0-
02	4379 N	3969	-0-	-410 B	-484	3969 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-484							

TAYLOR		WELL #:	3	RRCID ->	278544	COMPL. DATE	03/20/2015	TOTAL DEPTH	2998	PERF. 2637 - 2984
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	22173							
09	12097	6758	-0-	-5339 B	16834	6758 3	N	-0-		-0-
10	17414	7573	-0-	-9841 B	6993	7573 3	N	-0-		-0-
11	13073 R	6080	-0-	-6993 B	-0-	6080 3	N	-0-		-0-
12	6324 #	6009	-0-	-315 B	-315	6009 3	N	-0-		-0-
01	0 N	6666	-0-	6666 B	6351	6666 3	N	-0-		-0-
*02	12835 N	6484	-0-	-6351 B	-0-	6484 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

SNEED A		WELL #:	1523	RRCID ->	278545	COMPL. DATE	04/21/2015	TOTAL DEPTH	2966	PERF. 2565 - 2952
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	3778							
09	8760 #	4009	-0-	-4751 B	-973	4009 3	N	-0-		-0-
10	9052 #	4882	-0-	-4170 B	-5143	4882 3	N	-0-		-0-
11	8760 #	4511	-0-	-4249 B	-9392	4511 3	N	-0-		-0-
12	9052 #	3766	-0-	-5286 B	-14678	3766 3	N	-0-		-0-
01	0 N	3861	-0-	3861 B	-10817	3861 3	N	-0-		-0-
02	4350 N	3805	-0-	-545 B	-10817	3805 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-10817							

TAYLOR		WELL #:	4	RRCID ->	278547	COMPL. DATE	04/12/2015	TOTAL DEPTH	3096	PERF. 2741 - 3084
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	3403							
09	9029	7707	-0-	-1322 B	2081	7707 3	N	-0-		-0-
10	8667 R	6586	-0-	-2081 B	-0-	6586 3	N	-0-		-0-
11	6030 #	4695	-0-	-1335 B	-1335	4695 3	N	-0-		-0-
12	6231 #	4640	-0-	-1591 B	-2926	4640 3	N	-0-		-0-
01	0 N	5437	-0-	5437 B	2511	5437 3	N	-0-		-0-
02	7743 #	5008	-0-	-2735 B	-224	5008 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-224							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: POTTER				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
VANDERBURG GU		WELL #:		4	RRCID ->	279459	COMPL. DATE	04/28/1980	TOTAL DEPTH	3420	PERF. 3100 - 3330	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
04		80 #	-0-	-0-	-80 B	-80			N	-0-		-0-
05		248 #	292	-0-	44 B	-36	292 3		N	-0-		-0-
*06		245 R	281	-0-	36 B	-0-	281 3		N	-0-		-0-
*07		285 R	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
*08		285 R	285	-0-	-0- B	-0-	285 3		N	-0-		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
*09		286 R	286	-0-	-0- B	-0-	286 3		N	-0-		-0-
*10		270 R	270	-0-	-0- B	-0-	270 3		N	-0-		-0-
11		240 #	234	-0-	-6 B	-6	234 3		N	-0-		-0-
*12		252 R	258	-0-	6 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
*01		260 R	260	-0-	-0- B	-0-	260 3		N	-0-		-0-
*02		242 R	242	-0-	-0- B	-0-	242 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRITAIN, E. C.				WELL #:		1612	RRCID ->	279513	COMPL. DATE	01/29/2016	TOTAL DEPTH	3156 PERF. 2794 - 3156
01		0	438	-0-	438 B	438	438 3		N	-0-		-0-
02		0	3446	-0-	3446 B	3884	3446 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3884												

BRITAIN, E. C.				WELL #:		1613	RRCID ->	279516	COMPL. DATE	02/10/2016	TOTAL DEPTH	3218 PERF. 2862 - 3218
*02		0	1482	-0-	1482 B	1482	1482 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1482												

BRITAIN, E. C.				WELL #:		1752	RRCID ->	279549	COMPL. DATE	02/17/2016	TOTAL DEPTH	2969 PERF. 2520 - 2969
*02		0	4260	-0-	4260 B	4260	4260 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 4260												

KINNEY 'B'				WELL #:			RRCID ->	279551	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2520 - 2969
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	425	-0-	425 B	425	425 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 425												

KINNEY 'B'				WELL #:			RRCID ->	279552	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 2520 - 2969
09		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PETCO PETROLEUM CORP.			657835									
WORLEY		WELL #:	69	RRCID -> 023072	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		161 N	161	-0-	-0- B	-0-	161 2	N	-0-			-0-
10		196 N	196	-0-	-0- B	-0-	196 2	N	-0-			-0-
11		210 N	133	-0-	-77 B	-0-	133 2	N	-0-			-0-
*12		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	145 2	N	-0-			-0-
*01		117 N	117	-0-	-0- B	-0-	117 2	N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ARCHER, W. C.		WELL #:	1	RRCID -> 023981	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MELTON		WELL #:	B 2	RRCID -> 024585	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		264 N	264	-0-	-0- B	-0-	264 2	N	-0-			-0-
10		212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 2	N	-0-			-0-
11		210 N	109	-0-	-101 B	-0-	109 2	N	-0-			-0-
*12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
*01		22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2	N	-0-			-0-
02		116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JACKSON, WM.		WELL #:	5	RRCID -> 024626	COMPL. DATE 06/06/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHITE DEER TOWNSHIP		WELL #:	1	RRCID -> 025412	COMPL. DATE 12/00/1955	TOTAL DEPTH	2850	PERF. 2574 - 2850				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -51												
09		1609 N	1660	-0-	51 B	-0-	1660 2	N	-0-			-0-
10		1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 2	N	-0-			-0-
11		1935 N	1935	-0-	-0- B	-0-	1935 2	N	-0-			-0-
*12		1614 N	1614	-0-	-0- B	-0-	1614 2	N	-0-			-0-
*01		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	1504 2	N	-0-			-0-
02		1885 N	NO RPT	-0-	-1885 B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PETRO HALEY		//CONT.//	660062								
WISDOM		WELL #:	1102	RRCID ->	109666	COMPL. DATE	02/01/1983	TOTAL DEPTH	3729	PERF. 3000 - 3040	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		75							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		10 T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	75		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		75							

WISDOM		WELL #:	104	RRCID ->	110643	COMPL. DATE	10/11/1983	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2976 - 3051	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISDOM		WELL #:	102	RRCID ->	111058	COMPL. DATE	10/16/1983	TOTAL DEPTH	3273	PERF. 2964 - 3017	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WISDOM		WELL #:	103	RRCID ->	111059	COMPL. DATE	10/18/1983	TOTAL DEPTH	3334	PERF. 3008 - 3070	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BO		WELL #:	1	RRCID ->	142375	COMPL. DATE	08/31/1980	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2950 - 3100	
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10 T. A. NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01 14B DENY NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02 14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748							
BAKER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023278	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1260 N	1059	-0-	-201 B	-0-	1059 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1183	-0-	-26 B	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1100	-0-	-40 B	-0-	1100 3	N	-0-		-0-
12	1085 N	1011	-0-	-74 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1112	-0-	-66 B	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
02	1073 N	993	-0-	-80 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	A 5	RRCID ->	023280	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	A 7	RRCID ->	023282	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3240 N	2874	-0-	-366 B	-0-	2874 3	N	-0-		-0-
10	3201 N	3201	-0-	-0- B	-0-	3201 3	N	-0-		-0-
11	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	2925 3	N	-0-		-0-
12	2976 N	2917	-0-	-59 B	-0-	2917 3	N	-0-		-0-
01	3193 N	3068	-0-	-125 B	-0-	3068 3	N	-0-		-0-
02	2842 N	2841	-0-	-1 B	-0-	2841 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	A 8	RRCID ->	023283	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 3	N	-0-		-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0- B	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
11	960 N	871	-0-	-89 B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
12	1116 N	897	-0-	-219 B	-0-	897 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1017	-0-	-37 B	-0-	1017 3	N	-0-		-0-
*02	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

BIVINS		WELL #:	A 9	RRCID ->	023284	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2924 - 3382
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 16	RRCID ->	023289	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 18	RRCID ->	023291	COMPL. DATE	09/10/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3030 N	2838	-0-	-192	B	-0-	N	-0-		-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	2820 N	2776	-0-	-44	B	-0-	N	-0-		-0-
12	2945 N	2824	-0-	-121	B	-0-	N	-0-		-0-
01	2852 N	2845	-0-	-7	B	-0-	N	-0-		-0-
02	2697 N	2638	-0-	-59	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 19	RRCID ->	023292	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	798	-0-	-72	B	-0-	N	-0-		-0-
10	899 N	827	-0-	-72	B	-0-	N	-0-		-0-
11	810 N	786	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
12	837 N	739	-0-	-98	B	-0-	N	-0-		-0-
01	837 N	668	-0-	-169	B	-0-	N	-0-		-0-
02	754 N	641	-0-	-113	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 20	RRCID ->	023293	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	705	-0-	-45	B	-0-	N	-0-		-0-
10	806 N	739	-0-	-67	B	-0-	N	-0-		-0-
11	690 N	670	-0-	-20	B	-0-	N	-0-		-0-
12	744 N	666	-0-	-78	B	-0-	N	-0-		-0-
01	744 N	540	-0-	-204	B	-0-	N	-0-		-0-
02	638 N	533	-0-	-105	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 21	RRCID ->	023294	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER										
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748													
BIVINS		WELL #:	A 46	RRCID ->	023315	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	2450	PERF.	1654 - 4845					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3			N	-0-					-0-
10		984 N	984	-0-	-0- B	-0-	984 3			N	-0-					-0-
11		878 N	878	-0-	-0- B	-0-	878 3			N	-0-					-0-
12		992 N	657	-0-	-335 B	-0-	657 3			N	-0-					-0-
01		992 N	878	-0-	-114 B	-0-	878 3			N	-0-					-0-
*02		869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS WELL #: A 47 RRCID -> 023316 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1906 - 4588																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3			N	-0-					-0-
10		1767 N	1663	-0-	-104 B	-0-	1663 3			N	-0-					-0-
11		1680 N	1550	-0-	-130 B	-0-	1550 3			N	-0-					-0-
12		1705 N	1562	-0-	-143 B	-0-	1562 3			N	-0-					-0-
01		1674 N	1581	-0-	-93 B	-0-	1581 3			N	-0-					-0-
02		1508 N	1443	-0-	-65 B	-0-	1443 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS WELL #: A 49 RRCID -> 023318 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 2488 PERF. 1739 - 4946																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		4470 N	4078	-0-	-392 B	-0-	4078 3			N	-0-					-0-
10		4402 N	4347	-0-	-55 B	-0-	4347 3			N	-0-					-0-
11		4230 N	3912	-0-	-318 B	-0-	3912 3			N	-0-					-0-
12		4216 N	3561	-0-	-655 B	-0-	3561 3			N	-0-					-0-
01		4340 N	3517	-0-	-823 B	-0-	3517 3			N	-0-					-0-
02		3770 N	3203	-0-	-567 B	-0-	3203 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS WELL #: A 50 RRCID -> 023319 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BIVINS WELL #: A 51 RRCID -> 023320 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1989 - 5238																

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		4830 N	4617	-0-	-213 B	-0-	4617 3			N	-0-					-0-
10		4774 N	4554	-0-	-220 B	-0-	4554 3			N	-0-					-0-
11		4620 N	4255	-0-	-365 B	-0-	4255 3			N	-0-					-0-
12		4774 N	4496	-0-	-278 B	-0-	4496 3			N	-0-					-0-
01		4557 N	4452	-0-	-105 B	-0-	4452 3			N	-0-					-0-
02		4118 N	3952	-0-	-166 B	-0-	3952 3			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	A 65	RRCID ->	023334	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 66	RRCID ->	023335	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2724 - 5959
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4680 N	4368	-0-	-312	B	-0-	N	-0-		-0-
10	4430 N	4430	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	4470 N	4218	-0-	-252	B	-0-	N	-0-		-0-
12	4526 N	3627	-0-	-899	B	-0-	N	-0-		-0-
01	4714 N	4714	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	4224 N	4224	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 67	RRCID ->	023336	COMPL. DATE	08/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2687 - 5954
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5070 N	4733	-0-	-337	B	-0-	N	-0-		-0-
10	4937 N	4937	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	4590 N	4501	-0-	-89	B	-0-	N	-0-		-0-
12	4898 N	2942	-0-	-1956	B	-0-	N	-0-		-0-
01	4988 N	4988	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	4350 N	4294	-0-	-56	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 68	RRCID ->	023337	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1470 N	1305	-0-	-165	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1426 N	1265	-0-	-161	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1290 N	1234	-0-	-56	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1364 N	1094	-0-	-270	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1271 N	89	-0-	-1182	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1189 N	918	-0-	-271	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A 69	RRCID ->	023338	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	909 N	909	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	907 N	907	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	930 N	919	-0-	-11	B	-0-	N	-0-		-0-
01	930 N	815	-0-	-115	B	-0-	N	-0-		-0-
02	870 N	758	-0-	-112	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	B 6	RRCID ->	023425	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
10	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
11	930 N	849	-0-	-81 B	-0-	849 3	N	-0-		-0-
12	961 N	839	-0-	-122 B	-0-	839 3	N	-0-		-0-
01	930 N	777	-0-	-153 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
02	812 N	725	-0-	-87 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	E 1	RRCID ->	023428	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2790 N	2582	-0-	-208 B	-0-	2582 3	N	-0-		-0-
10	2728 N	2121	-0-	-607 B	-0-	2121 3	N	-0-		-0-
11	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	2479 3	N	-0-		-0-
12	2666 N	2661	-0-	-5 B	-0-	2661 3	N	-0-		-0-
01	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	2443 3	N	-0-		-0-
02	2407 N	2364	-0-	-43 B	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	G 1	RRCID ->	023429	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3060 N	2951	-0-	-109 B	-0-	2951 3	N	-0-		-0-
10	3069 N	3036	-0-	-33 B	-0-	3036 3	N	-0-		-0-
11	2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	2601 3	N	-0-		-0-
12	3038 N	2290	-0-	-748 B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
01	3038 N	2261	-0-	-777 B	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
02	2523 N	1917	-0-	-606 B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	H 1	RRCID ->	023430	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 3	N	-0-		-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
12	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
01	620 N	606	-0-	-14 B	-0-	606 3	N	-0-		-0-
02	580 N	497	-0-	-83 B	-0-	497 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	J 1	RRCID ->	023432	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	2497 3	N	-0-		-0-
10	2542 N	2149	-0-	-393 B	-0-	2149 3	N	-0-		-0-
11	2785 N	2785	-0-	-0- B	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
12	2685 N	2685	-0-	-0- B	-0-	2685 3	N	-0-		-0-
01	3039 N	3039	-0-	-0- B	-0-	3039 3	N	-0-		-0-
*02	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BOST		WELL #:	C 3	RRCID ->	023436	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1109	-0-	-61 B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1120	-0-	-89 B	-0-	1120 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1076	-0-	-34 B	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1084	-0-	-63 B	-0-	1084 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1073	-0-	-43 B	-0-	1073 3	N	-0-		-0-
02	1044 N	993	-0-	-51 B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADLEY		WELL #:	A 1	RRCID ->	023438	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2042 - 5342
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3090 N	2971	-0-	-119 B	-0-	2971 3	N	-0-		-0-
10	3162 N	3018	-0-	-144 B	-0-	3018 3	N	-0-		-0-
11	2880 N	2853	-0-	-27 B	-0-	2853 3	N	-0-		-0-
12	3069 N	2986	-0-	-83 B	-0-	2986 3	N	-0-		-0-
01	3060 N	3060	-0-	-0 B	-0-	3060 3	N	-0-		-0-
*02	2807 N	2807	-0-	-0 B	-0-	2807 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COOPER		WELL #:	A 1	RRCID ->	023439	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	3339	PERF. 2305 - 5400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2330 N	2330	-0-	-0 B	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
10	2449 N	2350	-0-	-99 B	-0-	2350 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	2066	-0-	-124 B	-0-	2066 3	N	-0-		-0-
12	2418 N	2156	-0-	-262 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
01	2356 N	2214	-0-	-142 B	-0-	2214 3	N	-0-		-0-
*02	2028 N	2028	-0-	-0 B	-0-	2028 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUGHLIN		WELL #:	A 1	RRCID ->	023440	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COUGHLIN		WELL #:	A 2	RRCID ->	023441	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	300 N	84	-0-	-216 B	-0-	84 3	N	-0-		-0-
10	93 N	78	-0-	-15 B	-0-	78 3	N	-0-		-0-
11	90 N	75	-0-	-15 B	-0-	75 3	N	-0-		-0-
12	93 N	72	-0-	-21 B	-0-	72 3	N	-0-		-0-
01	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62 3	N	-0-		-0-
02	87 N	53	-0-	-34 B	-0-	53 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
CRAWFORD		WELL #:	A 2	RRCID ->	023443	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1586				
09		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CRAWFORD		WELL #:	C 2	RRCID ->	023447	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1020 N	856	-0-	-164 B	-0-	856 3	N	-0-	-0-
10		992 N	900	-0-	-92 B	-0-	900 3	N	-0-	-0-
11		930 N	897	-0-	-33 B	-0-	897 3	N	-0-	-0-
12		904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-	-0-
01		899 N	795	-0-	-104 B	-0-	795 3	N	-0-	-0-
02		870 N	639	-0-	-231 B	-0-	639 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CRAWFORD		WELL #:	D 2	RRCID ->	023449	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		930 N	895	-0-	-35 B	-0-	895 3	N	-0-	-0-
10		930 N	906	-0-	-24 B	-0-	906 3	N	-0-	-0-
11		900 N	846	-0-	-54 B	-0-	846 3	N	-0-	-0-
12		930 N	828	-0-	-102 B	-0-	828 3	N	-0-	-0-
01		899 N	843	-0-	-56 B	-0-	843 3	N	-0-	-0-
02		812 N	791	-0-	-21 B	-0-	791 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
CRAWFORD		WELL #:	D 3	RRCID ->	023450	COMPL. DATE	08/09/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		14 N	-0-	-0-	-14 B	-0-		N	-0-	-0-
10		13 N	5	-0-	-8 B	-0-	5 3	N	-0-	-0-
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	12 3	N	-0-	-0-
12		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	14 3	N	-0-	-0-
01		21 N	21	-0-	-0- B	-0-	21 3	N	-0-	-0-
*02		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
FEE		WELL #:	A 1	RRCID ->	023454	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2097 N	2097	-0-	-0- B	-0-	2097 3	N	-0-	-0-
10		2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242 3	N	-0-	-0-
11		2117 N	2117	-0-	-0- B	-0-	2117 3	N	-0-	-0-
12		2170 N	1812	-0-	-358 B	-0-	1812 3	N	-0-	-0-
01		2232 N	1780	-0-	-452 B	-0-	1780 3	N	-0-	-0-
02		2059 N	1649	-0-	-410 B	-0-	1649 3	N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
KILGORE		WELL #:	A 10	RRCID ->	023470	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
10	792 N	792	-0-	-0- B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
11	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
12	899 N	763	-0-	-136 B	-0-	763 3	N	-0-		-0-
01	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3	N	-0-		-0-
02	754 N	698	-0-	-56 B	-0-	698 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KILGORE		WELL #:	A 11	RRCID ->	023471	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2604 - 3078
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	682 N	438	-0-	-244 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
01	558 N	479	-0-	-79 B	-0-	479 3	N	-0-		-0-
02	435 N	426	-0-	-9 B	-0-	426 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KILGORE		WELL #:	A 12	RRCID ->	023472	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
10	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 3	N	-0-		-0-
11	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
12	899 N	774	-0-	-125 B	-0-	774 3	N	-0-		-0-
01	837 N	803	-0-	-34 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
02	783 N	726	-0-	-57 B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KILGORE		WELL #:	A 13	RRCID ->	023473	COMPL. DATE	10/13/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2845 - 5983
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	443	-0-	-157 B	-0-	443 3	N	-0-		-0-
10	558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558 3	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	529 N	529	-0-	-0- B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0- B	-0-	583 3	N	-0-		-0-
02	522 N	493	-0-	-29 B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KILGORE		WELL #:	A 15	RRCID ->	023475	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2658 - 3314
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	A 20	RRCID ->	023498	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-5297			
09	630	N	610	-0-	-20	B	-0-	610	3	N	-0-	-0-
10	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	624	3	N	-0-	-0-
11	600	N	581	-0-	-19	B	-0-	581	3	N	-0-	-0-
12	620	N	504	-0-	-116	B	-0-	504	3	N	-0-	-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	B	-0-	625	3	N	-0-	-0-
02	551	N	527	-0-	-24	B	-0-	527	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	A 21	RRCID ->	023499	COMPL. DATE	11/15/1999	TOTAL DEPTH	2540	PERF.	1819 -	3942

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED	UNDERAGE	->	-10760			
09	11910	N	11175	-0-	-735	B	-0-	11175	3	N	-0-	-0-
10	11253	N	10660	-0-	-593	B	-0-	10660	3	N	-0-	-0-
11	9930	N	7603	-0-	-2327	B	-0-	7603	3	N	-0-	-0-
12	11927	N	11927	-0-	-0-	B	-0-	11927	3	N	-0-	-0-
01	11598	N	11598	-0-	-0-	B	-0-	11598	3	N	-0-	-0-
*02	10460	N	10460	-0-	-0-	B	-0-	10460	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	A 22	RRCID ->	023500	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	A 23	RRCID ->	023501	COMPL. DATE	02/12/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	A 25	RRCID ->	023502	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1320	N	1229	-0-	-91	B	-0-	1229	3	N	-0-	-0-
10	1302	N	1156	-0-	-146	B	-0-	1156	3	N	-0-	-0-
11	1230	N	1011	-0-	-219	B	-0-	1011	3	N	-0-	-0-
12	1271	N	1211	-0-	-60	B	-0-	1211	3	N	-0-	-0-
01	1187	N	1187	-0-	-0-	B	-0-	1187	3	N	-0-	-0-
*02	1095	N	1095	-0-	-0-	B	-0-	1095	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	B 3	RRCID ->	023511	COMPL. DATE	01/07/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 6	RRCID ->	023512	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1425	-0-	-255	B	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
10	1550 N	1459	-0-	-91	B	-0-	1459 3	N	-0-			-0-
11	1440 N	1358	-0-	-82	B	-0-	1358 3	N	-0-			-0-
12	1488 N	1355	-0-	-133	B	-0-	1355 3	N	-0-			-0-
01	1457 N	1356	-0-	-101	B	-0-	1356 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1232	-0-	-73	B	-0-	1232 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 8	RRCID ->	023513	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2235 N	2235	-0-	-0-	B	-0-	2235 3	N	-0-			-0-
10	2387 N	2298	-0-	-89	B	-0-	2298 3	N	-0-			-0-
11	2280 N	2068	-0-	-212	B	-0-	2068 3	N	-0-			-0-
12	2325 N	2002	-0-	-323	B	-0-	2002 3	N	-0-			-0-
01	2294 N	2088	-0-	-206	B	-0-	2088 3	N	-0-			-0-
02	2001 N	1918	-0-	-83	B	-0-	1918 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 11	RRCID ->	023515	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	2500	PERF.	1898 - 5126	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1565 N	1565	-0-	-0-	B	-0-	1565 3	N	-0-			-0-
10	1457 N	944	-0-	-513	B	-0-	944 3	N	-0-			-0-
11	1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380 3	N	-0-			-0-
12	1612 N	1550	-0-	-62	B	-0-	1550 3	N	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	B	-0-	1635 3	N	-0-			-0-
*02	1493 N	1493	-0-	-0-	B	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B 13	RRCID ->	023517	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1633 - 4742	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1410 N	1388	-0-	-22	B	-0-	1388 3	N	-0-			-0-
10	1333 N	861	-0-	-472	B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
11	1336 N	1336	-0-	-0-	B	-0-	1336 3	N	-0-			-0-
12	1426 N	1416	-0-	-10	B	-0-	1416 3	N	-0-			-0-
01	1415 N	1415	-0-	-0-	B	-0-	1415 3	N	-0-			-0-
02	1305 N	1277	-0-	-28	B	-0-	1277 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	B 43	RRCID ->	023545	COMPL. DATE	03/15/2004	TOTAL DEPTH	2959	PERF. 1875 - 5248
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4380 N	4312	-0-	-68 B	-0-	4312 3	N	-0-		-0-
10	4435 N	4435	-0-	-0- B	-0-	4435 3	N	-0-		-0-
11	4076 N	4076	-0-	-0- B	-0-	4076 3	N	-0-		-0-
12	4464 N	4200	-0-	-264 B	-0-	4200 3	N	-0-		-0-
01	4433 N	4273	-0-	-160 B	-0-	4273 3	N	-0-		-0-
02	3944 N	3828	-0-	-116 B	-0-	3828 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 44	RRCID ->	023546	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2068 - 4860
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 3	N	-0-		-0-
10	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	963 3	N	-0-		-0-
11	930 N	924	-0-	-6 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
12	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
01	961 N	919	-0-	-42 B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
02	899 N	852	-0-	-47 B	-0-	852 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 45	RRCID ->	023547	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1983 - 5201
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
10	1519 N	1334	-0-	-185 B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1207	-0-	-203 B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1313	-0-	-144 B	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-
*02	1262 N	1262	-0-	-0- B	-0-	1262 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 46	RRCID ->	023548	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1934 - 5013
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7980 N	7518	-0-	-462 B	-0-	7518 3	N	-0-		-0-
10	7905 N	7802	-0-	-103 B	-0-	7802 3	N	-0-		-0-
11	7260 N	6481	-0-	-779 B	-0-	6481 3	N	-0-		-0-
12	7781 N	7727	-0-	-54 B	-0-	7727 3	N	-0-		-0-
01	7829 N	7829	-0-	-0- B	-0-	7829 3	N	-0-		-0-
*02	6580 N	6580	-0-	-0- B	-0-	6580 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERTSON		WELL #:	B 47	RRCID ->	023549	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	B 48	RRCID ->	023550	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1866 -	5178
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
	09	1260 N	1213	-0-	-47 B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
	10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
	11	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
	12	1343 N	1343	-0-	-0- B	-0-	1343	3	N	-0-		-0-
	01	1364 N	1261	-0-	-103 B	-0-	1261	3	N	-0-		-0-
	*02	1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-	1196	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	B 49	RRCID ->	023551	COMPL. DATE	03/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1918 -	4972
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
	09	2070 N	1988	-0-	-82 B	-0-	1988	3	N	-0-		-0-
	10	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	2088	3	N	-0-		-0-
	11	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1997	3	N	-0-		-0-
	12	2046 N	1548	-0-	-498 B	-0-	1548	3	N	-0-		-0-
	01	2077 N	1604	-0-	-473 B	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
	02	1943 N	1631	-0-	-312 B	-0-	1631	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	B 50	RRCID ->	023552	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	1770	PERF.	N/A	
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
	09	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160	3	N	-0-		-0-
	10	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-		-0-
	11	150 N	125	-0-	-25 B	-0-	125	3	N	-0-		-0-
	12	155 N	123	-0-	-32 B	-0-	123	3	N	-0-		-0-
	01	155 N	124	-0-	-31 B	-0-	124	3	N	-0-		-0-
	02	116 N	112	-0-	-4 B	-0-	112	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	B 51	RRCID ->	023553	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	1646	PERF.	1646 -	4985
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
	09	1361 N	1361	-0-	-0- B	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
	10	1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244	3	N	-0-		-0-
	11	1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	3	N	-0-		-0-
	12	1395 N	1123	-0-	-272 B	-0-	1123	3	N	-0-		-0-
	01	1240 N	1056	-0-	-184 B	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
	02	1102 N	1025	-0-	-77 B	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

MASTERTSON		WELL #:	B 52	RRCID ->	023554	COMPL. DATE	05/27/2003	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	1884 -	5238
	09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
	09	2670 N	2535	-0-	-135 B	-0-	2535	3	N	-0-		-0-
	10	2976 N	2676	-0-	-300 B	-0-	2676	3	N	-0-		-0-
	11	2984 N	2984	-0-	-0- B	-0-	2984	3	N	-0-		-0-
	12	2745 N	2745	-0-	-0- B	-0-	2745	3	N	-0-		-0-
	01	3077 N	3077	-0-	-0- B	-0-	3077	3	N	-0-		-0-
	02	2871 N	2670	-0-	-201 B	-0-	2670	3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	B 61	RRCID ->	023561	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	3272	PERF.	2038 - 5294
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	2430 N	2280	-0-	-150 B	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
	10	2387 N	2275	-0-	-112 B	-0-	2275 3	N	-0-		-0-
	11	2220 N	2156	-0-	-64 B	-0-	2156 3	N	-0-		-0-
	12	2356 N	2219	-0-	-137 B	-0-	2219 3	N	-0-		-0-
	01	2263 N	2260	-0-	-3 B	-0-	2260 3	N	-0-		-0-
	02	2088 N	2081	-0-	-7 B	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 62	RRCID ->	023562	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 63	RRCID ->	023563	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 66	RRCID ->	023565	COMPL. DATE	04/21/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1706 - 4818
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	1892 3	N	-0-		-0-
	10	1953 N	1918	-0-	-35 B	-0-	1918 3	N	-0-		-0-
	11	1889 N	1889	-0-	-0- B	-0-	1889 3	N	-0-		-0-
	12	1953 N	1928	-0-	-25 B	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
	01	1958 N	1958	-0-	-0- B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
	02	1827 N	1785	-0-	-42 B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 67	RRCID ->	023566	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
	09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
	09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
	03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748									
MASTERTSON			WELL #:	B 68	RRCID ->	023567	COMPL. DATE	09/27/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1826 - 5097		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543 3	N	-0-				
10	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542 3	N	-0-				
11	540 N	505	-0-	-35	B	-0-	505 3	N	-0-				
12	558 N	516	-0-	-42	B	-0-	516 3	N	-0-				
01	529 N	529	-0-	-0-	B	-0-	529 3	N	-0-				
02	493 N	483	-0-	-10	B	-0-	483 3	N	-0-				
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

MASTERTSON			WELL #:	B 69	RRCID ->	023568	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	3090 N	3000	-0-	-90	B	-0-	3000 3	N	-0-				
10	3131 N	3068	-0-	-63	B	-0-	3068 3	N	-0-				
11	2970 N	2768	-0-	-202	B	-0-	2768 3	N	-0-				
12	3100 N	2775	-0-	-325	B	-0-	2775 3	N	-0-				
01	3069 N	2667	-0-	-402	B	-0-	2667 3	N	-0-				
02	2668 N	2409	-0-	-259	B	-0-	2409 3	N	-0-				
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

MASTERTSON			WELL #:	B 70	RRCID ->	023569	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	185 N	185	-0-	-0-	B	-0-	185 3	N	-0-				
10	188 N	188	-0-	-0-	B	-0-	188 3	N	-0-				
11	180 N	179	-0-	-1	B	-0-	179 3	N	-0-				
12	186 N	178	-0-	-8	B	-0-	178 3	N	-0-				
01	186 N	176	-0-	-10	B	-0-	176 3	N	-0-				
02	174 N	160	-0-	-14	B	-0-	160 3	N	-0-				
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

MASTERTSON			WELL #:	B 72	RRCID ->	023571	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	2600	PERF. 2150 - 3971		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	960 N	793	-0-	-167	B	-0-	793 3	N	-0-				
10	837 N	792	-0-	-45	B	-0-	792 3	N	-0-				
11	780 N	764	-0-	-16	B	-0-	764 3	N	-0-				
12	806 N	754	-0-	-52	B	-0-	754 3	N	-0-				
01	806 N	743	-0-	-63	B	-0-	743 3	N	-0-				
02	725 N	643	-0-	-82	B	-0-	643 3	N	-0-				
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

MASTERTSON			WELL #:	B 73	RRCID ->	023572	COMPL. DATE	05/09/2005	TOTAL DEPTH	2311	PERF. 1594 - 4785		

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	3240 N	3196	-0-	-44	B	-0-	3196 3	N	-0-				
10	3255 N	2209	-0-	-1046	B	-0-	2209 3	N	-0-				
11	3677 N	3677	-0-	-0-	B	-0-	3677 3	N	-0-				
12	3884 N	3884	-0-	-0-	B	-0-	3884 3	N	-0-				
01	3271 N	3271	-0-	-0-	B	-0-	3271 3	N	-0-				
02	3567 N	2961	-0-	-606	B	-0-	2961 3	N	-0-				
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 MASTERTSON WELL #: J 5 RRCID -> 023597 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2267 - 5512

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: J 6 RRCID -> 023598 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-543						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: J 7 RRCID -> 023599 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	150 3	N	-0-			-0-
10	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	202 3	N	-0-			-0-
11	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
12	176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176 3	N	-0-			-0-
01	217 N	167	-0-	-50 B	-0-	167 3	N	-0-			-0-
02	145 N	144	-0-	-1 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: M 2 RRCID -> 023600 COMPL. DATE 09/18/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

MASTERTSON WELL #: M 3 RRCID -> 023601 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1921 - 4980

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1902	CANCELLED UNDERAGE ->	-646						
09	2820 N	2629	-0-	-191 B	-1902	2629 3	N	-0-			-0-
10	2852 N	2674	-0-	-178 B	-1902	2674 3	N	-0-			-0-
11	2700 N	2529	-0-	-171 B	-1902	2529 3	N	-0-			-0-
12	2728 N	2312	-0-	-416 B	-1902	2312 3	N	-0-			-0-
01	2666 N	2287	-0-	-379 B	-1902	2287 3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2119	-0-	-317 B	-1902	2119 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1902						

PANHANDLE, WEST			//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			//CONT.//	665748					
MASTERSON			WELL #: M 4	RRCID -> 023602	COMPL. DATE 07/10/2000	TOTAL DEPTH 2851	PERF. 1807	- 4650	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	2220 N	2157	-0-	-63 B	-0-	2157 3	N	-0-	-0-
10	2201 N	2074	-0-	-127 B	-0-	2074 3	N	-0-	-0-
11	2160 N	1940	-0-	-220 B	-0-	1940 3	N	-0-	-0-
12	2232 N	2075	-0-	-157 B	-0-	2075 3	N	-0-	-0-
01	2084 N	2084	-0-	-0- B	-0-	2084 3	N	-0-	-0-
*02	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
MASTERSON			WELL #: M 5	RRCID -> 023603	COMPL. DATE 05/30/2006	TOTAL DEPTH 12925	PERF. 1906	- 5146	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-1985				
09	3210 N	3111	-0-	-99 B	-0-	3111 3	N	-0-	-0-
10	3255 N	3196	-0-	-59 B	-0-	3196 3	N	-0-	-0-
11	3090 N	3068	-0-	-22 B	-0-	3068 3	N	-0-	-0-
12	3224 N	3003	-0-	-221 B	-0-	3003 3	N	-0-	-0-
01	3193 N	3126	-0-	-67 B	-0-	3126 3	N	-0-	-0-
02	2958 N	2816	-0-	-142 B	-0-	2816 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
MASTERSON			WELL #: N 1	RRCID -> 023604	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
READ			WELL #: A 2	RRCID -> 023607	COMPL. DATE 02/14/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 1976	- 4975	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	2209 3	N	-0-	-0-
10	2170 N	2137	-0-	-33 B	-0-	2137 3	N	-0-	-0-
11	2070 N	1915	-0-	-155 B	-0-	1915 3	N	-0-	-0-
12	2294 N	1538	-0-	-756 B	-0-	1538 3	N	-0-	-0-
01	2139 N	1726	-0-	-413 B	-0-	1726 3	N	-0-	-0-
02	1856 N	1518	-0-	-338 B	-0-	1518 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
READ			WELL #: A 3	RRCID -> 023608	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 2762	PERF. 2059	- 5029	
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						
09	7830 N	7686	-0-	-144 B	-0-	7686 3	N	-0-	-0-
10	8153 N	7846	-0-	-307 B	-0-	7846 3	N	-0-	-0-
11	7650 N	7461	-0-	-189 B	-0-	7461 3	N	-0-	-0-
12	7959 N	7959	-0-	-0- B	-0-	7959 3	N	-0-	-0-
01	7882 N	7882	-0-	-0- B	-0-	7882 3	N	-0-	-0-
02	7221 N	6593	-0-	-628 B	-0-	6593 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
SANFORD		WELL #:	A 3	RRCID ->	023615	COMPL. DATE	01/04/2000	TOTAL DEPTH	2993	PERF.	2009 -	4467		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		480 N	445	-0-	-35 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
10		496 N	457	-0-	-39 B	-0-	457	3		N	-0-			-0-
11		480 N	413	-0-	-67 B	-0-	413	3		N	-0-			-0-
12		465 N	432	-0-	-33 B	-0-	432	3		N	-0-			-0-
01		465 N	427	-0-	-38 B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
02		406 N	386	-0-	-20 B	-0-	386	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SANFORD		WELL #:	A 5	RRCID ->	023617	COMPL. DATE	09/23/1952	TOTAL DEPTH	2944	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731	3		N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759	3		N	-0-			-0-
11		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679	3		N	-0-			-0-
12		744 N	709	-0-	-35 B	-0-	709	3		N	-0-			-0-
01		744 N	726	-0-	-18 B	-0-	726	3		N	-0-			-0-
02		667 N	623	-0-	-44 B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SANFORD		WELL #:	A 6	RRCID ->	023618	COMPL. DATE	06/24/1956	TOTAL DEPTH	2924	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	360	-0-	-30 B	-0-	360	3		N	-0-			-0-
10		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
11		390 N	324	-0-	-66 B	-0-	324	3		N	-0-			-0-
12		372 N	359	-0-	-13 B	-0-	359	3		N	-0-			-0-
01		372 N	371	-0-	-1 B	-0-	371	3		N	-0-			-0-
*02		333 N	333	-0-	-0- B	-0-	333	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SANFORD		WELL #:	A 7	RRCID ->	023619	COMPL. DATE	06/29/1956	TOTAL DEPTH	2895	PERF.	N/A			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
10		279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3		N	-0-			-0-
11		270 N	240	-0-	-30 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
12		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
01		279 N	248	-0-	-31 B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
*02		233 N	233	-0-	-0- B	-0-	233	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SNEED		WELL #:	A 2	RRCID ->	023622	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2753	PERF.	1849 -	4291		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		6540 N	6137	-0-	-403 B	-0-	6137	3		N	-0-			-0-
10		6716 N	6716	-0-	-0- B	-0-	6716	3		N	-0-			-0-
11		6463 N	6463	-0-	-0- B	-0-	6463	3		N	-0-			-0-
12		6355 N	5615	-0-	-740 B	-0-	5615	3		N	-0-			-0-
01		6727 N	6491	-0-	-236 B	-0-	6491	3		N	-0-			-0-
02		6235 N	6209	-0-	-26 B	-0-	6209	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
SNEED		WELL #:	A 8	RRCID ->	023628	COMPL. DATE	01/27/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1923 - 6204
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	4265 N	4265	-0-	-0- B	-0-	4265 3	N	-0-		-0-
10	4340 N	2180	-0-	-2160 B	-0-	2180 3	N	-0-		-0-
11	7466 N	7466	-0-	-0- B	-0-	7466 3	N	-0-		-0-
12	6162 N	6162	-0-	-0- B	-0-	6162 3	N	-0-		-0-
01	7182 N	7182	-0-	-0- B	-0-	7182 3	N	-0-		-0-
02	7221 N	6404	-0-	-817 B	-0-	6404 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
SNEED		WELL #:	A 9	RRCID ->	023629	COMPL. DATE	02/20/2001	TOTAL DEPTH	2851	PERF. 1906 - 4886
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	3120 N	2647	-0-	-473 B	-0-	2647 3	N	-0-		-0-
10	4567 N	4567	-0-	-0- B	-0-	4567 3	N	-0-		-0-
11	6283 N	6283	-0-	-0- B	-0-	6283 3	N	-0-		-0-
12	5400 N	5400	-0-	-0- B	-0-	5400 3	N	-0-		-0-
01	5633 N	5633	-0-	-0- B	-0-	5633 3	N	-0-		-0-
02	6061 N	5088	-0-	-973 B	-0-	5088 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
SNEED		WELL #:	B 1	RRCID ->	023630	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	2318 N	2318	-0-	-0- B	-0-	2318 3	N	-0-		-0-
10	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3	N	-0-		-0-
11	2250 N	1806	-0-	-444 B	-0-	1806 3	N	-0-		-0-
12	2387 N	1879	-0-	-508 B	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
01	2263 N	2064	-0-	-199 B	-0-	2064 3	N	-0-		-0-
*02	1875 N	1875	-0-	-0- B	-0-	1875 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
SNEED		WELL #:	B 2	RRCID ->	023631	COMPL. DATE	08/02/2006	TOTAL DEPTH	2381	PERF. 1995 - 5146
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1650 N	1614	-0-	-36 B	-0-	1614 3	N	-0-		-0-
10	1643 N	1543	-0-	-100 B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
11	1590 N	1449	-0-	-141 B	-0-	1449 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1389	-0-	-285 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1345	-0-	-205 B	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1254	-0-	-138 B	-0-	1254 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
SNEED		WELL #:	B 3	RRCID ->	023632	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	3005	PERF. 1831 - 4994
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	5130 N	4973	-0-	-157 B	-0-	4973 3	N	-0-		-0-
10	5107 N	5107	-0-	-0- B	-0-	5107 3	N	-0-		-0-
11	4920 N	4909	-0-	-11 B	-0-	4909 3	N	-0-		-0-
12	5146 N	5022	-0-	-124 B	-0-	5022 3	N	-0-		-0-
01	5115 N	5013	-0-	-102 B	-0-	5013 3	N	-0-		-0-
02	4756 N	4511	-0-	-245 B	-0-	4511 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
THOMPSON		WELL #:	A 4	RRCID ->	023641	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1033 N	1033	-0-	-0- B	-0-	1033 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	776	-0-	-433 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
11	848 N	848	-0-	-0- B	-0-	848 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1053	-0-	-1 B	-0-	1053 3	N	-0-		-0-
01	1128 N	1128	-0-	-0- B	-0-	1128 3	N	-0-		-0-
*02	996 N	996	-0-	-0- B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	A 5	RRCID ->	023642	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	A 6	RRCID ->	023643	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1130	-0-	-327 B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-
11	1440 N	1421	-0-	-19 B	-0-	1421 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1457 3	N	-0-		-0-
01	1598 N	1598	-0-	-0- B	-0-	1598 3	N	-0-		-0-
*02	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	B 2	RRCID ->	023644	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	B 4	RRCID ->	023646	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	768	-0-	-192 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
10	868 N	740	-0-	-128 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
11	780 N	740	-0-	-40 B	-0-	740 3	N	-0-		-0-
12	806 N	727	-0-	-79 B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
01	744 N	46	-0-	-698 B	-0-	46 3	N	-0-		-0-
02	725 N	599	-0-	-126 B	-0-	599 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER							
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748										
THOMPSON		WELL #:	B 5	RRCID ->	023647	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	360 N	296	-0-	-64 B	-0-	296	3		N	-0-			-0-
10	341 N	282	-0-	-59 B	-0-	282	3		N	-0-			-0-
11	300 N	279	-0-	-21 B	-0-	279	3		N	-0-			-0-
12	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
01	279 N	16	-0-	-263 B	-0-	16	3		N	-0-			-0-
02	261 N	223	-0-	-38 B	-0-	223	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOMPSON		WELL #:	B 6	RRCID ->	023648	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104	3		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0- B	-0-	106	3		N	-0-			-0-
11	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99	3		N	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0- B	-0-	95	3		N	-0-			-0-
*02	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOMPSON		WELL #:	B 7	RRCID ->	023649	COMPL. DATE	02/17/2003	TOTAL DEPTH	2962	PERF.	2570 -	5701	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	2419	3		N	-0-			-0-
10	2480 N	2429	-0-	-51 B	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
11	2400 N	2264	-0-	-136 B	-0-	2264	3		N	-0-			-0-
12	2511 N	2284	-0-	-227 B	-0-	2284	3		N	-0-			-0-
01	2418 N	2342	-0-	-76 B	-0-	2342	3		N	-0-			-0-
02	2175 N	2070	-0-	-105 B	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOMPSON		WELL #:	B 8	RRCID ->	023650	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-			-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-			-0-
11	600 N	530	-0-	-70 B	-0-	530	3		N	-0-			-0-
12	589 N	514	-0-	-75 B	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01	589 N	511	-0-	-78 B	-0-	511	3		N	-0-			-0-
02	522 N	445	-0-	-77 B	-0-	445	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOMPSON		WELL #:	B 9	RRCID ->	023651	COMPL. DATE	04/29/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2561 -	5543	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1500 N	1461	-0-	-39 B	-0-	1461	3		N	-0-			-0-
10	1550 N	1427	-0-	-123 B	-0-	1427	3		N	-0-			-0-
11	1410 N	1397	-0-	-13 B	-0-	1397	3		N	-0-			-0-
12	1519 N	1441	-0-	-78 B	-0-	1441	3		N	-0-			-0-
01	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	3		N	-0-			-0-
02	1363 N	1298	-0-	-65 B	-0-	1298	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
WARWICK		WELL #: A 2		RRCID ->	023658	COMPL. DATE	05/01/1973	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WARWICK		WELL #: A 3		RRCID ->	023659	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	2152 - 2705

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		360 N	336	-0-	-24	B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10		372 N	333	-0-	-39	B	-0-	333 3	N	-0-		-0-
11		316 N	316	-0-	-0-	B	-0-	316 3	N	-0-		-0-
12		341 N	326	-0-	-15	B	-0-	326 3	N	-0-		-0-
01		341 N	201	-0-	-140	B	-0-	201 3	N	-0-		-0-
02		319 N	215	-0-	-104	B	-0-	215 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WARWICK		WELL #: A 5		RRCID ->	023661	COMPL. DATE	12/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1524 N	1524	-0-	-0-	B	-0-	1524 3	N	-0-		-0-
10		1552 N	1552	-0-	-0-	B	-0-	1552 3	N	-0-		-0-
11		1530 N	1470	-0-	-60	B	-0-	1470 3	N	-0-		-0-
12		1581 N	1387	-0-	-194	B	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
01		1550 N	1334	-0-	-216	B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
02		1421 N	1320	-0-	-101	B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: A165		RRCID ->	033025	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2610 N	-0-	-0-	-2610	B	-0-		N	-0-		-0-
10		2666 N	34	-0-	-2632	B	-0-	34 3	N	-0-		-0-
11		1800 N	256	-0-	-1544	B	-0-	256 3	N	-0-		-0-
12		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
01		260 N	260	-0-	-0-	B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02		261 N	248	-0-	-13	B	-0-	248 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #: A166		RRCID ->	033026	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	2495	PERF.	1707 - 4868	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3900 N	3604	-0-	-296	B	-0-	3604 3	N	-0-		-0-
10		3875 N	3860	-0-	-15	B	-0-	3860 3	N	-0-		-0-
11		3750 N	3673	-0-	-77	B	-0-	3673 3	N	-0-		-0-
12		3790 N	3790	-0-	-0-	B	-0-	3790 3	N	-0-		-0-
01		3875 N	3600	-0-	-275	B	-0-	3600 3	N	-0-		-0-
02		3538 N	2892	-0-	-646	B	-0-	2892 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748										
POLING		WELL #: A 2		RRCID ->	041236	COMPL. DATE	10/11/1966	TOTAL DEPTH	2826	PERF.	2398	-	2607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		618 N	618 -0-	-0- B	-0-	618	3		N	-0-			-0-	
10		567 N	567 -0-	-0- B	-0-	567	3		N	-0-			-0-	
11		534 N	534 -0-	-0- B	-0-	534	3		N	-0-			-0-	
12		651 N	443 -0-	-208 B	-0-	443	3		N	-0-			-0-	
01		558 N	466 -0-	-92 B	-0-	466	3		N	-0-			-0-	
02		522 N	442 -0-	-80 B	-0-	442	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

JOHNSON		WELL #: A 3		RRCID ->	041296	COMPL. DATE	10/07/1966	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2265	-	2540	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		1560 N	1462 -0-	-98 B	-0-	1462	3		N	-0-			-0-	
10		1581 N	1438 -0-	-143 B	-0-	1438	3		N	-0-			-0-	
11		1470 N	1254 -0-	-216 B	-0-	1254	3		N	-0-			-0-	
12		1519 N	1361 -0-	-158 B	-0-	1361	3		N	-0-			-0-	
01		1426 N	1345 -0-	-81 B	-0-	1345	3		N	-0-			-0-	
*02		1222 N	1222 -0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #: A168		RRCID ->	043549	COMPL. DATE	10/25/2004	TOTAL DEPTH	2884	PERF.	1885	-	5056	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		5364 N	5364 -0-	-0- B	-0-	5364	3		N	-0-			-0-	
10		5363 N	5282 -0-	-81 B	-0-	5282	3		N	-0-			-0-	
11		5040 N	5016 -0-	-24 B	-0-	5016	3		N	-0-			-0-	
12		5549 N	5054 -0-	-495 B	-0-	5054	3		N	-0-			-0-	
01		5270 N	4902 -0-	-368 B	-0-	4902	3		N	-0-			-0-	
02		4843 N	4537 -0-	-306 B	-0-	4537	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

ALLISON		WELL #: A 2		RRCID ->	043626	COMPL. DATE	07/25/1967	TOTAL DEPTH	2843	PERF.	2227	-	2843	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		557 N	557 -0-	-0- B	-0-	557	3		N	-0-			-0-	
10		558 N	524 -0-	-34 B	-0-	524	3		N	-0-			-0-	
11		570 N	437 -0-	-133 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-	
12		589 N	474 -0-	-115 B	-0-	474	3		N	-0-			-0-	
01		527 N	468 -0-	-59 B	-0-	468	3		N	-0-			-0-	
*02		450 N	450 -0-	-0- B	-0-	450	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WARRICK		WELL #: A 7		RRCID ->	045821	COMPL. DATE	02/03/1969	TOTAL DEPTH	2890	PERF.	2368	-	2629	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		690 N	685 -0-	-5 B	-0-	685	3		N	-0-			-0-	
10		682 N	682 -0-	-0- B	-0-	682	3		N	-0-			-0-	
11		630 N	627 -0-	-3 B	-0-	627	3		N	-0-			-0-	
12		713 N	605 -0-	-108 B	-0-	605	3		N	-0-			-0-	
01		682 N	624 -0-	-58 B	-0-	624	3		N	-0-			-0-	
02		609 N	555 -0-	-54 B	-0-	555	3		N	-0-			-0-	
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

KILGORE		WELL #: A 17		RRCID ->	046912	COMPL. DATE	05/28/1969	TOTAL DEPTH	4207	PERF.	2925	-	3574	
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09		0 A	NO RPT -0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-	
		PLUGGED AND ABANDONED 09/28/2015 - P/A 09/28/15												

OIL AND GAS DIVISION

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
READ	WELL #:	A	8	RRCID ->	049088	COMPL. DATE	09/09/1999	TOTAL DEPTH	3173	PERF.	1895 -	5134		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3870 N	3717	-0-	-153 B	-0-	3717	3			N	-0-			-0-
10	3906 N	3787	-0-	-119 B	-0-	3787	3			N	-0-			-0-
11	3720 N	3483	-0-	-237 B	-0-	3483	3			N	-0-			-0-
12	3844 N	3684	-0-	-160 B	-0-	3684	3			N	-0-			-0-
01	3782 N	3667	-0-	-115 B	-0-	3667	3			N	-0-			-0-
02	3364 N	3327	-0-	-37 B	-0-	3327	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SNEED		WELL #:	A 10	RRCID ->	049089	COMPL. DATE	10/21/1999	TOTAL DEPTH	3285	PERF.	1971 -	4285		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1968 N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
10	2046 N	1896	-0-	-150 B	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
11	1890 N	1704	-0-	-186 B	-0-	1704	3			N	-0-			-0-
12	2046 N	1459	-0-	-587 B	-0-	1459	3			N	-0-			-0-
01	1891 N	1679	-0-	-212 B	-0-	1679	3			N	-0-			-0-
02	1653 N	1550	-0-	-103 B	-0-	1550	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON		WELL #:	B 94	RRCID ->	050740	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL DEPTH	3297	PERF.	2066 -	5341		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1080 N	984	-0-	-96 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
10	1023 N	984	-0-	-39 B	-0-	984	3			N	-0-			-0-
11	960 N	943	-0-	-17 B	-0-	943	3			N	-0-			-0-
12	1023 N	981	-0-	-42 B	-0-	981	3			N	-0-			-0-
01	992 N	982	-0-	-10 B	-0-	982	3			N	-0-			-0-
02	899 N	895	-0-	-4 B	-0-	895	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON		WELL #:	B 95	RRCID ->	050741	COMPL. DATE	04/02/2003	TOTAL DEPTH	3202	PERF.	1800 -	4963		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -248 CANCELLED UNDERAGE -> -2843													
09	3510 N	3331	-0-	-179 B	-248	3331	3			N	-0-			-0-
10	3441 N	3464	-0-	23 B	-225	3464	3			N	-0-			-0-
11	3210 N	3326	-0-	116 B	-109	3326	3			N	-0-			-0-
12	3441 N	3387	-0-	-54 B	-109	3387	3			N	-0-			-0-
01	3472 N	3318	-0-	-154 B	-109	3318	3			N	-0-			-0-
02	3219 N	3007	-0-	-212 B	-109	3007	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -109													

MASTERSON		WELL #:	B 96	RRCID ->	050742	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	3147	PERF.	2061 -	2593		
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	330 N	293	-0-	-37 B	-0-	293	3			N	-0-			-0-
10	341 N	306	-0-	-35 B	-0-	306	3			N	-0-			-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
12	310 N	286	-0-	-24 B	-0-	286	3			N	-0-			-0-
01	423 N	423	-0-	-0- B	-0-	423	3			N	-0-			-0-
*02	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446	3			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERSON		WELL #:	A 37	RRCID ->	057158	COMPL. DATE	09/25/1973	TOTAL DEPTH	3102 PERF. 2200 - 2563	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	B 98	RRCID ->	057159	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	3170 PERF. 1950 - 5237	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1680 N 1555	-0-	-125 B	-0-	1555 3		N	-0-		-0-
10	1643 N 1593	-0-	-50 B	-0-	1593 3		N	-0-		-0-
11	1539 N 1539	-0-	-0- B	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
12	1612 N 1514	-0-	-98 B	-0-	1514 3		N	-0-		-0-
01	1581 N 1491	-0-	-90 B	-0-	1491 3		N	-0-		-0-
02	1479 N 1344	-0-	-135 B	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
KILLGORE		WELL #:	A 18	RRCID ->	057224	COMPL. DATE	03/24/2003	TOTAL DEPTH	3080 PERF. 2666 - 6015	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5756 N 5756	-0-	-0- B	-0-	5756 3		N	-0-		-0-
10	5283 N 5283	-0-	-0- B	-0-	5283 3		N	-0-		-0-
11	4912 N 4912	-0-	-0- B	-0-	4912 3		N	-0-		-0-
12	5952 N 4617	-0-	-1335 B	-0-	4617 3		N	-0-		-0-
01	5270 N 4777	-0-	-493 B	-0-	4777 3		N	-0-		-0-
02	4756 N 4115	-0-	-641 B	-0-	4115 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CRAWFORD		WELL #:	A 3	RRCID ->	057375	COMPL. DATE	11/18/2003	TOTAL DEPTH	3540 PERF. 2343 - 5614	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N 1607	-0-	-43 B	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
10	1674 N 1607	-0-	-67 B	-0-	1607 3		N	-0-		-0-
11	1590 N 1582	-0-	-8 B	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
12	1679 N 1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3		N	-0-		-0-
01	1684 N 1684	-0-	-0- B	-0-	1684 3		N	-0-		-0-
02	1537 N 1534	-0-	-3 B	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	A176	RRCID ->	057913	COMPL. DATE	12/20/1973	TOTAL DEPTH	3130 PERF. 2881 - 3082	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N 716	-0-	-34 B	-0-	716 3		N	-0-		-0-
10	744 N 738	-0-	-6 B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
11	720 N 675	-0-	-45 B	-0-	675 3		N	-0-		-0-
12	744 N 700	-0-	-44 B	-0-	700 3		N	-0-		-0-
01	744 N 699	-0-	-45 B	-0-	699 3		N	-0-		-0-
02	667 N 653	-0-	-14 B	-0-	653 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	B104	RRCID ->	088545	COMPL. DATE	06/13/1980	TOTAL DEPTH	3265 PERF. 2929 - 3254			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	B102	RRCID ->	089629	COMPL. DATE	01/19/2004	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 1733 - 4335			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		810 N	775	-0-	-35 B	-0-	775 3	N	-0-			-0-
10		790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3	N	-0-			-0-
11		771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-			-0-
12		806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
01		775 N	768	-0-	-7 B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
02		754 N	704	-0-	-50 B	-0-	704 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BOST, J. Q. -A-		WELL #:	2 A	RRCID ->	108245	COMPL. DATE	11/21/1983	TOTAL DEPTH	2888 PERF. 2235 - 2888			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2082 N	379	-0-	-1703 B	-0-	379 3	N	-0-			-0-
10		2232 N	2190	-0-	-42 B	-0-	2190 3	N	-0-			-0-
11		2070 N	2001	-0-	-69 B	-0-	2001 3	N	-0-			-0-
12		1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
01		1873 N	1859	-0-	-14 B	-0-	1859 3	N	-0-			-0-
*02		1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	1814 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KILLGORE, C. L.		WELL #:	20 A	RRCID ->	113700	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	3260 PERF. 2481 - 5647			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2100 N	2028	-0-	-72 B	-0-	2028 3	N	-0-			-0-
10		2170 N	1997	-0-	-173 B	-0-	1997 3	N	-0-			-0-
11		2040 N	1946	-0-	-94 B	-0-	1946 3	N	-0-			-0-
12		2108 N	1929	-0-	-179 B	-0-	1929 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1736	-0-	-248 B	-0-	1736 3	N	-0-			-0-
02		1885 N	1809	-0-	-76 B	-0-	1809 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:	105 B	RRCID ->	113702	COMPL. DATE	03/20/2000	TOTAL DEPTH	2900 PERF. 1813 - 5088			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1830 N	1766	-0-	-64 B	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
10		1829 N	1755	-0-	-74 B	-0-	1755 3	N	-0-			-0-
11		1770 N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690 3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1665	-0-	-164 B	-0-	1665 3	N	-0-			-0-
01		1767 N	1477	-0-	-290 B	-0-	1477 3	N	-0-			-0-
02		1624 N	1326	-0-	-298 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	190-A	RRCID ->	147473	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	2743	PERF.	2160 -	2700
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1680	N	1577	-0-	-103	B	-0-	1577	3	N	-0-	-0-
10	1643	N	1583	-0-	-60	B	-0-	1583	3	N	-0-	-0-
11	1620	N	1495	-0-	-125	B	-0-	1495	3	N	-0-	-0-
12	1643	N	1537	-0-	-106	B	-0-	1537	3	N	-0-	-0-
01	1581	N	1526	-0-	-55	B	-0-	1526	3	N	-0-	-0-
02	1450	N	1405	-0-	-45	B	-0-	1405	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SANFORD		WELL #:	A 8	RRCID ->	148830	COMPL. DATE	03/09/1994	TOTAL DEPTH	2882	PERF.	2050 -	2882

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	480	N	222	-0-	-258	B	-0-	222	3	N	-0-	-0-
10	496	N	216	-0-	-280	B	-0-	216	3	N	-0-	-0-
11	480	N	193	-0-	-287	B	-0-	193	3	N	-0-	-0-
12	217	N	200	-0-	-17	B	-0-	200	3	N	-0-	-0-
01	217	N	207	-0-	-10	B	-0-	207	3	N	-0-	-0-
*02	189	N	189	-0-	-0-	B	-0-	189	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERSON		WELL #:	A 42	RRCID ->	148831	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	2728	PERF.	1484 -	4724

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	720	N	708	-0-	-12	B	-0-	708	3	N	-0-	-0-
10	744	N	717	-0-	-27	B	-0-	717	3	N	-0-	-0-
11	690	N	677	-0-	-13	B	-0-	677	3	N	-0-	-0-
12	744	N	714	-0-	-30	B	-0-	714	3	N	-0-	-0-
01	713	N	627	-0-	-86	B	-0-	627	3	N	-0-	-0-
02	667	N	546	-0-	-121	B	-0-	546	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MASTERSON		WELL #:	B107	RRCID ->	148948	COMPL. DATE	04/12/1994	TOTAL DEPTH	2760	PERF.	1697 -	2758

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	720	N	693	-0-	-27	B	-0-	693	3	N	-0-	-0-
10	713	N	702	-0-	-11	B	-0-	702	3	N	-0-	-0-
11	690	N	550	-0-	-140	B	-0-	550	3	N	-0-	-0-
12	713	N	549	-0-	-164	B	-0-	549	3	N	-0-	-0-
01	713	N	519	-0-	-194	B	-0-	519	3	N	-0-	-0-
*02	523	N	523	-0-	-0-	B	-0-	523	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

FEE		WELL #:	A 8	RRCID ->	149406	COMPL. DATE	05/02/1994	TOTAL DEPTH	2860	PERF.	1925 -	2860

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	M 6	RRCID ->	149409	COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	2976	PERF. 1698 - 4865
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3513 N	3513	-0-	-0- B	-0-	3513 3	N	-0-		-0-
10	3505 N	3505	-0-	-0- B	-0-	3505 3	N	-0-		-0-
11	3540 N	3303	-0-	-237 B	-0-	3303 3	N	-0-		-0-
12	3627 N	3161	-0-	-466 B	-0-	3161 3	N	-0-		-0-
01	3503 N	3148	-0-	-355 B	-0-	3148 3	N	-0-		-0-
02	3190 N	2849	-0-	-341 B	-0-	2849 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

FEE		WELL #:	A 7	RRCID ->	149706	COMPL. DATE	05/12/1994	TOTAL DEPTH	2989	PERF. 2080 - 2984
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
10	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
11	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	1723 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1736	-0-	-155 B	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1704	-0-	-187 B	-0-	1704 3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1563	-0-	-90 B	-0-	1563 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON -B-		WELL #:	108	RRCID ->	149713	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	2886	PERF. 1695 - 3784
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2079 N	2079	-0-	-0- B	-0-	2079 3	N	-0-		-0-
10	2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
11	2041 N	2041	-0-	-0- B	-0-	2041 3	N	-0-		-0-
12	2139 N	1933	-0-	-206 B	-0-	1933 3	N	-0-		-0-
01	2170 N	1917	-0-	-253 B	-0-	1917 3	N	-0-		-0-
02	1972 N	1798	-0-	-174 B	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #:	B 4	RRCID ->	150014	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	3245	PERF. 2087 - 5281
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3030 N	2867	-0-	-163 B	-0-	2867 3	N	-0-		-0-
10	3007 N	2981	-0-	-26 B	-0-	2981 3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2499	-0-	-321 B	-0-	2499 3	N	-0-		-0-
12	2976 N	2856	-0-	-120 B	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
01	3063 N	3063	-0-	-0- B	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
*02	3035 N	3035	-0-	-0- B	-0-	3035 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SANFORD		WELL #:	A 11	RRCID ->	150082	COMPL. DATE	03/01/1999	TOTAL DEPTH	2880	PERF. 2174 - 4224
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1920 N	1756	-0-	-164 B	-0-	1756 3	N	-0-		-0-
10	1891 N	1783	-0-	-108 B	-0-	1783 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1557	-0-	-333 B	-0-	1557 3	N	-0-		-0-
12	1829 N	1690	-0-	-139 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1715	-0-	-83 B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
*02	1536 N	1536	-0-	-0- B	-0-	1536 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
MASTERTSON		WELL #:	B125	RRCID ->	168594	COMPL. DATE	04/11/1998	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2120 - 3045			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		90 N	71	-0-	-19 B	-0-	71 3			N	-0-			-0-
10		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
11		65 N	65	-0-	-0- B	-0-	65 3			N	-0-			-0-
12		70 N	70	-0-	-0- B	-0-	70 3			N	-0-			-0-
01		69 N	69	-0-	-0- B	-0-	69 3			N	-0-			-0-
*02		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	A229	RRCID ->	169405	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	2236 - 5494			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1380 N	1291	-0-	-89 B	-0-	1291 3			N	-0-			-0-
10		1302 N	1087	-0-	-215 B	-0-	1087 3			N	-0-			-0-
11		1320 N	1271	-0-	-49 B	-0-	1271 3			N	-0-			-0-
12		1333 N	1260	-0-	-73 B	-0-	1260 3			N	-0-			-0-
01		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1244 3			N	-0-			-0-
02		1218 N	1158	-0-	-60 B	-0-	1158 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	A208	RRCID ->	169413	COMPL. DATE	02/15/1998	TOTAL DEPTH	2615	PERF.	1700 - 2610			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS		WELL #:	A206	RRCID ->	169635	COMPL. DATE	05/22/1998	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	2803 - 5118			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 3			N	-0-			-0-
10		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3			N	-0-			-0-
11		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	425 3			N	-0-			-0-
12		434 N	376	-0-	-58 B	-0-	376 3			N	-0-			-0-
01		434 N	362	-0-	-72 B	-0-	362 3			N	-0-			-0-
02		406 N	370	-0-	-36 B	-0-	370 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON		WELL #:	B126	RRCID ->	169693	COMPL. DATE	01/09/2003	TOTAL DEPTH	3230	PERF.	1894 - 5347			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3			N	-0-			-0-
10		533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 3			N	-0-			-0-
11		510 N	474	-0-	-36 B	-0-	474 3			N	-0-			-0-
12		558 N	418	-0-	-140 B	-0-	418 3			N	-0-			-0-
01		527 N	468	-0-	-59 B	-0-	468 3			N	-0-			-0-
02		464 N	401	-0-	-63 B	-0-	401 3			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
KILGORE		WELL #: A 24	RRCID -> 171521	COMPL. DATE 10/28/1998	TOTAL DEPTH 3425	PERF. 2851	-	3425			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: A232	RRCID -> 174302	COMPL. DATE 11/18/2002	TOTAL DEPTH 3100	PERF. 2266	-	5424			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	2243 3		N	-0-		-0-
10	2852 N	2135	-0-	-717 B	-0-	2135 3		N	-0-		-0-
11	2250 N	1779	-0-	-471 B	-0-	1779 3		N	-0-		-0-
12	2325 N	2229	-0-	-96 B	-0-	2229 3		N	-0-		-0-
01	2276 N	2276	-0-	-0- B	-0-	2276 3		N	-0-		-0-
*02	2038 N	2038	-0-	-0- B	-0-	2038 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SEAY		WELL #: A 3	RRCID -> 196658	COMPL. DATE 01/06/2004	TOTAL DEPTH 3350	PERF. 2282	-	5570			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 3		N	-0-		-0-
10	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	2258 3		N	-0-		-0-
11	2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	2077 3		N	-0-		-0-
12	2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	1884 3		N	-0-		-0-
01	2263 N	2034	-0-	-229 B	-0-	2034 3		N	-0-		-0-
02	2001 N	1921	-0-	-80 B	-0-	1921 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: A233	RRCID -> 197591	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 2959	PERF. 2363	-	5669			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4080 N	4024	-0-	-56 B	-0-	4024 3		N	-0-		-0-
10	4061 N	3721	-0-	-340 B	-0-	3721 3		N	-0-		-0-
11	3907 N	3907	-0-	-0- B	-0-	3907 3		N	-0-		-0-
12	4154 N	3809	-0-	-345 B	-0-	3809 3		N	-0-		-0-
01	3983 N	3983	-0-	-0- B	-0-	3983 3		N	-0-		-0-
02	3770 N	3620	-0-	-150 B	-0-	3620 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #: B127	RRCID -> 198022	COMPL. DATE 02/10/2004	TOTAL DEPTH 3102	PERF. 1845	-	5170			
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2430 N	2301	-0-	-129 B	-0-	2301 3		N	-0-		-0-
10	2356 N	2339	-0-	-17 B	-0-	2339 3		N	-0-		-0-
11	2280 N	2226	-0-	-54 B	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
12	2387 N	2201	-0-	-186 B	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
01	2325 N	2275	-0-	-50 B	-0-	2275 3		N	-0-		-0-
02	2146 N	2049	-0-	-97 B	-0-	2049 3		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #: A 50		RRCID ->	198023	COMPL. DATE	11/01/2004	TOTAL DEPTH	2855	PERF. 1884 - 5158
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3390 N	3386	-0-	-4 B	-0-	3386 3	N	-0-		-0-
10	3534 N	3355	-0-	-179 B	-0-	3355 3	N	-0-		-0-
11	3663 N	3663	-0-	-0- B	-0-	3663 3	N	-0-		-0-
12	3729 N	3729	-0-	-0- B	-0-	3729 3	N	-0-		-0-
01	3777 N	3777	-0-	-0- B	-0-	3777 3	N	-0-		-0-
02	3538 N	3255	-0-	-283 B	-0-	3255 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B129		RRCID ->	198024	COMPL. DATE	02/10/2004	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2007 - 5109
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1380 N	1288	-0-	-92 B	-0-	1288 3	N	-0-		-0-
10	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	1236	-0-	-54 B	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
12	1333 N	1206	-0-	-127 B	-0-	1206 3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1207	-0-	-95 B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
02	1189 N	1102	-0-	-87 B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B130		RRCID ->	198026	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2908	PERF. 1972 - 4763
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	2462 3	N	-0-		-0-
10	2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	2465 3	N	-0-		-0-
11	2310 N	2282	-0-	-28 B	-0-	2282 3	N	-0-		-0-
12	2542 N	2023	-0-	-519 B	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
01	2480 N	2108	-0-	-372 B	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
02	2204 N	1819	-0-	-385 B	-0-	1819 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: N 2		RRCID ->	198467	COMPL. DATE	03/08/2004	TOTAL DEPTH	2977	PERF. 1929 - 5268
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1018	-0-	-122 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1024	-0-	-30 B	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
11	990 N	978	-0-	-12 B	-0-	978 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	985	-0-	-69 B	-0-	985 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	976	-0-	-47 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
02	957 N	822	-0-	-135 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #: A 12		RRCID ->	198476	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 1990 - 5296
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4470 N	4338	-0-	-132 B	-0-	4338 3	N	-0-		-0-
10	4526 N	4393	-0-	-133 B	-0-	4393 3	N	-0-		-0-
11	4380 N	4183	-0-	-197 B	-0-	4183 3	N	-0-		-0-
12	4495 N	4270	-0-	-225 B	-0-	4270 3	N	-0-		-0-
01	4402 N	4225	-0-	-177 B	-0-	4225 3	N	-0-		-0-
02	4031 N	3871	-0-	-160 B	-0-	3871 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		B135	RRCID ->	214528	COMPL. DATE	09/15/2006	TOTAL DEPTH	3044	PERF. 1940 - 5212	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:		A248	RRCID ->	214878	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	2791	PERF. 0 - 5250	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1136	-0-	-214	B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-	
10	1240 N	1182	-0-	-58	B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-	
11	1140 N	1109	-0-	-31	B	-0-	1109 3	N	-0-		-0-	
12	1178 N	1125	-0-	-53	B	-0-	1125 3	N	-0-		-0-	
01	1178 N	1141	-0-	-37	B	-0-	1141 3	N	-0-		-0-	
*02	1143 N	1143	-0-	-0-	B	-0-	1143 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:		B136	RRCID ->	214965	COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	2910	PERF. 2195 - 5387	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2160 N	1794	-0-	-366	B	-0-	1794 3	N	-0-		-0-	
10	1922 N	1605	-0-	-317	B	-0-	1605 3	N	-0-		-0-	
11	1786 N	1786	-0-	-0-	B	-0-	1786 3	N	-0-		-0-	
12	1860 N	1752	-0-	-108	B	-0-	1752 3	N	-0-		-0-	
01	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811 3	N	-0-		-0-	
02	1740 N	1612	-0-	-128	B	-0-	1612 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON		WELL #:		B141	RRCID ->	215175	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	2920	PERF. 1887 - 5094	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2760 N	2554	-0-	-206	B	-0-	2554 3	N	-0-		-0-	
10	2550 N	2550	-0-	-0-	B	-0-	2550 3	N	-0-		-0-	
11	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403 3	N	-0-		-0-	
12	2635 N	2456	-0-	-179	B	-0-	2456 3	N	-0-		-0-	
01	2542 N	2434	-0-	-108	B	-0-	2434 3	N	-0-		-0-	
02	2320 N	2204	-0-	-116	B	-0-	2204 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:		A247	RRCID ->	215678	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	3407	PERF. 3828 - 5422	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2231 N	2231	-0-	-0-	B	-0-	2231 3	N	-0-		-0-	
10	2325 N	2220	-0-	-105	B	-0-	2220 3	N	-0-		-0-	
11	2280 N	2090	-0-	-190	B	-0-	2090 3	N	-0-		-0-	
12	2294 N	2109	-0-	-185	B	-0-	2109 3	N	-0-		-0-	
01	2232 N	2111	-0-	-121	B	-0-	2111 3	N	-0-		-0-	
02	2030 N	1890	-0-	-140	B	-0-	1890 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST													
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER													
BIVINS //CONT.// 665748													
WELL #: A243 RRCID -> 215695 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 3585 PERF. 3171 - 6244													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588	3		N	-0-		-0-
10		682 N	614	-0-	-68 B	-0-	614	3		N	-0-		-0-
11		600 N	471	-0-	-129 B	-0-	471	3		N	-0-		-0-
12		658 N	658	-0-	-0- B	-0-	658	3		N	-0-		-0-
01		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-		-0-
*02		566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #: B139 RRCID -> 217261 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 2666 PERF. 1570 - 4860													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		3747 N	3747	-0-	-0- B	-0-	3747	3		N	-0-		-0-
10		3442 N	3442	-0-	-0- B	-0-	3442	3		N	-0-		-0-
11		3540 N	3014	-0-	-526 B	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
12		3875 N	3064	-0-	-811 B	-0-	3064	3		N	-0-		-0-
01		3441 N	3117	-0-	-324 B	-0-	3117	3		N	-0-		-0-
02		2900 N	2289	-0-	-611 B	-0-	2289	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #: B138 RRCID -> 217262 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 1894 - 5185													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1560 N	1357	-0-	-203 B	-0-	1357	3		N	-0-		-0-
10		1550 N	1446	-0-	-104 B	-0-	1446	3		N	-0-		-0-
11		1500 N	1333	-0-	-167 B	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
12		1395 N	447	-0-	-948 B	-0-	447	3		N	-0-		-0-
01		1457 N	1308	-0-	-149 B	-0-	1308	3		N	-0-		-0-
02		1276 N	1053	-0-	-223 B	-0-	1053	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #: B143 RRCID -> 222873 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 2984 PERF. 2334 - 5603													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		1080 N	1043	-0-	-37 B	-0-	1043	3		N	-0-		-0-
10		992 N	978	-0-	-14 B	-0-	978	3		N	-0-		-0-
11		1020 N	934	-0-	-86 B	-0-	934	3		N	-0-		-0-
12		1085 N	1010	-0-	-75 B	-0-	1010	3		N	-0-		-0-
01		992 N	945	-0-	-47 B	-0-	945	3		N	-0-		-0-
*02		954 N	954	-0-	-0- B	-0-	954	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MASTERSON													
WELL #: B142 RRCID -> 223014 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 2928 PERF. 2375 - 2928													
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317	3		N	-0-		-0-
10		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3		N	-0-		-0-
11		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-		-0-
12		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3		N	-0-		-0-
01		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575	3		N	-0-		-0-
02		609 N	502	-0-	-107 B	-0-	502	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748
 BIVINS WELL #: A251 RRCID -> 223463 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 3044 PERF. 2377 - 5565

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-724				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PLUMLEY COMPANY 668426
 LATHAM, WISDOM -1- WELL #: 1 RRCID -> 042651 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2680 - 2750

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	0 K NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

DERRICK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 100948 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 3236 PERF. 2992 - 3020

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LATHAM-WISDOM WELL #: 1A RRCID -> 101779 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 3248 PERF. 2990 - 3196

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WISDOM, B. WELL #: 2 RRCID -> 111016 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2840 - 3302

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
QUESTA ENERGY CORPORATION			684634					
CROWELL, A. & M. -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID -> 023068	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	660 N	487	-0-	-173 B	-0-	487 3	N	-0-
10	620 N	430	-0-	-190 B	-0-	430 3	N	-0-
11	480 N	374	-0-	-106 B	-0-	374 3	N	-0-
12	496 N	325	-0-	-171 B	-0-	325 3	N	-0-
01	434 N	294	-0-	-140 B	-0-	294 3	N	-0-
02	348 N	295	-0-	-53 B	-0-	295 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MCMURTY		WELL #:	1	RRCID -> 023768	COMPL. DATE 11/24/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 3	N	-0-
10	186 N	168	-0-	-18 B	-0-	168 3	N	-0-
11	160 N	160	-0-	-0- B	-0-	160 3	N	-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-
01	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-
*02	157 N	157	-0-	-0- B	-0-	157 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MEAKER		WELL #:	2	RRCID -> 024012	COMPL. DATE 05/08/1960	TOTAL DEPTH	3153	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-
10	682 N	674	-0-	-8 B	-0-	674 3	N	-0-
11	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	673 3	N	-0-
12	744 N	698	-0-	-46 B	-0-	698 3	N	-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 3	N	-0-
02	638 N	618	-0-	-20 B	-0-	618 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

WHITTENBURG G.A.		WELL #:	1	RRCID -> 057534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 2950	PERF. 2710 - 2721
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	30 N	10	-0-	-20 B	-0-	10 3	N	-0-
10	31 N	17	-0-	-14 B	-0-	17 3	N	-0-
11	18 N	18	-0-	-0- B	-0-	18 3	N	-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43 3	N	-0-
01	51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-
02	29 N	6	-0-	-23 B	-0-	6 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

LOVE		WELL #:	2	RRCID -> 062217	COMPL. DATE 04/18/1975	TOTAL DEPTH	3537	PERF. 3415 - 3537
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434 3	N	-0-
10	548 N	548	-0-	-0- B	-0-	548 3	N	-0-
11	550 N	550	-0-	-0- B	-0-	550 3	N	-0-
12	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 3	N	-0-
01	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-
*02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 684641												
BOSE WELL #: 1 RRCID -> 225535 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3382 - 3640												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1290 N	913	-0-	-377 B	-0-	913	3	N	-0-		-0-
10		1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154	3	N	-0-		-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0- B	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
12		1025 N	1025	-0-	-0- B	-0-	1025	3	N	-0-		-0-
01		1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173	3	N	-0-		-0-
*02		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1134	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRMANN WELL #: 1 RRCID -> 230465 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2820 - 3163												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		374 N	374	-0-	-0- B	-0-	374	3	N	-0-		-0-
10		393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
11		356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-		-0-
12		372 N	278	-0-	-94 B	-0-	278	3	N	-0-		-0-
01		403 N	258	-0-	-145 B	-0-	258	3	N	-0-		-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DENNY WELL #: 1 RRCID -> 230467 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 3601 PERF. 3372 - 3557												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1140 N	666	-0-	-474 B	-0-	666	3	N	-0-		-0-
10		987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	3	N	-0-		-0-
11		744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744	3	N	-0-		-0-
12		844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844	3	N	-0-		-0-
01		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
*02		944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLACKBURN "A" WELL #: 1 RRCID -> 244489 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 3628 PERF. 3361 - 3628												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3	N	-0-		-0-
10		1209 N	1132	-0-	-77 B	-0-	1132	3	N	-0-		-0-
11		1260 N	925	-0-	-335 B	-0-	925	3	N	-0-		-0-
12		1281 N	1281	-0-	-0- B	-0-	1281	3	N	-0-		-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-	1180	3	N	-0-		-0-
*02		1193 N	1193	-0-	-0- B	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLACKBURN WELL #: 1120 RRCID -> 244713 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 3615 PERF. 3370 - 3615												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1380 N	865	-0-	-515 B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
10		1333 N	865	-0-	-468 B	-0-	865	3	N	-0-		-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0- B	-0-	1177	3	N	-0-		-0-
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940	3	N	-0-		-0-
01		868 N	853	-0-	-15 B	-0-	853	3	N	-0-		-0-
02		1131 N	870	-0-	-261 B	-0-	870	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//		68831 001	NON-ASSOCIATED			PRORATED		CNTY: POTTER		
QUESTA OPERATING COMPANY, LLC		//CONT.//		684641								
BRIAN UNIT		WELL #:		1037	RRCID ->	262545	COMPL. DATE	05/26/2011	TOTAL DEPTH	3586	PERF.	3349 - 3586
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1160 N	1160	-0-	-0-	B	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
10	1311 N	1311	-0-	-0-	B	-0-	1311	3	N	-0-		-0-
11	1162 N	1162	-0-	-0-	B	-0-	1162	3	N	-0-		-0-
12	1251 N	1251	-0-	-0-	B	-0-	1251	3	N	-0-		-0-
01	1302 N	1214	-0-	-88	B	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
*02	1226 N	1226	-0-	-0-	B	-0-	1226	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MORTON		WELL #:		1203	RRCID ->	263805	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2797 - 3083

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2880 N	2574	-0-	-306	B	-0-	2574	3	N	-0-		-0-
10	2473 N	2473	-0-	-0-	B	-0-	2473	3	N	-0-		-0-
11	2610 N	2237	-0-	-373	B	-0-	2237	3	N	-0-		-0-
12	2666 N	1286	-0-	-1380	B	-0-	1286	3	N	-0-		-0-
01	3047 N	3047	-0-	-0-	B	-0-	3047	3	N	-0-		-0-
*02	2336 N	2336	-0-	-0-	B	-0-	2336	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SPEAKER		WELL #:		1281	RRCID ->	265912	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	3360	PERF.	3063 - 3360

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1203 N	1203	-0-	-0-	B	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
10	1333 N	1284	-0-	-49	B	-0-	1284	3	N	-0-		-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1213	-0-	-27	B	-0-	1213	3	N	-0-		-0-
01	1271 N	1181	-0-	-90	B	-0-	1181	3	N	-0-		-0-
*02	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCLAIN		WELL #:		1307	RRCID ->	269648	COMPL. DATE	09/01/2012	TOTAL DEPTH	3310	PERF.	3173 - 3310

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678	3	N	-0-		-0-
10	713 N	567	-0-	-146	B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
11	598 N	598	-0-	-0-	B	-0-	598	3	N	-0-		-0-
12	713 N	413	-0-	-300	B	-0-	413	3	N	-0-		-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	B	-0-	608	3	N	-0-		-0-
02	580 N	542	-0-	-38	B	-0-	542	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WARDELL		WELL #:		1308	RRCID ->	278252	COMPL. DATE	07/15/2013	TOTAL DEPTH	3324	PERF.	3125 - 3304

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 12226												
09	0 W	9	-0-	9	B	12235	9	3	N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	B	12235			N	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	B	12235			N	-0-		-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	9135			N	-0-		-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100	B	6035			N	-0-		-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900	B	3135			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 3135												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
RED LINE COMPANY, LTD.		//CONT.//	697042									
SCHAFFER		WELL #:	9	RRCID -> 025757	COMPL. DATE 12/00/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
10		279 N	278	-0-	-1 B	-0-	278 3	N	-0-			-0-
11		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
12		279 N	216	-0-	-63 B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
01		279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3	N	-0-			-0-
02		290 N	259	-0-	-31 B	-0-	259 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COBB		WELL #:	2	RRCID -> 089630	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH	2700	PERF.	2510 - 2580			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEX-ELLER		WELL #:	1	RRCID -> 129794	COMPL. DATE 03/01/1988	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2588 - 2610			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		287 N	287	-0-	-0- B	-0-	287 3	N	-0-			-0-
10		279 N	271	-0-	-8 B	-0-	271 3	N	-0-			-0-
11		270 N	254	-0-	-16 B	-0-	254 3	N	-0-			-0-
12		310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303 3	N	-0-			-0-
01		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-			-0-
*02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VANIMAN, F. A.		WELL #:	8	RRCID -> 131738	COMPL. DATE 08/13/1989	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	2776 - 3356			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		30 N	2	-0-	-28 B	-0-	2 3	N	-0-			-0-
10		31 N	27	-0-	-4 B	-0-	27 3	N	-0-			-0-
11		60 N	60	-0-	-0- B	-0-	60 3	N	-0-			-0-
12		9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9 3	N	-0-			-0-
01		41 N	41	-0-	-0- B	-0-	41 3	N	-0-			-0-
*02		63 N	63	-0-	-0- B	-0-	63 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MCCONNELL		WELL #:	2A	RRCID -> 140818	COMPL. DATE 11/01/1991	TOTAL DEPTH	3465	PERF.	2390 - 3230			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 RIO PETROLEUM, INC. //CONT.// 712840
 JOHNSON -B- WELL #: 1 RRCID -> 141185 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2330 - 3104

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		390 N	218	-0-	-172 B	-0-	218 2	N	-0-			-0-
10		403 N	368	-0-	-35 B	-0-	368 2	N	-0-			-0-
11		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 2	N	-0-			-0-
12		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352 2	N	-0-			-0-
01		372 N	256	-0-	-116 B	-0-	256 2	N	-0-			-0-
02		319 N	266	-0-	-53 B	-0-	266 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

SHERIDAN WELL #: 2G RRCID -> 153679 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3309 PERF. 2758 - 3100

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-			-0-
10		589 N	525	-0-	-64 B	-0-	525 2	N	-0-			-0-
11		565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-			-0-
12		589 N	578	-0-	-11 B	-0-	578 2	N	-0-			-0-
01		628 N	628	-0-	-0- B	-0-	628 2	N	-0-			-0-
*02		600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

ROXI PRODUCTION 731758
 MAGNOLIA FEE WELL #: 1 RRCID -> 023070 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		158 N	158	-0-	-0- B	-0-	158 2	N	-0-			-0-
10		155 N	138	-0-	-17 B	-0-	138 2	N	-0-			-0-
11		150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 2	N	-0-			-0-
12		124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 2	N	-0-			-0-
01		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148 2	N	-0-			-0-
*02		154 N	154	-0-	-0- B	-0-	154 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

SARGECO, INC. 748526
 JAMESON WELL #: 1 RRCID -> 023833 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-			-0-
10		900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-			-0-
11		450 N	76	-0-	-374 B	-0-	76 2	N	-0-			-0-
12		961 N	811	-0-	-150 B	-0-	811 2	N	-0-			-0-
01		899 N	319	-0-	-580 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
*02		339 N	339	-0-	-0- B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

BURNETT -R- WELL #: 6 RRCID -> 025712 COMPL. DATE 02/01/1937 TOTAL DEPTH 2965 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BROWN		WELL #:	1	RRCID ->	023014	COMPL. DATE	09/03/1947	TOTAL DEPTH	2343	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	270 1	124 3	N	-0-	-0-
10	372 N	252	-0-	-120 B	-0-	198 1	54 3	N	-0-	-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420 B	-0-			N	-0-	-0-
12	403 N	244	-0-	-159 B	-0-	244 3		N	-0-	-0-
01	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BROWN		WELL #:	2	RRCID ->	023015	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	2234	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-4251	CANCELLED UNDERAGE ->		-2363				
09	1320 N	1993	-0-	673 B	-3578	1993 3		N	-0-	-0-
10	1953 N	2594	-0-	641 B	-2937	2594 3		N	-0-	-0-
11	2280 N	1240	-0-	-1040 B	-2937	1240 3		N	-0-	-0-
12	2046 N	2383	-0-	337 B	-2600	2383 3		N	-0-	-0-
01	2604 N	-0-	-0-	-2604 B	-2600			N	-0-	-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189 B	-2600			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-2600				
BROWN		WELL #:	3	RRCID ->	023016	COMPL. DATE	09/26/1947	TOTAL DEPTH	2922	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BROWN		WELL #:	A 4	RRCID ->	023017	COMPL. DATE	06/06/1949	TOTAL DEPTH	2910	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	270 1	208 3	N	-0-	-0-
10	516 N	516	-0-	-0- B	-0-	270 1	246 3	N	-0-	-0-
11	510 N	303	-0-	-207 B	-0-	153 1	150 3	N	-0-	-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	270 1	520 3	N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
02	290 N	-0-	-0-	-290 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BROWN		WELL #:	5	RRCID ->	023018	COMPL. DATE	06/23/1950	TOTAL DEPTH	3192	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC												
DAUER												
//CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER												
//CONT.// 760218												
WELL #: 1 RRCID -> 023019 COMPL. DATE 04/15/1948 TOTAL DEPTH 2874 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	252 1	1141 3	N	-0-		-0-
10		1364 N	1323	-0-	-41 B	-0-	243 1	1080 3	N	-0-		-0-
11		1350 N	1294	-0-	-56 B	-0-	261 1	1033 3	N	-0-		-0-
12		1426 N	1027	-0-	-399 B	-0-	180 1	847 3	N	-0-		-0-
01		1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-			N	-0-		-0-
02		1247 N	-0-	-0-	-1247 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
FRASHER												
WELL #: E 1 RRCID -> 023022 COMPL. DATE 07/26/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3		N	-0-		-0-
10		868 N	779	-0-	-89 B	-0-	779 3		N	-0-		-0-
11		870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 3		N	-0-		-0-
12		930 N	845	-0-	-85 B	-0-	845 3		N	-0-		-0-
01		775 N	-0-	-0-	-775 B	-0-			N	-0-		-0-
02		841 N	-0-	-0-	-841 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
MONTGOMERY												
WELL #: 1 RRCID -> 023031 COMPL. DATE 10/00/1949 TOTAL DEPTH 2970 PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 3		N	-0-		-0-
10		651 N	630	-0-	-21 B	-0-	630 3		N	-0-		-0-
11		635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3		N	-0-		-0-
12		651 N	545	-0-	-106 B	-0-	545 3		N	-0-		-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-			N	-0-		-0-
02		609 N	-0-	-0-	-609 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
NEIGHBORS												
WELL #: 1 RRCID -> 023032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3024 PERF. 2990 - 3024												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RENDLEMAN												
WELL #: 1 RRCID -> 023034 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 3		N	-0-		-0-
10		679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3		N	-0-		-0-
11		570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3		N	-0-		-0-
12		620 N	451	-0-	-169 B	-0-	451 3		N	-0-		-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-		-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551 B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER								
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT		WELL #:	92	RRCID ->	023172	COMPL. DATE	04/01/1954	TOTAL DEPTH	2911	PERF. 2532 - 2911				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		825 N	825	-0-	-0-	B	-0-	825	3		N	-0-		-0-
10		868 N	813	-0-	-55	B	-0-	813	3		N	-0-		-0-
11		840 N	807	-0-	-33	B	-0-	807	3		N	-0-		-0-
12		868 N	775	-0-	-93	B	-0-	775	3		N	-0-		-0-
01		806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-				N	-0-		-0-
02		783 N	-0-	-0-	-783	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
WELL #: 93 RRCID -> 023173 COMPL. DATE 04/01/1954 TOTAL DEPTH 2708 PERF. 2460 - 2708														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4747 N	4747	-0-	-0-	B	-0-	4747	3		N	-0-		-0-
10		4958 N	4958	-0-	-0-	B	-0-	4958	3		N	-0-		-0-
11		5130 N	4666	-0-	-464	B	-0-	4666	3		N	-0-		-0-
12		4898 N	4531	-0-	-367	B	-0-	4531	3		N	-0-		-0-
01		4960 N	-0-	-0-	-4960	B	-0-				N	-0-		-0-
02		4524 N	-0-	-0-	-4524	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
WELL #: 94 RRCID -> 023174 COMPL. DATE 05/11/1954 TOTAL DEPTH 2848 PERF. 2538 - 2834														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		3030 N	3014	-0-	-16	B	-0-	3014	3		N	-0-		-0-
10		3348 N	3062	-0-	-286	B	-0-	3062	3		N	-0-		-0-
11		3180 N	2867	-0-	-313	B	-0-	2867	3		N	-0-		-0-
12		3100 N	2756	-0-	-344	B	-0-	2756	3		N	-0-		-0-
01		3069 N	-0-	-0-	-3069	B	-0-				N	-0-		-0-
02		2784 N	-0-	-0-	-2784	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT AG UNIT														
WELL #: 95 RRCID -> 023175 COMPL. DATE 02/15/1956 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2495 - 2800														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2195														
09		2077	932	-0-	-1145	B	-3340	932	3		N	-0-		-0-
10		2603	942	-0-	-1661	B	-5001	942	3		N	-0-		-0-
11		2282	932	-0-	-1350	B	-6351	932	3		N	-0-		-0-
12		2482	886	-0-	-1596	B	-7947	886	3		N	-0-		-0-
01		930 N	-0-	-0-	-930	B	-7947				N	-0-		-0-
02		899 N	-0-	-0-	-899	B	-7947				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -5752 CANCELLED UNDERAGE -> -2195														

BURNETT														
WELL #: 99 RRCID -> 023178 COMPL. DATE 07/01/1957 TOTAL DEPTH 2675 PERF. 2370 - 2675														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2490 N	2394	-0-	-96	B	-0-	2394	3		N	-0-		-0-
10		2697 N	2329	-0-	-368	B	-0-	2329	3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2175	-0-	-255	B	-0-	2175	3		N	-0-		-0-
12		2480 N	2067	-0-	-413	B	-0-	2067	3		N	-0-		-0-
01		2325 N	-0-	-0-	-2325	B	-0-				N	-0-		-0-
02		2117 N	-0-	-0-	-2117	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1097	RRCID ->	024502	COMPL. DATE	08/21/2001	TOTAL DEPTH	2699	PERF. 2574 - 4572
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3921 N	3921	-0-	-0- B	-0-	3921 3	N	-0-		-0-
10	4588 N	3858	-0-	-730 B	-0-	3858 3	N	-0-		-0-
11	4410 N	3383	-0-	-1027 B	-0-	3383 3	N	-0-		-0-
12	4061 N	2813	-0-	-1248 B	-0-	2813 3	N	-0-		-0-
01	3844 N	-0-	-0-	-3844 B	-0-		N	-0-		-0-
02	3277 N	-0-	-0-	-3277 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1099	RRCID ->	024503	COMPL. DATE	09/19/2001	TOTAL DEPTH	4522	PERF. 2513 - 4807
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3660 N	3513	-0-	-147 B	-0-	3513 3	N	-0-		-0-
10	4123 N	3133	-0-	-990 B	-0-	3133 3	N	-0-		-0-
11	3870 N	2909	-0-	-961 B	-0-	2909 3	N	-0-		-0-
12	3627 N	2106	-0-	-1521 B	-0-	2106 3	N	-0-		-0-
01	3131 N	-0-	-0-	-3131 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2813 N	-0-	-0-	-2813 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT, ESTATE		WELL #:	1108	RRCID ->	024504	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 1980 - 2942
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	112 1	576 3	N	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	116 1	572 3	N	-0-	-0-
11	690 N	585	-0-	-105 B	-0-	104 1	481 3	N	-0-	-0-
12	713 N	286	-0-	-427 B	-0-	40 1	246 3	N	-0-	-0-
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-0-			N	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HANNEMAN		WELL #:	1100	RRCID ->	024506	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3381	PERF. 2625 - 5295
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	810 N	563	-0-	-247 B	-0-	563 3		N	-0-	-0-
10	744 N	521	-0-	-223 B	-0-	521 3		N	-0-	-0-
11	600 N	503	-0-	-97 B	-0-	503 3		N	-0-	-0-
12	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-	-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
JESTER		WELL #:	1018	RRCID ->	024507	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	5143	PERF. 2520 - 3354
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2490 N	2126	-0-	-364 B	-0-	338 1	1788 3	N	-0-	-0-
10	2511 N	2341	-0-	-170 B	-0-	377 1	1964 3	N	-0-	-0-
11	2460 N	2073	-0-	-387 B	-0-	299 1	1774 3	N	-0-	-0-
12	2201 N	2148	-0-	-53 B	-0-	325 1	1823 3	N	-0-	-0-
01	2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-			N	-0-	-0-
02	2001 N	-0-	-0-	-2001 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER											
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218														
FEE -227-		WELL #:	5	RRCID ->	025318	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-					-0-	
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-					-0-	
11		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	3		N	-0-					-0-	
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-					-0-	
*02		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

FEE -227-		WELL #:	14	RRCID ->	025319	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3		N	-0-					-0-	
10		62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53	3		N	-0-					-0-	
11		60 N	38	-0-	-22 B	-0-	38	3		N	-0-					-0-	
12		35 N	35	-0-	-0 B	-0-	35	3		N	-0-					-0-	
01		62 N	54	-0-	-8 B	-0-	54	3		N	-0-					-0-	
*02		36 N	36	-0-	-0 B	-0-	36	3		N	-0-					-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

MCBRIDE		WELL #:	1100A	RRCID ->	034466	COMPL. DATE	07/06/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2274 N	2274	-0-	-0 B	-0-	700	1	1574	3	N	-0-				-0-	
10		2573 N	2349	-0-	-224 B	-0-	725	1	1624	3	N	-0-				-0-	
11		2250 N	1999	-0-	-251 B	-0-	650	1	1349	3	N	-0-				-0-	
12		2356 N	665	-0-	-1691 B	-0-	250	1	415	3	N	-0-				-0-	
01		2356 N	-0-	-0-	-2356 B	-0-					N	-0-				-0-	
02		1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

STATE		WELL #:	1006B	RRCID ->	034467	COMPL. DATE	12/20/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1770	-	4254					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2178 N	2178	-0-	-0 B	-0-	425	1	1753	3	N	-0-				-0-	
10		2604 N	1	-0-	-2603 B	-0-	1	3			N	-0-				-0-	
11		2336 N	2336	-0-	-0 B	-0-	408	1	1928	3	N	-0-				-0-	
12		2263 N	1614	-0-	-649 B	-0-	340	1	1274	3	N	-0-				-0-	
01		1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					N	-0-				-0-	
02		2262 N	-0-	-0-	-2262 B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

BOWERS, J. B.		WELL #:	3	RRCID ->	034548	COMPL. DATE	10/15/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09		2310 N	2310	-0-	-0 B	-0-	2310	3			N	-0-				-0-	
10		2223 N	2223	-0-	-0 B	-0-	2223	3			N	-0-				-0-	
11		2400 N	1247	-0-	-1153 B	-0-	1247	3			N	-0-				-0-	
12		2399 N	2399	-0-	-0 B	-0-	2399	3			N	-0-				-0-	
01		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-					N	-0-				-0-	
02		1218 N	-0-	-0-	-1218 B	-0-					N	-0-				-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
SNEED -D-		WELL #:	4065 B	RRCID ->	036086	COMPL. DATE	05/21/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	140 1	845 3	N	-0-	-0-
10	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	145 1	921 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	955	-0-	-155 B	-0-	120 1	835 3	N	-0-	-0-
12	1023 N	921	-0-	-102 B	-0-	125 1	796 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-	-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	2028	RRCID ->	036635	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	2749	PERF. 2055 - 3694
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	1040	-0-	-40 B	-0-	168 1	872 3	N	-0-	-0-
10	1019 N	1019	-0-	-0- B	-0-	162 1	857 3	N	-0-	-0-
11	1050 N	707	-0-	-343 B	-0-	96 1	611 3	N	-0-	-0-
12	1085 N	825	-0-	-260 B	-0-	114 1	711 3	N	-0-	-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-	-0-
02	696 N	-0-	-0-	-696 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KILGORE C		WELL #:	2031	RRCID ->	039874	COMPL. DATE	12/19/1996	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2930 - 4715
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1140	-0-	-0- B	-0-	81 1	1059 3	N	-0-	-0-
10	1116 N	1055	-0-	-61 B	-0-	84 1	971 3	N	-0-	-0-
11	1320 N	944	-0-	-376 B	-0-	60 1	884 3	N	-0-	-0-
12	1178 N	1115	-0-	-63 B	-0-	72 1	1043 3	N	-0-	-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054 B	-0-			N	-0-	-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BENNETT, A.F.		WELL #:	2006	RRCID ->	040380	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2496 - 2830
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	241	-0-	-359 B	-0-	241 3		N	-0-	-0-
10	620 N	464	-0-	-156 B	-0-	464 3		N	-0-	-0-
11	390 N	330	-0-	-60 B	-0-	330 3		N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	-0-	-0-
01	465 N	-0-	-0-	-465 B	-0-			N	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	2037	RRCID ->	043405	COMPL. DATE	01/05/1968	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1749 - 1807
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1135	-0-	-95 B	-0-	319 1	816 3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	330 1	915 3	N	-0-	-0-
11	1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	319 1	868 3	N	-0-	-0-
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	330 1	1179 3	N	-0-	-0-
01	1240 N	-0-	-0-	-1240 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218									
KIRBY		WELL #:	C 3	RRCID ->	046531	COMPL. DATE	06/11/1969	TOTAL DEPTH	2780	PERF.	2695 -	2780
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	654 N	654	-0-	-0- B	-0-	90 1	564 3	N	-0-			-0-
10	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	93 1	447 3	N	-0-			-0-
11	542 N	542	-0-	-0- B	-0-	90 1	452 3	N	-0-			-0-
12	682 N	476	-0-	-206 B	-0-	90 1	386 3	N	-0-			-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			-0-
02	522 N	-0-	-0-	-522 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KIRBY		WELL #:	F 2	RRCID ->	046532	COMPL. DATE	05/29/1969	TOTAL DEPTH	2820	PERF.	2748 -	2760
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	60 1	542 3	N	-0-			-0-
10	496 N	492	-0-	-4 B	-0-	62 1	430 3	N	-0-			-0-
11	494 N	494	-0-	-0- B	-0-	60 1	434 3	N	-0-			-0-
12	620 N	432	-0-	-188 B	-0-	60 1	372 3	N	-0-			-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NEIGHBORS		WELL #:	2	RRCID ->	049044	COMPL. DATE	10/01/1970	TOTAL DEPTH	3120	PERF.	2881 -	2960
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	965 N	965	-0-	-0- B	-0-	965 3		N	-0-			-0-
10	1023 N	997	-0-	-26 B	-0-	997 3		N	-0-			-0-
11	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	973 3		N	-0-			-0-
12	992 N	985	-0-	-7 B	-0-	985 3		N	-0-			-0-
01	992 N	-0-	-0-	-992 B	-0-			N	-0-			-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BURNETT		WELL #:	108	RRCID ->	060798	COMPL. DATE	01/01/1975	TOTAL DEPTH	3314	PERF.	2960 -	3098
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1249	-0-	-281 B	-0-	1249 3		N	-0-			-0-
10	1519 N	1021	-0-	-498 B	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
11	1560 N	1186	-0-	-374 B	-0-	1186 3		N	-0-			-0-
12	1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	-0-	-0-	-1023 B	-0-			N	-0-			-0-
02	1160 N	-0-	-0-	-1160 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED MS		WELL #:	2031	RRCID ->	067595	COMPL. DATE	06/08/1976	TOTAL DEPTH	3016	PERF.	2350 -	3016
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	120 N	114	-0-	-6 B	-0-	114 3		N	-0-			-0-
10	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3		N	-0-			-0-
11	90 N	79	-0-	-11 B	-0-	79 3		N	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3		N	-0-			-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-			N	-0-			-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BENNETT, A. F.		WELL #:	1-R	RRCID -> 149400	COMPL. DATE 01/02/1994	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2300	- 3100	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4247 N	4247	-0-	-0- B	-0-	4247 3	N	-0-		-0-
10	4754 N	4754	-0-	-0- B	-0-	4754 3	N	-0-		-0-
11	4830 N	4326	-0-	-504 B	-0-	4326 3	N	-0-		-0-
12	4402 N	4001	-0-	-401 B	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
01	4743 N	-0-	-0-	-4743 B	-0-		N	-0-		-0-
02	4176 N	-0-	-0-	-4176 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STATE -CR-		WELL #:	701B	RRCID -> 150682	COMPL. DATE 08/15/1994	TOTAL DEPTH	5750	PERF. 2160	- 5750	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2782 N	2782	-0-	-0- B	-0-	750 1	2032 3	N	-0-	-0-
10	2552 N	2552	-0-	-0- B	-0-	775 1	1777 3	N	-0-	-0-
11	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	775 1	1209 3	N	-0-	-0-
12	2883 N	787	-0-	-2096 B	-0-	775 1	12 3	N	-0-	-0-
01	2542 N	-0-	-0-	-2542 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1914 N	-0-	-0-	-1914 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT		WELL #:	2119A	RRCID -> 151349	COMPL. DATE 11/01/1996	TOTAL DEPTH	6851	PERF. 2272	- 2920	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4305 N	4305	-0-	-0- B	-0-	4305 3		N	-0-	-0-
10	4495 N	4129	-0-	-366 B	-0-	4129 3		N	-0-	-0-
11	4470 N	4020	-0-	-450 B	-0-	4020 3		N	-0-	-0-
12	4464 N	3666	-0-	-798 B	-0-	3666 3		N	-0-	-0-
01	4123 N	-0-	-0-	-4123 B	-0-			N	-0-	-0-
02	3886 N	-0-	-0-	-3886 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BENNETT B		WELL #:	1022A	RRCID -> 153015	COMPL. DATE 01/30/1995	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 2758	- 6175	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1860 N	1721	-0-	-139 B	-0-	280 1	1441 3	N	-0-	-0-
10	2077 N	1912	-0-	-165 B	-0-	280 1	1632 3	N	-0-	-0-
11	2070 N	1877	-0-	-193 B	-0-	250 1	1627 3	N	-0-	-0-
12	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	280 1	1606 3	N	-0-	-0-
01	1922 N	-0-	-0-	-1922 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1827 N	-0-	-0-	-1827 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NEILD		WELL #:	118A	RRCID -> 155472	COMPL. DATE 08/06/1996	TOTAL DEPTH	5036	PERF. 2766	- 3436	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3607 N	3607	-0-	-0- B	-0-	609 1	2998 3	N	-0-	-0-
10	3658 N	3576	-0-	-82 B	-0-	609 1	2967 3	N	-0-	-0-
11	3540 N	3138	-0-	-402 B	-0-	567 1	2571 3	N	-0-	-0-
12	3720 N	3293	-0-	-427 B	-0-	588 1	2705 3	N	-0-	-0-
01	3565 N	-0-	-0-	-3565 B	-0-			N	-0-	-0-
02	3045 N	-0-	-0-	-3045 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218											
BURNETT		WELL #:	9RH	RRCID ->	155926	COMPL. DATE	05/31/1995	TOTAL DEPTH	2613	PERF.	2200 - 3848			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2001 N	2001	-0-	-0-	B	-0-	2001	3		N	-0-		-0-
10		2108 N	2028	-0-	-80	B	-0-	2028	3		N	-0-		-0-
11		1920 N	1851	-0-	-69	B	-0-	1851	3		N	-0-		-0-
12		2077 N	1913	-0-	-164	B	-0-	1913	3		N	-0-		-0-
01		2015 N	-0-	-0-	-2015	B	-0-				N	-0-		-0-
02		1798 N	-0-	-0-	-1798	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
		WELL #:	18R	RRCID ->	155928	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	2959	PERF.	2303 - 2959			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2287 N	2287	-0-	-0-	B	-0-	2287	3		N	-0-		-0-
10		2542 N	2382	-0-	-160	B	-0-	2382	3		N	-0-		-0-
11		2430 N	2280	-0-	-150	B	-0-	2280	3		N	-0-		-0-
12		2356 N	2142	-0-	-214	B	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
01		2387 N	-0-	-0-	-2387	B	-0-				N	-0-		-0-
02		2204 N	-0-	-0-	-2204	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
		WELL #:	8R	RRCID ->	155929	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	267	PERF.	2320 - 2677			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		4647 N	4647	-0-	-0-	B	-0-	4647	3		N	-0-		-0-
10		5115 N	4785	-0-	-330	B	-0-	4785	3		N	-0-		-0-
11		4740 N	4467	-0-	-273	B	-0-	4467	3		N	-0-		-0-
12		4805 N	4454	-0-	-351	B	-0-	4454	3		N	-0-		-0-
01		4774 N	-0-	-0-	-4774	B	-0-				N	-0-		-0-
02		4321 N	-0-	-0-	-4321	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
		WELL #:	42R	RRCID ->	155932	COMPL. DATE	06/01/1995	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2448 - 2822			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		5421 N	5421	-0-	-0-	B	-0-	5421	3		N	-0-		-0-
10		5642 N	4454	-0-	-1188	B	-0-	4454	3		N	-0-		-0-
11		5460 N	4277	-0-	-1183	B	-0-	4277	3		N	-0-		-0-
12		5611 N	3636	-0-	-1975	B	-0-	3636	3		N	-0-		-0-
01		4464 N	-0-	-0-	-4464	B	-0-				N	-0-		-0-
02		4147 N	-0-	-0-	-4147	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BURNETT														
		WELL #:	2R	RRCID ->	157010	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2380 - 2735			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		8119 N	8119	-0-	-0-	B	-0-	8119	3		N	-0-		-0-
10		8711 N	8356	-0-	-355	B	-0-	8356	3		N	-0-		-0-
11		8098 N	8098	-0-	-0-	B	-0-	8098	3		N	-0-		-0-
12		8401 N	7426	-0-	-975	B	-0-	7426	3		N	-0-		-0-
01		8370 N	-0-	-0-	-8370	B	-0-				N	-0-		-0-
02		7830 N	-0-	-0-	-7830	B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT N UNIT		WELL #:	2055H	RRCID ->	265224	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	2757	PERF. 2183 - 4595
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
10	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	2233 3	N	-0-		-0-
11	2190 N	2117	-0-	-73 B	-0-	2117 3	N	-0-		-0-
12	2263 N	1983	-0-	-280 B	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-		N	-0-		-0-
02	2059 N	-0-	-0-	-2059 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT AG UNIT		WELL #:	2022	RRCID ->	265291	COMPL. DATE	07/18/2011	TOTAL DEPTH	2868	PERF. 2558 - 4557
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	814	-0-	-236 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
10	992 N	799	-0-	-193 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
11	900 N	696	-0-	-204 B	-0-	696 3	N	-0-		-0-
12	837 N	661	-0-	-176 B	-0-	661 3	N	-0-		-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806 B	-0-		N	-0-		-0-
02	667 N	-0-	-0-	-667 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED E		WELL #:	2006H	RRCID ->	265292	COMPL. DATE	08/19/2011	TOTAL DEPTH	3094	PERF. 2030 - 5200
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	5610 N	5366	-0-	-244 B	-0-	336 1	N	-0-		-0-
10	5704 N	5590	-0-	-114 B	-0-	348 1	N	-0-		-0-
11	5340 N	4525	-0-	-815 B	-0-	300 1	N	-0-		-0-
12	5549 N	4976	-0-	-573 B	-0-	348 1	N	-0-		-0-
01	5580 N	-0-	-0-	-5580 B	-0-		N	-0-		-0-
02	4379 N	-0-	-0-	-4379 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT		WELL #:	2089H	RRCID ->	265392	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	2702	PERF. 2298 - 4350
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
10	970 N	970	-0-	-0- B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
11	1080 N	934	-0-	-146 B	-0-	934 3	N	-0-		-0-
12	930 N	850	-0-	-80 B	-0-	850 3	N	-0-		-0-
01	961 N	-0-	-0-	-961 B	-0-		N	-0-		-0-
02	899 N	-0-	-0-	-899 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BURNETT		WELL #:	2032H	RRCID ->	265434	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	3070	PERF. 2445 - 5270
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1734 N	1734	-0-	-0- B	-0-	1734 3	N	-0-		-0-
10	1798 N	1790	-0-	-8 B	-0-	1790 3	N	-0-		-0-
11	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
12	1798 N	1694	-0-	-104 B	-0-	1694 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	-0-	-0-	-1798 B	-0-		N	-0-		-0-
02	1682 N	-0-	-0-	-1682 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT AE UNIT		WELL #:	2037H	RRCID ->	265982	COMPL. DATE	01/14/2012	TOTAL DEPTH	2865	PERF. 2133 - 4900
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3626 N	3626	-0-	-0- B	-0-	3626 3	N	-0-		-0-
10	3693 N	3693	-0-	-0- B	-0-	3693 3	N	-0-		-0-
11	3595 N	3595	-0-	-0- B	-0-	3595 3	N	-0-		-0-
12	3751 N	3383	-0-	-368 B	-0-	3383 3	N	-0-		-0-
01	3689 N	-0-	-0-	-3689 B	-0-		N	-0-		-0-
02	3480 N	-0-	-0-	-3480 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	2009AH	RRCID ->	266536	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	2957	PERF. 2335 - 5100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		15894							
09	3000 N	1171	-0-	-1829 B	14065	348 1	823 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	1100	-0-	-2000 B	12065	324 1	776 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1120	-0-	-1880 B	10185	276 1	844 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1219	-0-	-1881 B	8304	348 1	871 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	5204			N	-0-	-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	2304			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		2304							

SNEED -C-		WELL #:	6040H	RRCID ->	266622	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL DEPTH	2958	PERF. 1980 - 5083
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		2056							
09	3000 N	1102	-0-	-1898 B	158	312 1	790 3	N	-0-	-0-
10	1230 N	1072	-0-	-158 B	-0-	324 1	748 3	N	-0-	-0-
11	1110 N	970	-0-	-140 B	-0-	288 1	682 3	N	-0-	-0-
12	1147 N	1128	-0-	-19 B	-0-	348 1	780 3	N	-0-	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-			N	-0-	-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -C-		WELL #:	5039H	RRCID ->	266909	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	3023	PERF. 2266 - 4560
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		31860							
09	3000 N	2008	-0-	-992 B	30868	336 1	1672 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2014	-0-	-1086 B	29782	360 1	1654 3	N	-0-	-0-
11	3000 N	1759	-0-	-1241 B	28541	288 1	1471 3	N	-0-	-0-
12	3100 N	1891	-0-	-1209 B	27332	324 1	1567 3	N	-0-	-0-
01	3100 N	-0-	-0-	-3100 B	24232			N	-0-	-0-
*02	2900 N	-0-	-0-	-2900 B	21332			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		21332							

SNEED -A-		WELL #:	2032H	RRCID ->	266913	COMPL. DATE	04/09/2012	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2085 - 5100
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		1720							
09	3000 N	2352	-0-	-648 B	1072	348 1	2004 3	N	-0-	-0-
10	3100 N	2395	-0-	-705 B	367	336 1	2059 3	N	-0-	-0-
11	2381 N	2014	-0-	-367 B	-0-	276 1	1738 3	N	-0-	-0-
12	2418 N	1936	-0-	-482 B	-0-	276 1	1660 3	N	-0-	-0-
01	2387 N	-0-	-0-	-2387 B	-0-			N	-0-	-0-
02	1943 N	-0-	-0-	-1943 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218							
BURNETT		WELL #:	2051H	RRCID ->	273498	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	2553	PERF. 1917 - 3305
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-7342			
09		9510 N	8637 -0-	-873 B	-0-	8637 3		N	-0-	-0-
10		10354 N	8748 -0-	-1606 B	-0-	8748 3		N	-0-	-0-
11		8790 N	8219 -0-	-571 B	-0-	8219 3		N	-0-	-0-
12		8928 N	7852 -0-	-1076 B	-0-	7852 3		N	-0-	-0-
01		8742 N	-0- -0-	-8742 B	-0-			N	-0-	-0-
02		7946 N	-0- -0-	-7946 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BURNETT		WELL #:	2026H	RRCID ->	273499	COMPL. DATE	04/24/2013	TOTAL DEPTH	2924	PERF. 1963 - 4900
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-518						
09		3360 #	2833 -0-	-527 B	-1045	2833 3		N	-0-	-0-
10		3472 #	2860 -0-	-612 B	-1657	2860 3		N	-0-	-0-
11		3360 #	2660 -0-	-700 B	-2357	2660 3		N	-0-	-0-
12		3472 #	2472 -0-	-1000 B	-3357	2472 3		N	-0-	-0-
01		3472 #	-0- -0-	-3472 B	-6829			N	-0-	-0-
02		2581 N	-0- -0-	-2581 B	-6829			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-6311	CANCELLED UNDERAGE ->		-518			

BURNETT J UNIT		WELL #:	2075H	RRCID ->	273500	COMPL. DATE	04/05/2013	TOTAL DEPTH	2822	PERF. 1973 - 4800
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		1554 N	1554 -0-	-0- B	-0-	1554 3		N	-0-	-0-
10		1612 N	1598 -0-	-14 B	-0-	1598 3		N	-0-	-0-
11		1560 N	1560 -0-	-0- B	-0-	1560 3		N	-0-	-0-
12		1612 N	1416 -0-	-196 B	-0-	1416 3		N	-0-	-0-
01		1612 N	-0- -0-	-1612 B	-0-			N	-0-	-0-
02		1508 N	-0- -0-	-1508 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BURNETT Q		WELL #:	2042	RRCID ->	273724	COMPL. DATE	06/01/2014	TOTAL DEPTH	2617	PERF. 2154 - 4800
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-4540			
09		5949 N	5949 -0-	-0- B	-0-	5949 3		N	-0-	-0-
10		6231 N	6106 -0-	-125 B	-0-	6106 3		N	-0-	-0-
11		5910 N	5832 -0-	-78 B	-0-	5832 3		N	-0-	-0-
12		6138 N	5426 -0-	-712 B	-0-	5426 3		N	-0-	-0-
01		6107 N	-0- -0-	-6107 B	-0-			N	-0-	-0-
02		5626 N	-0- -0-	-5626 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

SANFORD A		WELL #:	2013	RRCID ->	273875	COMPL. DATE	03/20/2014	TOTAL DEPTH	2782	PERF. 2049 - 4800
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09		2189 N	2189 -0-	-0- B	-0-	2189 3		N	-0-	-0-
10		2360 N	2360 -0-	-0- B	-0-	2360 3		N	-0-	-0-
11		2100 N	1926 -0-	-174 B	-0-	1926 3		N	-0-	-0-
12		2263 N	1201 -0-	-1062 B	-0-	1201 3		N	-0-	-0-
01		2356 N	-0- -0-	-2356 B	-0-			N	-0-	-0-
02		1856 N	-0- -0-	-1856 B	-0-			N	-0-	-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
SNW OPERATING COMPANY		//CONT.//	799856							
DEAN		WELL #:	1	RRCID ->	025240	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-		-0-
10	377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 2	N	-0-		-0-
11	360 N	319	-0-	-41 B	-0-	319 2	N	-0-		-0-
12	403 N	290	-0-	-113 B	-0-	290 2	N	-0-		-0-
01	372 N	111	-0-	-261 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
02	319 N	138	-0-	-181 B	-0-	138 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GULF-JOHNSON		WELL #:	1	RRCID ->	025241	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 2	N	-0-		-0-
10	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2	N	-0-		-0-
11	750 N	622	-0-	-128 B	-0-	622 2	N	-0-		-0-
12	744 N	515	-0-	-229 B	-0-	515 2	N	-0-		-0-
01	713 N	505	-0-	-208 B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	609 N	409	-0-	-200 B	-0-	409 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEON		WELL #:	1	RRCID ->	025242	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	189	-0-	-21 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
10	217 N	175	-0-	-42 B	-0-	175 2	N	-0-		-0-
11	180 N	111	-0-	-69 B	-0-	111 2	N	-0-		-0-
12	186 N	79	-0-	-107 B	-0-	79 2	N	-0-		-0-
01	186 N	31	-0-	-155 B	-0-	31 2	N	-0-		-0-
02	116 N	34	-0-	-82 B	-0-	34 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ROSS		WELL #:	1	RRCID ->	025243	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 2	N	-0-		-0-
10	775 N	731	-0-	-44 B	-0-	731 2	N	-0-		-0-
11	750 N	635	-0-	-115 B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
12	775 N	525	-0-	-250 B	-0-	525 2	N	-0-		-0-
01	744 N	514	-0-	-230 B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
02	609 N	417	-0-	-192 B	-0-	417 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SULLIVAN - WELLS		828720								
FEE, SULLIVAN		WELL #:	101	RRCID ->	088103	COMPL. DATE	06/02/1980	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 2846 - 3080
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-1514	CANCELLED UNDERAGE ->	-4753						
09	4050 N	3975	-0-	-75 B	-1514	3975 2	N	-0-		-0-
10	4216 N	4216	-0-	-0- B	-1514	4216 2	N	-0-		-0-
11	3090 N	3849	-0-	759 B	-755	3849 2	N	-0-		-0-
12	4123 N	4055	-0-	-68 B	-755	4055 2	N	-0-		-0-
01	4216 N	3978	-0-	-238 B	-755	3978 2	N	-0-		-0-
02	3712 N	3673	-0-	-39 B	-755	3673 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-755						

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY			837450					
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	43	RRCID -> 024594	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764 2	N	-0-
10	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-
11	810 N	804	-0-	-6 B	-0-	804 2	N	-0-
12	775 N	702	-0-	-73 B	-0-	702 2	N	-0-
01	806 N	526	-0-	-280 B	-0-	526 2	N	-0-
02	783 N	339	-0-	-444 B	-0-	339 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	44	RRCID -> 024595	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432 2	N	-0-
10	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 2	N	-0-
11	390 N	380	-0-	-10 B	-0-	380 2	N	-0-
12	434 N	400	-0-	-34 B	-0-	400 2	N	-0-
01	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369 2	N	-0-
02	377 N	180	-0-	-197 B	-0-	180 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	45	RRCID -> 024596	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	838 N	838	-0-	-0- B	-0-	838 2	N	-0-
10	873 N	873	-0-	-0- B	-0-	873 2	N	-0-
11	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 2	N	-0-
12	868 N	865	-0-	-3 B	-0-	865 2	N	-0-
01	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-
02	841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	46	RRCID -> 024597	COMPL. DATE 05/05/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 2	N	-0-
10	1581 N	571	-0-	-1010 B	-0-	571 2	N	-0-
11	1530 N	-0-	-0-	-1530 B	-0-		N	-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0- B	-0-	1235 2	N	-0-
*02	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	917 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH -HJC-		WELL #:	47	RRCID -> 024598	COMPL. DATE 08/02/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	870 N	849	-0-	-21 B	-0-	849 2	N	-0-
10	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-
11	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-
12	868 N	862	-0-	-6 B	-0-	862 2	N	-0-
01	899 N	815	-0-	-84 B	-0-	815 2	N	-0-
02	841 N	727	-0-	-114 B	-0-	727 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	35	RRCID ->	025336	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	815 N	815	-0-	-0- B	-0-	815 2	N	-0-		-0-
10	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
11	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2	N	-0-		-0-
12	857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857 2	N	-0-		-0-
01	837 N	770	-0-	-67 B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
02	812 N	478	-0-	-334 B	-0-	478 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	37	RRCID ->	025338	COMPL. DATE	10/09/1967	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
10	310 N	255	-0-	-55 B	-0-	255 2	N	-0-		-0-
11	359 N	359	-0-	-0- B	-0-	359 2	N	-0-		-0-
12	344 N	344	-0-	-0- B	-0-	344 2	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 2	N	-0-		-0-
02	348 N	149	-0-	-199 B	-0-	149 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	38	RRCID ->	025339	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	218	-0-	-262 B	-0-	218 2	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
11	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-		-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
01	558 N	441	-0-	-117 B	-0-	441 2	N	-0-		-0-
02	522 N	309	-0-	-213 B	-0-	309 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	41	RRCID ->	025342	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1449 N	1449	-0-	-0- B	-0-	1449 2	N	-0-		-0-
10	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506 2	N	-0-		-0-
11	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 2	N	-0-		-0-
12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	1513 2	N	-0-		-0-
01	1519 N	1471	-0-	-48 B	-0-	1471 2	N	-0-		-0-
02	1421 N	1256	-0-	-165 B	-0-	1256 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	42	RRCID ->	025343	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163 2	N	-0-		-0-
10	1178 N	1086	-0-	-92 B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1113	-0-	-27 B	-0-	1113 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	1145	-0-	-64 B	-0-	1145 2	N	-0-		-0-
01	1129 N	1129	-0-	-0- B	-0-	1129 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	899	-0-	-174 B	-0-	899 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	8	RRCID -> 025351	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	906 N	906	-0-	-0-	B	-0-	906 2	N	-0-	-0-
10	937 N	937	-0-	-0-	B	-0-	937 2	N	-0-	-0-
11	915 N	915	-0-	-0-	B	-0-	915 2	N	-0-	-0-
12	930 N	907	-0-	-23	B	-0-	907 2	N	-0-	-0-
01	930 N	889	-0-	-41	B	-0-	889 2	N	-0-	-0-
02	899 N	593	-0-	-306	B	-0-	593 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	13	RRCID -> 025354	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	278 N	278	-0-	-0-	B	-0-	278 2	N	-0-	-0-
10	334 N	334	-0-	-0-	B	-0-	334 2	N	-0-	-0-
11	361 N	361	-0-	-0-	B	-0-	361 2	N	-0-	-0-
12	379 N	379	-0-	-0-	B	-0-	379 2	N	-0-	-0-
01	341 N	254	-0-	-87	B	-0-	254 2	N	-0-	-0-
02	348 N	162	-0-	-186	B	-0-	162 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	14	RRCID -> 025355	COMPL. DATE 11/20/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	559 N	559	-0-	-0-	B	-0-	559 2	N	-0-	-0-
10	554 N	554	-0-	-0-	B	-0-	554 2	N	-0-	-0-
11	420 N	265	-0-	-155	B	-0-	265 2	N	-0-	-0-
12	589 N	437	-0-	-152	B	-0-	437 2	N	-0-	-0-
01	558 N	211	-0-	-347	B	-0-	211 2	N	-0-	-0-
02	261 N	184	-0-	-77	B	-0-	184 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	15	RRCID -> 025356	COMPL. DATE 11/23/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	656 N	656	-0-	-0-	B	-0-	656 2	N	-0-	-0-
10	682 N	682	-0-	-0-	B	-0-	682 2	N	-0-	-0-
11	678 N	678	-0-	-0-	B	-0-	678 2	N	-0-	-0-
12	689 N	689	-0-	-0-	B	-0-	689 2	N	-0-	-0-
01	682 N	628	-0-	-54	B	-0-	628 2	N	-0-	-0-
02	667 N	312	-0-	-355	B	-0-	312 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	16	RRCID -> 025357	COMPL. DATE 05/04/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1873 N	1873	-0-	-0-	B	-0-	1873 2	N	-0-	-0-
10	1955 N	1955	-0-	-0-	B	-0-	1955 2	N	-0-	-0-
11	1916 N	1916	-0-	-0-	B	-0-	1916 2	N	-0-	-0-
12	1938 N	1938	-0-	-0-	B	-0-	1938 2	N	-0-	-0-
01	1953 N	1821	-0-	-132	B	-0-	1821 2	N	-0-	-0-
02	1856 N	1238	-0-	-618	B	-0-	1238 2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	17	RRCID ->	025358	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 2	N	-0-		-0-
10	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 2	N	-0-		-0-
11	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 2	N	-0-		-0-
12	279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237 2	N	-0-		-0-
01	279 N	189	-0-	-90 B	-0-	189 2	N	-0-		-0-
02	261 N	135	-0-	-126 B	-0-	135 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	20	RRCID ->	025361	COMPL. DATE	06/15/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	144	-0-	-96 B	-0-	144 2	N	-0-		-0-
10	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	166 2	N	-0-		-0-
11	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 2	N	-0-		-0-
12	155 N	117	-0-	-38 B	-0-	117 2	N	-0-		-0-
01	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 2	N	-0-		-0-
02	174 N	153	-0-	-21 B	-0-	153 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	22	RRCID ->	025363	COMPL. DATE	07/14/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-		-0-
10	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 2	N	-0-		-0-
11	388 N	388	-0-	-0- B	-0-	388 2	N	-0-		-0-
12	353 N	353	-0-	-0- B	-0-	353 2	N	-0-		-0-
01	310 N	306	-0-	-4 B	-0-	306 2	N	-0-		-0-
02	377 N	285	-0-	-92 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	24	RRCID ->	025366	COMPL. DATE	05/21/1970	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-		-0-
10	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
11	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
12	317 N	317	-0-	-0- B	-0-	317 2	N	-0-		-0-
01	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 2	N	-0-		-0-
*02	292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	25	RRCID ->	025367	COMPL. DATE	05/19/1969	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1392 2	N	-0-		-0-
10	1423 N	1423	-0-	-0- B	-0-	1423 2	N	-0-		-0-
11	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430 2	N	-0-		-0-
12	1426 N	1332	-0-	-94 B	-0-	1332 2	N	-0-		-0-
01	1426 N	1363	-0-	-63 B	-0-	1363 2	N	-0-		-0-
02	1392 N	1189	-0-	-203 B	-0-	1189 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450					
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	1	RRCID -> 025369	COMPL. DATE 06/03/1969	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	1404 2	N	-0-
10	1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435 2	N	-0-
11	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-
12	1457 N	1104	-0-	-353 B	-0-	1104 2	N	-0-
01	1426 N	1120	-0-	-306 B	-0-	1120 2	N	-0-
02	1305 N	750	-0-	-555 B	-0-	750 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	2	RRCID -> 025370	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2	N	-0-
10	1362 N	1362	-0-	-0- B	-0-	1362 2	N	-0-
11	1347 N	1347	-0-	-0- B	-0-	1347 2	N	-0-
12	1395 N	1309	-0-	-86 B	-0-	1309 2	N	-0-
01	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	1397 2	N	-0-
02	1305 N	1215	-0-	-90 B	-0-	1215 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	3	RRCID -> 025371	COMPL. DATE 06/06/1967	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 2	N	-0-
10	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 2	N	-0-
11	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 2	N	-0-
12	899 N	808	-0-	-91 B	-0-	808 2	N	-0-
01	899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 2	N	-0-
02	870 N	770	-0-	-100 B	-0-	770 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH /WHT/		WELL #:	12	RRCID -> 035807	COMPL. DATE 04/24/1970	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	540 N	404	-0-	-136 B	-0-	404 2	N	-0-
10	1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	1302 2	N	-0-
11	1024 N	1024	-0-	-0- B	-0-	1024 2	N	-0-
12	898 N	898	-0-	-0- B	-0-	898 2	N	-0-
01	1302 N	988	-0-	-314 B	-0-	988 2	N	-0-
02	986 N	771	-0-	-215 B	-0-	771 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
TAYLOR RANCH /TEH/		WELL #:	40	RRCID -> 040313	COMPL. DATE 08/06/1966	TOTAL DEPTH	3026	PERF. 2728 - 2750
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	812 N	812	-0-	-0- B	-0-	812 2	N	-0-
10	899 N	831	-0-	-68 B	-0-	831 2	N	-0-
11	828 N	828	-0-	-0- B	-0-	828 2	N	-0-
12	837 N	753	-0-	-84 B	-0-	753 2	N	-0-
01	837 N	743	-0-	-94 B	-0-	743 2	N	-0-
02	812 N	639	-0-	-173 B	-0-	639 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450								
TAYLOR RANCH /CT/		WELL #:	28	RRCID ->	040360	COMPL. DATE	06/01/1966	TOTAL DEPTH	2735	PERF.	2620 - 2660
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-			-0-
10	682 N	680	-0-	-2 B	-0-	680 2	N	-0-			-0-
11	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 2	N	-0-			-0-
12	682 N	677	-0-	-5 B	-0-	677 2	N	-0-			-0-
01	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702 2	N	-0-			-0-
02	638 N	547	-0-	-91 B	-0-	547 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR RANCH /CT/ WELL #: 29 RRCID -> 041609 COMPL. DATE 07/27/1966 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2618 - 2640											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719 2	N	-0-			-0-
10	787 N	787	-0-	-0- B	-0-	787 2	N	-0-			-0-
11	830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-			-0-
12	744 N	717	-0-	-27 B	-0-	717 2	N	-0-			-0-
01	775 N	518	-0-	-257 B	-0-	518 2	N	-0-			-0-
02	812 N	330	-0-	-482 B	-0-	330 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 23 RRCID -> 042396 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH 2991 PERF. 2700 - 2731											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 2	N	-0-			-0-
10	622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 2	N	-0-			-0-
11	624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 2	N	-0-			-0-
12	589 N	476	-0-	-113 B	-0-	476 2	N	-0-			-0-
01	620 N	327	-0-	-293 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02	609 N	200	-0-	-409 B	-0-	200 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR RANCH /WHT/ WELL #: 39 A RRCID -> 050540 COMPL. DATE 01/25/1971 TOTAL DEPTH 2654 PERF. 2594 - 2654											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	404 N	404	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	N	1			88
10	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	9 1 1 9	N	1			89
11	450 N	420	-0-	-30 B	-0-	9 1 1 9	N	1			90
12	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	9 1 1 9	N	1			91
01	434 N	417	-0-	-17 B	-0-	9 1 1 9	N	1			92
02	406 N	381	-0-	-25 B	-0-	9 1 1 9	N	1			93
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
TAYLOR RANCH WELL #: 33R RRCID -> 068961 COMPL. DATE 09/05/1976 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2509 - 2594											
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1031 N	1031	-0-	-0- B	-0-	1031 2	N	-0-			-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 2	N	-0-			-0-
11	1020 N	1008	-0-	-12 B	-0-	1008 2	N	-0-			-0-
12	1054 N	1041	-0-	-13 B	-0-	1041 2	N	-0-			-0-
01	1054 N	906	-0-	-148 B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
02	986 N	630	-0-	-356 B	-0-	630 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
TAYLOR-CLAYTON-HAWLEY		//CONT.//	837450							
TAYLOR RANCH TEH		WELL #:	31 R	RRCID -> 096950	COMPL. DATE 11/07/1981	TOTAL DEPTH 3272	PERF. 2490	- 3060		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3492 N	3492	-0-	-0- B	-0-	3492 2	N	-0-		-0-
10	3627 N	3611	-0-	-16 B	-0-	3611 2	N	-0-		-0-
11	3561 N	3561	-0-	-0- B	-0-	3561 2	N	-0-		-0-
12	3596 N	3580	-0-	-16 B	-0-	3580 2	N	-0-		-0-
01	3596 N	3171	-0-	-425 B	-0-	3171 2	N	-0-		-0-
02	3451 N	1803	-0-	-1648 B	-0-	1803 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH (TEH)		WELL #:	51 R	RRCID -> 109533	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 3302	PERF. 2654	- 2720		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 2	N	-0-		-0-
10	1364 N	1286	-0-	-78 B	-0-	1286 2	N	-0-		-0-
11	1290 N	1250	-0-	-40 B	-0-	1250 2	N	-0-		-0-
12	1302 N	1132	-0-	-170 B	-0-	1132 2	N	-0-		-0-
01	1271 N	1090	-0-	-181 B	-0-	1090 2	N	-0-		-0-
02	1218 N	1043	-0-	-175 B	-0-	1043 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	19 R	RRCID -> 116508	COMPL. DATE 02/18/1985	TOTAL DEPTH 3258	PERF. 2474	- 2642		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 2	N	-0-		-0-
10	641 N	641	-0-	-0- B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
11	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
12	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
01	651 N	642	-0-	-9 B	-0-	642 2	N	-0-		-0-
02	638 N	580	-0-	-58 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	18 R	RRCID -> 118645	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2544	- 2720		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	669 N	669	-0-	-0- B	-0-	669 2	N	-0-		-0-
10	675 N	675	-0-	-0- B	-0-	675 2	N	-0-		-0-
11	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2	N	-0-		-0-
12	682 N	639	-0-	-43 B	-0-	639 2	N	-0-		-0-
01	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 2	N	-0-		-0-
02	667 N	579	-0-	-88 B	-0-	579 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
TAYLOR RANCH (WHT)		WELL #:	10RR	RRCID -> 166063	COMPL. DATE 10/19/1997	TOTAL DEPTH 2800	PERF. 2632	- 2754		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	1020 2	N	-0-		-0-
10	1026 N	1026	-0-	-0- B	-0-	1026 2	N	-0-		-0-
11	960 N	931	-0-	-29 B	-0-	931 2	N	-0-		-0-
12	1054 N	833	-0-	-221 B	-0-	833 2	N	-0-		-0-
01	1023 N	787	-0-	-236 B	-0-	787 2	N	-0-		-0-
02	899 N	641	-0-	-258 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 TB OPERATING, LLC 840292
 VIDA WELL #: 3 RRCID -> 025709 COMPL. DATE 03/28/1949 TOTAL DEPTH 3169 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 TOMBSTONE PRODUCTION INC. 861757
 ARCHER -B- WELL #: 7G RRCID -> 179778 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3132 - 3280

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	60 N	-0-	-0-	-60 B		N	-0-			-0-
		10	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		11	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		12	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		01	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 ARCHER -C- WELL #: 2G RRCID -> 179779 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 3219 PERF. 3107 - 3219

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	90 N	-0-	-0-	-90 B		N	-0-			-0-
		10	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		11	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		12	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		01	0 N	-0-	-0-	-0- B		N	-0-			-0-
		02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 TOP O' TEXAS PRODUCTION CO. 862546
 HAYDEN WELL #: 1A RRCID -> 128867 COMPL. DATE 10/01/1988 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2652 - 3408

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	1410 N	1328	-0-	-82 B	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
		10	1395 N	1258	-0-	-137 B	-0-	1258 3	N	-0-		-0-
		11	1350 N	1182	-0-	-168 B	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
		12	1364 N	1041	-0-	-323 B	-0-	1041 3	N	-0-		-0-
		01	1271 N	1056	-0-	-215 B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-
		*02	1173 N	1173	-0-	-0- B	-0-	1173 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

 TOPPER OIL COMPANY 862606
 JOHNSON, E. B. WELL #: C 4 RRCID -> 025294 COMPL. DATE 05/17/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							
		09	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
		10	466 N	466	-0-	-0- B	-0-	466 2	N	-0-		-0-
		11	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486 2	N	-0-		-0-
		12	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681 2	N	-0-		-0-
		01	870 N	870	-0-	-0- B	-0-	870 2	N	-0-		-0-
		*02	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 2	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE	STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980						
RACHEL		WELL #:	1	RRCID -> 025086	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	420 N	171	-0-	-249 B	-0-	171 3	N	-0-	-0-
10	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-	-0-
11	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 3	N	-0-	-0-
12	527 N	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-	-0-
01	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-	-0-
02	464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH ARLIE		WELL #:	2	RRCID -> 077619	COMPL. DATE 04/12/1978	TOTAL DEPTH	3673	PERF. 3505 -	3676
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BURNETT -C-		WELL #:	3	RRCID -> 091517	COMPL. DATE 11/12/1980	TOTAL DEPTH	2900	PERF. 2700 -	2900
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	780 N	622	-0-	-158 B	-0-	622 3	N	-0-	-0-
10	620 N	480	-0-	-140 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-
11	692 N	692	-0-	-0- B	-0-	692 3	N	-0-	-0-
12	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-	-0-
01	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 3	N	-0-	-0-
*02	771 N	771	-0-	-0- B	-0-	771 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

SMITH, ARLIE		WELL #:	3	RRCID -> 213031	COMPL. DATE 09/14/2005	TOTAL DEPTH	3675	PERF. 3510 -	3675
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	1110 N	1037	-0-	-73 B	-0-	1037 3	N	-0-	-0-
10	1732 N	1732	-0-	-0- B	-0-	1732 3	N	-0-	-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473 3	N	-0-	-0-
12	1346 N	1346	-0-	-0- B	-0-	1346 3	N	-0-	-0-
01	1736 N	1381	-0-	-355 B	-0-	1381 3	N	-0-	-0-
*02	1441 N	1441	-0-	-0- B	-0-	1441 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MARVIN		WELL #:	2	RRCID -> 216369	COMPL. DATE 03/15/2006	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2750 -	3200
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	540 N	189	-0-	-351 B	-0-	189 3	N	-0-	-0-
10	217 N	143	-0-	-74 B	-0-	143 3	N	-0-	-0-
11	504 N	504	-0-	-0- B	-0-	504 3	N	-0-	-0-
12	186 N	85	-0-	-101 B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
01	321 N	321	-0-	-0- B	-0-	321 3	N	-0-	-0-
*02	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	1296 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
REUTER		WELL #:	2R	RRCID ->	254224	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2746 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1543 N	1543	-0-	-0- B	-0-	1543 3	N	-0-		-0-
10	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 3	N	-0-		-0-
11	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
12	1581 N	-0-	-0-	-1581 B	-0-		N	-0-		-0-
01	1231 N	276	-0-	-955 B	-0-	276 3	N	-0-		-0-
02	899 N	623	-0-	-276 B	-0-	623 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

NELSON		WELL #:	1R	RRCID ->	254290	COMPL. DATE	05/28/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2743 - 3100

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
10	341 N	198	-0-	-143 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
11	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	887	-0-	-291 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
01	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-		-0-
*02	829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

RAY		WELL #:	1R	RRCID ->	254291	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2739 - 3100

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	311 3	N	-0-		-0-
10	310 N	149	-0-	-161 B	-0-	149 3	N	-0-		-0-
11	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	545 3	N	-0-		-0-
12	310 N	209	-0-	-101 B	-0-	209 3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0- B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
*02	560 N	560	-0-	-0- B	-0-	560 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BURNETT WW		WELL #:	1R	RRCID ->	254774	COMPL. DATE	01/08/2010	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 2838 - 3250

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1047	-0-	-93 B	-0-	1047 3	N	-0-		-0-
10	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	1406 3	N	-0-		-0-
11	1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	1467 3	N	-0-		-0-
12	1715 N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715 3	N	-0-		-0-
01	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
02	1362 N	819	-0-	-543 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BALF		WELL #:	1R	RRCID ->	255034	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3234 - 3500

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
10	3168 N	3168	-0-	-0- B	-0-	3168 3	N	-0-		-0-
11	2706 N	2706	-0-	-0- B	-0-	2706 3	N	-0-		-0-
12	3251 N	3251	-0-	-0- B	-0-	3251 3	N	-0-		-0-
01	3162 N	3007	-0-	-155 B	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
*02	2947 N	2947	-0-	-0- B	-0-	2947 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980								
INA		WELL #:	1R	RRCID ->	267985	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3295 - 3550	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
10		1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1523 3	N	-0-		-0-
11		1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	1474 3	N	-0-		-0-
12		1478 N	1478	-0-	-0- B	-0-	1478 3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1371	-0-	-148 B	-0-	1371 3	N	-0-		-0-
02		1421 N	1335	-0-	-86 B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BALFOUR											
		WELL #:	4R	RRCID ->	267986	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3236 - 3500	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		540 N	517	-0-	-23 B	-0-	517 3	N	-0-		-0-
10		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-		-0-
11		758 N	758	-0-	-0- B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
12		622 N	622	-0-	-0- B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
01		558 N	447	-0-	-111 B	-0-	447 3	N	-0-		-0-
02		725 N	646	-0-	-79 B	-0-	646 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BALFOUR											
		WELL #:	2R	RRCID ->	273525	COMPL. DATE	07/11/2012	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 3210 - 3500	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	29	-0-	-661 B	-0-	29 3	N	-0-		-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-		-0-
11		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12		624 N	624	-0-	-0- B	-0-	624 3	N	-0-		-0-
01		547 N	547	-0-	-0- B	-0-	547 3	N	-0-		-0-
*02		515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

INA											
		WELL #:	4R	RRCID ->	276539	COMPL. DATE	09/10/2014	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 3306 - 3550	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -2572											
09		1380 N	1054	-0-	-326 B	-2572	1054 3	N	-0-		-0-
10		1178 N	1441	-0-	263 B	-2309	1441 3	N	-0-		-0-
11		0 N	1660	-0-	1660 B	-649	1660 3	N	-0-		-0-
12		1438 N	2087	-0-	649 B	-0-	2087 3	N	-0-		-0-
01		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	1833 3	N	-0-		-0-
*02		1748 N	1748	-0-	-0- B	-0-	1748 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CC AMIS											
		WELL #:	2R	RRCID ->	278835	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2749 - 3100	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
W.B.D. OIL AND GAS INC.		//CONT.//	888033							
SMITH, T.G.		WELL #:	15	RRCID ->	158933	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 3058 - 3192
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ERIN		WELL #:	1	RRCID ->	166899	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	3250	PERF. 3109 - 3172
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	841 N	841	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	868 N	466	-0-	-402	B	-0-	N	-0-		-0-
11	840 N	475	-0-	-365	B	-0-	N	-0-		-0-
12	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1002 N	1002	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	901 N	901	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MILLER, A.L.		WELL #:	2	RRCID ->	172884	COMPL. DATE	04/26/1999	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2780 - 3280
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	1645 N	1645	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	1302 N	79	-0-	-1223	B	-0-	N	-0-		-0-
01	1424 N	246	-0-	-1178	B	-0-	N	-0-		-0-
02	1373 N	1192	-0-	-181	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PRITCHARD -A-		WELL #:	2	RRCID ->	175005	COMPL. DATE	10/08/1999	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 2856 - 3020
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	660 N	405	-0-	-255	B	-0-	N	-0-		-0-
10	804 N	804	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	750 N	639	-0-	-111	B	-0-	N	-0-		-0-
12	434 N	180	-0-	-254	B	-0-	N	-0-		-0-
01	806 N	684	-0-	-122	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MILLER, EDITH		WELL #:	3	RRCID ->	178291	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	3700	PERF. 3072 - 3593
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	2635 #	638	-0-	-1997	B	-1997	N	-0-		-0-
11	2550 #	555	-0-	-1995	B	-3992	N	-0-		-0-
12	DELQ PR	541	-0-	541	B	-3451	N	-0-		-0-
01	651 N	596	-0-	-55	B	-3451	N	-0-		-0-
02	551 N	347	-0-	-204	B	-3451	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -3451										

PANHANDLE, WEST		//CONT.//	68831 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
WO OPERATING COMPANY			935428							
BRYAN, E. F.		WELL #:	3	RRCID -> 023840	COMPL. DATE 05/00/1927	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HARRAH, W. W.		WELL #:	7	RRCID -> 142757	COMPL. DATE 01/29/1931	TOTAL DEPTH	3225	PERF. 3090 -	3225	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		525							
09	0	525	-0-	525	B	1050	N	-0-		-0-
10	1567 R	517	-0-	-1050	B	-0-	N	-0-		-0-
11	796 R	796	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	459 R	459	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SACKETT, RUBY		WELL #:	9	RRCID -> 142759	COMPL. DATE 01/06/1939	TOTAL DEPTH	3308	PERF. 3260 -	3308	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		304							
09	0	398	-0-	398	B	702	N	-0-		-0-
10	1096 N	394	-0-	-702	B	-0-	N	-0-		-0-
11	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	B	-0-	N	-0-		-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
POPE, DAVE		WELL #:	10	RRCID -> 142760	COMPL. DATE 10/14/1946	TOTAL DEPTH	3285	PERF. 3144 -	3295	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
HARRAH, W. W. -T-		WELL #:	12	RRCID -> 142762	COMPL. DATE 07/20/1941	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3130 -	3250	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 PANHANDLE, WEST //CONT.// 68831 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 WO OPERATING COMPANY //CONT.// 935428
 FEE -244- WELL #: 8 RRCID -> 153728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2660 - 2975

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12 T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01 14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WTG EXPLORATION 945220
 BUNGER WELL #: 1 RRCID -> 025431 COMPL. DATE 05/27/1947 TOTAL DEPTH 2900 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 4050 #	3332	-0-	-718 B	-718	3332 2	N	-0-		-0-
		10 4185 #	3137	-0-	-1048 B	-1766	3137 2	N	-0-		-0-
		11 4050 #	2946	-0-	-1104 B	-2870	2946 2	N	-0-		-0-
		12 4185 #	2246	-0-	-1939 B	-4809	2246 2	N	-0-		-0-
		01 3565 #	3404	-0-	-161 B	-4970	3404 2	N	-0-		-0-
		02 3335 #	2468	-0-	-867 B	-5837	2468 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-5837							

 POWERS WELL #: 1 RRCID -> 025432 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-		-0-
		10 465 N	16	-0-	-449 B	-0-	16 2	N	-0-		-0-
		11 270 N	59	-0-	-211 B	-0-	59 2	N	-0-		-0-
		12 493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 2	N	-0-		-0-
		01 269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 2	N	-0-		-0-
		*02 830 N	830	-0-	-0- B	-0-	830 2	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 XTO ENERGY INC. 945936
 WRIGHT, J. E. WELL #: 11 RRCID -> 023675 COMPL. DATE 07/27/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 269 N	269	-0-	-0- B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
		10 255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
		11 270 N	171	-0-	-99 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
		12 279 N	120	-0-	-159 B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
		01 248 N	160	-0-	-88 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
		02 174 N	20	-0-	-154 B	-0-	20 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 XET, INC. 945998
 MCCONNELL WELL #: 1 RRCID -> 025753 COMPL. DATE 01/00/1937 TOTAL DEPTH 2693 PERF. N/A

		09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
		09 180 N	160	-0-	-20 B	-0-	160 3	N	-0-		-0-
		10 186 N	144	-0-	-42 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
		11 150 N	137	-0-	-13 B	-0-	137 3	N	-0-		-0-
		12 155 N	145	-0-	-10 B	-0-	145 3	N	-0-		-0-
		01 155 N	133	-0-	-22 B	-0-	133 3	N	-0-		-0-
		02 145 N	135	-0-	-10 B	-0-	135 3	N	-0-		-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 AMERICAN STAR ENERGY & MIN. CORP 019510
 WHITTENBURG WELL #: 1 R RRCID -> 039833 COMPL. DATE 06/30/1966 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1739 - 1794

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 JOHNSON, CART WELL #: 101 RRCID -> 027137 COMPL. DATE 02/06/1962 TOTAL DEPTH 2020 PERF. 1629 - 1660

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	256 N	256	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	279 N	260	-0-	-19	B	-0-	N	-0-		-0-
11	270 N	246	-0-	-24	B	-0-	N	-0-		-0-
12	279 N	259	-0-	-20	B	-0-	N	-0-		-0-
01	248 N	247	-0-	-1	B	-0-	N	-0-		-0-
02	232 N	216	-0-	-16	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 LEA, H. I. WELL #: 101 RRCID -> 027138 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1575 - 1614

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10	576 N	576	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	562 N	562	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
*02	557 N	557	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SNEED, J. T. WELL #: 101 RRCID -> 027139 COMPL. DATE 10/10/1959 TOTAL DEPTH 1869 PERF. 1575 - 1663

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	553	-0-	-17	B	-0-	N	-0-		-0-
10	566 N	566	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	570 N	565	-0-	-5	B	-0-	N	-0-		-0-
12	558 N	558	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01	558 N	300	-0-	-258	B	-0-	N	-0-		-0-
02	551 N	262	-0-	-289	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SNEED, J. T. WELL #: 110 RRCID -> 027141 COMPL. DATE 01/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1588 - 1606

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	594	-0-	-6	B	-0-	N	-0-		-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11	606 N	606	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12	620 N	611	-0-	-9	B	-0-	N	-0-		-0-
01	597 N	597	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02	580 N	560	-0-	-20	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
SNEED, J. T.		WELL #:	124	RRCID ->	027144	COMPL. DATE	08/30/1960	TOTAL DEPTH	1981 PERF. 1714 - 1744	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	429	-0-	-21 B	-0-	429 2	N	-0-		-0-
10	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 2	N	-0-		-0-
11	450 N	414	-0-	-36 B	-0-	414 2	N	-0-		-0-
12	434 N	432	-0-	-2 B	-0-	432 2	N	-0-		-0-
01	434 N	422	-0-	-12 B	-0-	422 2	N	-0-		-0-
02	406 N	398	-0-	-8 B	-0-	398 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	130	RRCID ->	027146	COMPL. DATE	12/18/1960	TOTAL DEPTH	1960 PERF. 1549 - 1804	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	824	-0-	-136 B	-0-	824 2	N	-0-		-0-
10	930 N	851	-0-	-79 B	-0-	851 2	N	-0-		-0-
11	992 N	992	-0-	-0 B	-0-	992 2	N	-0-		-0-
12	983 N	983	-0-	-0 B	-0-	983 2	N	-0-		-0-
01	898 N	898	-0-	-0 B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
02	957 N	935	-0-	-22 B	-0-	935 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	113	RRCID ->	032024	COMPL. DATE	09/10/1963	TOTAL DEPTH	2040 PERF. 1583 - 1768	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	513 N	513	-0-	-0 B	-0-	513 2	N	-0-		-0-
10	554 N	554	-0-	-0 B	-0-	554 2	N	-0-		-0-
11	540 N	540	-0-	-0 B	-0-	540 2	N	-0-		-0-
12	623 N	623	-0-	-0 B	-0-	623 2	N	-0-		-0-
01	591 N	591	-0-	-0 B	-0-	591 2	N	-0-		-0-
02	522 N	511	-0-	-11 B	-0-	511 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	125	RRCID ->	032279	COMPL. DATE	09/25/1963	TOTAL DEPTH	2087 PERF. 1755 - 1835	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1038 N	1038	-0-	-0 B	-0-	1038 2	N	-0-		-0-
10	1086 N	1086	-0-	-0 B	-0-	1086 2	N	-0-		-0-
11	1080 N	991	-0-	-89 B	-0-	991 2	N	-0-		-0-
12	1085 N	858	-0-	-227 B	-0-	858 2	N	-0-		-0-
01	1085 N	1027	-0-	-58 B	-0-	1027 2	N	-0-		-0-
*02	960 N	960	-0-	-0 B	-0-	960 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED, J. T.		WELL #:	128	RRCID ->	032280	COMPL. DATE	09/12/1963	TOTAL DEPTH	2110 PERF. 1794 - 1971	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	1092	-0-	-18 B	-0-	1092 2	N	-0-		-0-
10	1140 N	1140	-0-	-0 B	-0-	1140 2	N	-0-		-0-
11	1110 N	1025	-0-	-85 B	-0-	1025 2	N	-0-		-0-
12	1116 N	921	-0-	-195 B	-0-	921 2	N	-0-		-0-
01	1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
*02	1060 N	1060	-0-	-0 B	-0-	1060 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699								
SNEED, J. T.		WELL #:	203	RRCID ->	032281	COMPL. DATE	09/11/1963	TOTAL DEPTH	2027	PERF.	1609 - 1822
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	847 2	N	-0-			-0-
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2	N	-0-			-0-
11	870 N	810	-0-	-60 B	-0-	810 2	N	-0-			-0-
12	868 N	650	-0-	-218 B	-0-	650 2	N	-0-			-0-
01	899 N	767	-0-	-132 B	-0-	767 2	N	-0-			-0-
*02	874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON, E. B.		WELL #:	201	RRCID ->	034546	COMPL. DATE	05/05/1964	TOTAL DEPTH	2007	PERF.	1613 - 1648
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	549 2	N	-0-			-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 2	N	-0-			-0-
11	630 N	450	-0-	-180 B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
12	558 N	438	-0-	-120 B	-0-	438 2	N	-0-			-0-
01	496 N	406	-0-	-90 B	-0-	406 2	N	-0-			-0-
02	435 N	369	-0-	-66 B	-0-	369 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	127	RRCID ->	034739	COMPL. DATE	07/10/1964	TOTAL DEPTH	2104	PERF.	1601 - 1669
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	394 N	394	-0-	-0- B	-0-	394 2	N	-0-			-0-
10	416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 2	N	-0-			-0-
11	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390 2	N	-0-			-0-
12	403 N	400	-0-	-3 B	-0-	400 2	N	-0-			-0-
01	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412 2	N	-0-			-0-
02	377 N	370	-0-	-7 B	-0-	370 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED, J. T.		WELL #:	202	RRCID ->	039111	COMPL. DATE	07/09/1964	TOTAL DEPTH	2112	PERF.	1604 - 1831
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 2	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 2	N	-0-			-0-
11	390 N	355	-0-	-35 B	-0-	355 2	N	-0-			-0-
12	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	323 2	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	327 2	N	-0-			-0-
02	348 N	345	-0-	-3 B	-0-	345 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON		WELL #:	202	RRCID ->	039539	COMPL. DATE	09/24/1965	TOTAL DEPTH	1650	PERF.	1353 - 1368
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 2	N	-0-			-0-
10	403 N	347	-0-	-56 B	-0-	347 2	N	-0-			-0-
11	360 N	306	-0-	-54 B	-0-	306 2	N	-0-			-0-
12	372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 2	N	-0-			-0-
01	341 N	319	-0-	-22 B	-0-	319 2	N	-0-			-0-
*02	310 N	310	-0-	-0- B	-0-	310 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699									
THOMPSON		WELL #:	6601	RRCID ->	155154	COMPL. DATE	11/16/2005	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	1964 -	2142
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 201 RRCID -> 156585 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1712 - 1792												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1256 N	1256	-0-	-0-	B	-0-	1256	2	N	-0-	-0-
10		1347 N	1347	-0-	-0-	B	-0-	1347	2	N	-0-	-0-
11		1290 N	1263	-0-	-27	B	-0-	1263	2	N	-0-	-0-
12		1302 N	1143	-0-	-159	B	-0-	1143	2	N	-0-	-0-
01		1333 N	1268	-0-	-65	B	-0-	1268	2	N	-0-	-0-
02		1218 N	1162	-0-	-56	B	-0-	1162	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T. "A"												
WELL #: 901 RRCID -> 158227 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 2040 PERF. 1681 - 1742												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	546	-0-	-24	B	-0-	546	2	N	-0-	-0-
10		582 N	582	-0-	-0-	B	-0-	582	2	N	-0-	-0-
11		600 N	549	-0-	-51	B	-0-	549	2	N	-0-	-0-
12		558 N	525	-0-	-33	B	-0-	525	2	N	-0-	-0-
01		589 N	559	-0-	-30	B	-0-	559	2	N	-0-	-0-
*02		531 N	531	-0-	-0-	B	-0-	531	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 2361 RRCID -> 158272 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1694 - 1884												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		714 N	714	-0-	-0-	B	-0-	714	2	N	-0-	-0-
10		793 N	793	-0-	-0-	B	-0-	793	2	N	-0-	-0-
11		780 N	681	-0-	-99	B	-0-	681	2	N	-0-	-0-
12		744 N	664	-0-	-80	B	-0-	664	2	N	-0-	-0-
01		806 N	750	-0-	-56	B	-0-	750	2	N	-0-	-0-
*02		699 N	699	-0-	-0-	B	-0-	699	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SNEED, J. T.												
WELL #: 204 RRCID -> 158283 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1800 - 1828												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	510	-0-	-0-	B	-0-	510	2	N	-0-	-0-
10		555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555	2	N	-0-	-0-
11		540 N	526	-0-	-14	B	-0-	526	2	N	-0-	-0-
12		527 N	450	-0-	-77	B	-0-	450	2	N	-0-	-0-
01		558 N	481	-0-	-77	B	-0-	481	2	N	-0-	-0-
*02		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
SNEED, J.T.		WELL #:	219	RRCID ->	158286	COMPL. DATE	03/27/1996	TOTAL DEPTH	1966 PERF. 1595 - 1674	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 2	N	-0-		-0-
11	600 N	516	-0-	-84 B	-0-	516 2	N	-0-		-0-
12	527 N	517	-0-	-10 B	-0-	517 2	N	-0-		-0-
01	558 N	504	-0-	-54 B	-0-	504 2	N	-0-		-0-
02	493 N	491	-0-	-2 B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED, J. T.		WELL #:	2362	RRCID ->	158336	COMPL. DATE	02/29/1996	TOTAL DEPTH	1988 PERF. 1805 - 1818	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 2	N	-0-		-0-
10	1115 N	1115	-0-	-0- B	-0-	1115 2	N	-0-		-0-
11	1230 N	1117	-0-	-113 B	-0-	1117 2	N	-0-		-0-
12	1209 N	990	-0-	-219 B	-0-	990 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1042	-0-	-74 B	-0-	1042 2	N	-0-		-0-
02	1073 N	1045	-0-	-28 B	-0-	1045 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED, J. T.		WELL #:	7201	RRCID ->	158444	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	2095 PERF. 1698 - 1771	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 2	N	-0-		-0-
10	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	473 2	N	-0-		-0-
11	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 2	N	-0-		-0-
12	465 N	369	-0-	-96 B	-0-	369 2	N	-0-		-0-
01	766 N	766	-0-	-0- B	-0-	766 2	N	-0-		-0-
*02	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
THOMPSON		WELL #:	6203	RRCID ->	174292	COMPL. DATE	11/06/1996	TOTAL DEPTH	2350 PERF. 1993 - 2183	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SNEED, J.T.		WELL #:	1113	RRCID ->	198020	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	2020 PERF. 1730 - 1897	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601 2	N	-0-		-0-
10	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 2	N	-0-		-0-
11	630 N	621	-0-	-9 B	-0-	621 2	N	-0-		-0-
12	620 N	519	-0-	-101 B	-0-	519 2	N	-0-		-0-
01	651 N	560	-0-	-91 B	-0-	560 2	N	-0-		-0-
02	609 N	527	-0-	-82 B	-0-	527 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SNEED -F-		WELL #: 2		RRCID -> 027234		COMPL. DATE 08/22/1961		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1637 - 1711		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3		N	-0-	-0-
10	386 N	386	-0-	-0- B	-0-	386 3		N	-0-	-0-
11	360 N	305	-0-	-55 B	-0-	305 3		N	-0-	-0-
12	403 N	26	-0-	-377 B	-0-	26 3		N	-0-	-0-
01	372 N	30	-0-	-342 B	-0-	30 3		N	-0-	-0-
02	290 N	29	-0-	-261 B	-0-	29 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED -J-		WELL #: 2		RRCID -> 027235		COMPL. DATE 08/27/1961		TOTAL DEPTH 1928 PERF. 1526 - 1629		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	294	-0-	-36 B	-0-	48 1	246 3	N	-0-	-0-
10	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	49 1	238 3	N	-0-	-0-
11	300 N	231	-0-	-69 B	-0-	50 1	181 3	N	-0-	-0-
12	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	51 1	268 3	N	-0-	-0-
01	279 N	259	-0-	-20 B	-0-	46 1	213 3	N	-0-	-0-
*02	376 N	376	-0-	-0- B	-0-	68 1	308 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #: 7		RRCID -> 027236		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1522 - 1763		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	921 N	921	-0-	-0- B	-0-	921 3		N	-0-	-0-
10	890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 3		N	-0-	-0-
11	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3		N	-0-	-0-
12	961 N	891	-0-	-70 B	-0-	891 3		N	-0-	-0-
01	899 N	881	-0-	-18 B	-0-	881 3		N	-0-	-0-
02	870 N	829	-0-	-41 B	-0-	829 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #: 8		RRCID -> 027237		COMPL. DATE 11/20/1960		TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1529 - 1574		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	648 N	648	-0-	-0- B	-0-	648 3		N	-0-	-0-
10	625 N	625	-0-	-0- B	-0-	625 3		N	-0-	-0-
11	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3		N	-0-	-0-
12	589 N	494	-0-	-95 B	-0-	494 3		N	-0-	-0-
01	589 N	510	-0-	-79 B	-0-	510 3		N	-0-	-0-
02	551 N	398	-0-	-153 B	-0-	398 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #: 9		RRCID -> 027238		COMPL. DATE 11/28/1960		TOTAL DEPTH 2096 PERF. 1539 - 1575		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3		N	-0-	-0-
10	190 N	190	-0-	-0- B	-0-	190 3		N	-0-	-0-
11	170 N	170	-0-	-0- B	-0-	170 3		N	-0-	-0-
12	248 N	29	-0-	-219 B	-0-	29 3		N	-0-	-0-
01	186 N	47	-0-	-139 B	-0-	47 3		N	-0-	-0-
02	174 N	65	-0-	-109 B	-0-	65 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
SNOW, E. L.		WELL #: 10		RRCID -> 027239		COMPL. DATE 12/02/1960		TOTAL DEPTH 1905 PERF. 1537 - 1581		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	281 3	N	-0-		-0-
10	212 N	212	-0-	-0- B	-0-	212 3	N	-0-		-0-
11	180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180 3	N	-0-		-0-
12	279 N	26	-0-	-253 B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
01	217 N	24	-0-	-193 B	-0-	24 3	N	-0-		-0-
02	174 N	89	-0-	-85 B	-0-	89 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNOW, E. L.		WELL #: 12		RRCID -> 027241		COMPL. DATE 01/30/1961		TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1036 - 1688		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	489 N	489	-0-	-0- B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
10	513 N	513	-0-	-0- B	-0-	513 3	N	-0-		-0-
11	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
12	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
01	527 N	464	-0-	-63 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
*02	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILD BILL		WELL #: 3		RRCID -> 027243		COMPL. DATE 11/23/1960		TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1609 - 1638		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	604 N	604	-0-	-0- B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
10	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
11	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
12	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 3	N	-0-		-0-
01	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	676 3	N	-0-		-0-
*02	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

WILLIAMS, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 027244		COMPL. DATE 01/05/1961		TOTAL DEPTH 4264 PERF. 1482 - 1718		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	332 3	N	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0- B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
12	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-		-0-
*02	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZELL		WELL #: 5		RRCID -> 027245		COMPL. DATE 09/06/1961		TOTAL DEPTH 2131 PERF. 1743 - 1798		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
11	390 N	367	-0-	-23 B	-0-	367 3	N	-0-		-0-
12	403 N	372	-0-	-31 B	-0-	372 3	N	-0-		-0-
01	409 N	409	-0-	-0- B	-0-	409 3	N	-0-		-0-
*02	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
ZELL		WELL #: 6		RRCID -> 027246		COMPL. DATE 08/08/1961		TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1784 - 1870		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 3		N	-0-	-0-
10	248 N	241	-0-	-7 B	-0-	241 3		N	-0-	-0-
11	270 N	221	-0-	-49 B	-0-	221 3		N	-0-	-0-
12	279 N	208	-0-	-71 B	-0-	208 3		N	-0-	-0-
01	248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211 3		N	-0-	-0-
02	203 N	149	-0-	-54 B	-0-	149 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

ZELL		WELL #: 8		RRCID -> 027248		COMPL. DATE 03/17/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	750 N	642	-0-	-108 B	-0-	642 3		N	-0-	-0-
10	1254 N	1254	-0-	-0 B	-0-	1254 3		N	-0-	-0-
11	1110 N	1108	-0-	-2 B	-0-	1108 3		N	-0-	-0-
12	1109 N	1109	-0-	-0 B	-0-	1109 3		N	-0-	-0-
01	1147 N	1100	-0-	-47 B	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
02	1073 N	1015	-0-	-58 B	-0-	1015 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BYRD, MINNIE		WELL #: 6		RRCID -> 031498		COMPL. DATE 07/31/1963		TOTAL DEPTH 2370 PERF. 1891 - 2130		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	378 N	378	-0-	-0 B	-0-	378 3		N	-0-	-0-
10	372 N	350	-0-	-22 B	-0-	350 3		N	-0-	-0-
11	390 N	336	-0-	-54 B	-0-	336 3		N	-0-	-0-
12	403 N	323	-0-	-80 B	-0-	323 3		N	-0-	-0-
01	341 N	335	-0-	-6 B	-0-	335 3		N	-0-	-0-
02	319 N	296	-0-	-23 B	-0-	296 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

HERR		WELL #: 1		RRCID -> 032282		COMPL. DATE 08/13/1963		TOTAL DEPTH 2108 PERF. 1762 - 1983		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	360 N	333	-0-	-27 B	-0-	333 3		N	-0-	-0-
10	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
11	324 N	324	-0-	-0 B	-0-	324 3		N	-0-	-0-
12	349 N	349	-0-	-0 B	-0-	349 3		N	-0-	-0-
01	347 N	347	-0-	-0 B	-0-	347 3		N	-0-	-0-
*02	327 N	327	-0-	-0 B	-0-	327 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

KERMICLE		WELL #: 4		RRCID -> 034862		COMPL. DATE 10/13/1964		TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1896 - 2029		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	279 N	279	-0-	-0 B	-0-	279 3		N	-0-	-0-
10	943 N	943	-0-	-0 B	-0-	943 3		N	-0-	-0-
11	549 N	549	-0-	-0 B	-0-	549 3		N	-0-	-0-
12	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-	-0-
01	930 N	-0-	-0-	-930 B	-0-			N	-0-	-0-
02	522 N	8	-0-	-514 B	-0-	8 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
INGERTON, W. H. -A-		WELL #:	4	RRCID ->	132681	COMPL. DATE	11/06/1989	TOTAL DEPTH	2003 PERF. 1675 - 1760	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	323 N	323	-0-	-0- B	-0-	323 3	N	-0-		-0-
11	318 N	318	-0-	-0- B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
12	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
01	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -M-		WELL #:	1	RRCID ->	137734	COMPL. DATE	02/08/1991	TOTAL DEPTH	1905 PERF. 1618 - 1688	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	677	-0-	-193 B	-0-	677 3	N	-0-		-0-
10	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 3	N	-0-		-0-
11	450 N	423	-0-	-27 B	-0-	423 3	N	-0-		-0-
12	713 N	648	-0-	-65 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
01	651 N	516	-0-	-135 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
*02	568 N	568	-0-	-0- B	-0-	568 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

REDCAVE -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	140827	COMPL. DATE	12/14/1991	TOTAL DEPTH	2001 PERF. 1610 - 1625	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
10	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-		-0-
11	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
12	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-		-0-
01	589 N	579	-0-	-10 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
02	551 N	534	-0-	-17 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZELL		WELL #:	7R	RRCID ->	164770	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	2125 PERF. 1704 - 1912	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912 3	N	-0-		-0-
10	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
11	810 N	784	-0-	-26 B	-0-	784 3	N	-0-		-0-
12	930 N	812	-0-	-118 B	-0-	812 3	N	-0-		-0-
01	868 N	851	-0-	-17 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
02	754 N	717	-0-	-37 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ZELLA A		WELL #:	8	RRCID ->	186485	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	2210 PERF. 2054 - 2066	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
10	295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-		-0-
11	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 3	N	-0-		-0-
12	372 N	244	-0-	-128 B	-0-	244 3	N	-0-		-0-
01	310 N	217	-0-	-93 B	-0-	217 3	N	-0-		-0-
02	232 N	226	-0-	-6 B	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) GREENEWALD ENTERPRISES SANFORD		//CONT.//	68831 200 331520	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
		WELL #:	2R	RRCID ->	027106	COMPL. DATE	06/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	6	-0-	-54 B	-0-	6 3	N	-0-			-0-
10		4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4 3	N	-0-			-0-
11		3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3 3	N	-0-			-0-
12		6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-		N	-0-			-0-
01		4 N	-0-	-0-	-4 B	-0-		N	-0-			-0-
02		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HERRMANN, J.B. SNEED			381190					TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1515 - 1800				
		WELL #:	1R	RRCID ->	035141	COMPL. DATE	05/05/1964					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		186 N	113	-0-	-73 B	-0-	113 2	N	-0-			-0-
10		187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187 2	N	-0-			-0-
11		12 N	8	-0-	-4 B	-0-	8 2	N	-0-			-0-
12		175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 2	N	-0-			-0-
01		450 N	450	-0-	-0- B	-0-	450 2	N	-0-			-0-
*02		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY MASTERTSON, M.			450175					TOTAL DEPTH 1693 PERF. 1495 - 1510				
		WELL #:	1	RRCID ->	039822	COMPL. DATE	08/18/1965					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		150 N	135	-0-	-15 B	-0-	135 2	N	-0-			-0-
10		230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230 2	N	-0-			-0-
11		150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 2	N	-0-			-0-
12		155 N	3	-0-	-152 B	-0-	3 2	N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-		N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116 B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON -R-			WELL #:	1 R	RRCID ->	040197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1739 - 1876	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234 2	N	-0-			-0-
10		279 N	219	-0-	-60 B	-0-	219 2	N	-0-			-0-
11		275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275 2	N	-0-			-0-
12		273 N	273	-0-	-0- B	-0-	273 2	N	-0-			-0-
01		284 N	284	-0-	-0- B	-0-	284 2	N	-0-			-0-
*02		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KODIAK OPERATING, LLC JOHNSON -EB-			473780					TOTAL DEPTH 1920 PERF. 1579 - 1770				
		WELL #:	1	RRCID ->	027225	COMPL. DATE	01/15/1961					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97 3	N	-0-			-0-
10		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
11		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
12		108 N	108	-0-	-0- B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0- B	-0-	103 3	N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 LEGACY RESERVES OPERATING LP 495445
 BOST WELL #: 2 RRCID -> 027207 COMPL. DATE 05/09/1961 TOTAL DEPTH 1615 PERF. 1540 - 1615

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1460 N	1460	-0-	-0-	B	-0-	1460 3	N	-0-	-0-
10	1488 N	1488	-0-	-0-	B	-0-	1488 3	N	-0-	-0-
11	1437 N	1437	-0-	-0-	B	-0-	1437 3	N	-0-	-0-
12	1368 N	1368	-0-	-0-	B	-0-	1368 3	N	-0-	-0-
01	1430 N	1430	-0-	-0-	B	-0-	1430 3	N	-0-	-0-
*02	1348 N	1348	-0-	-0-	B	-0-	1348 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON WELL #: 1 R RRCID -> 041305 COMPL. DATE 12/10/1965 TOTAL DEPTH 1915 PERF. 1618 - 1638

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	420 N	420	-0-	-0-	B	-0-	420 3	N	-0-	-0-
10	425 N	425	-0-	-0-	B	-0-	425 3	N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-	-0-
12	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409 3	N	-0-	-0-
01	399 N	399	-0-	-0-	B	-0-	399 3	N	-0-	-0-
*02	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POOL WELL #: 1 RRCID -> 124522 COMPL. DATE 05/23/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1701 - 2100

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1556 N	1556	-0-	-0-	B	-0-	1556 3	N	-0-	-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0-	B	-0-	1587 3	N	-0-	-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167 3	N	-0-	-0-
12	1800 N	1800	-0-	-0-	B	-0-	1800 3	N	-0-	-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443 3	N	-0-	-0-
*02	1476 N	1476	-0-	-0-	B	-0-	1476 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED -B- WELL #: 2 RRCID -> 125267 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1650 - 2100

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		8106							
09	3000 N	2458	-0-	-542	B	7564	1056 1	1402 3	N	-0-
10	3100 N	2546	-0-	-554	B	7010	1091 1	1455 3	N	-0-
11	3000 N	2017	-0-	-983	B	6027	1056 1	961 3	N	-0-
12	3100 N	2531	-0-	-569	B	5458	1091 1	1440 3	N	-0-
01	3100 N	2429	-0-	-671	B	4787	1091 1	1338 3	N	-0-
*02	2900 N	2271	-0-	-629	B	4158	1021 1	1250 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		4158							

LERA 496774
 SANFORD UNIT -K- WELL #: 2R RRCID -> 027132 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1432 - 1446

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
SHAFFER-SANFORD		WELL #:	1R	RRCID ->	027112	COMPL. DATE	03/19/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1560 - 1690	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-	-0-	
10		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111 3	N	-0-	-0-	
11		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105 3	N	-0-	-0-	
12		74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-	-0-	
*01		90 N	90	-0-	-0- B	-0-	90 3	N	-0-	-0-	
*02		99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING											
		WELL #:	121R	RRCID ->	027118	COMPL. DATE	04/21/1961	TOTAL DEPTH	2198	PERF. 1906 - 2142	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-	-0-	
10		62 N	47	-0-	-15 B	-0-	47 3	N	-0-	-0-	
11		120 N	51	-0-	-69 B	-0-	51 3	N	-0-	-0-	
12		124 N	44	-0-	-80 B	-0-	44 3	N	-0-	-0-	
*01		62 N	55	-0-	-7 B	-0-	55 3	N	-0-	-0-	
02		58 N	54	-0-	-4 B	-0-	54 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING											
		WELL #:	122R	RRCID ->	027119	COMPL. DATE	11/05/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1844 - 1865	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
10		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-	-0-	
11		330 N	177	-0-	-153 B	-0-	177 3	N	-0-	-0-	
12		248 N	164	-0-	-84 B	-0-	164 3	N	-0-	-0-	
*01		217 N	144	-0-	-73 B	-0-	144 3	N	-0-	-0-	
02		174 N	134	-0-	-40 B	-0-	134 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING											
		WELL #:	123R	RRCID ->	027120	COMPL. DATE	11/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1830 - 1881	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		480 N	473	-0-	-7 B	-0-	473 3	N	-0-	-0-	
10		465 N	364	-0-	-101 B	-0-	364 3	N	-0-	-0-	
11		480 N	304	-0-	-176 B	-0-	304 3	N	-0-	-0-	
12		496 N	319	-0-	-177 B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
*01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3	N	-0-	-0-	
*02		463 N	463	-0-	-0- B	-0-	463 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING											
		WELL #:	124R	RRCID ->	027121	COMPL. DATE	11/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1794 - 1851	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	380	-0-	-280 B	-0-	380 3	N	-0-	-0-	
10		527 N	373	-0-	-154 B	-0-	373 3	N	-0-	-0-	
11		540 N	310	-0-	-230 B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
12		403 N	221	-0-	-182 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
01		372 N	221	-0-	-151 B	-0-	221 3	N	-0-	-0-	
*02		307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER								
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545													
HERRING		WELL #:	125R	RRCID ->	027122	COMPL. DATE	11/07/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1880 - 1950						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		420 N	377	-0-	-43 B	-0-	377	3		N	-0-					-0-
10		465 N	390	-0-	-75 B	-0-	390	3		N	-0-					-0-
11		390 N	390	-0-	-0 B	-0-	390	3		N	-0-					-0-
12		403 N	336	-0-	-67 B	-0-	336	3		N	-0-					-0-
*01		403 N	354	-0-	-49 B	-0-	354	3		N	-0-					-0-
02		377 N	337	-0-	-40 B	-0-	337	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

HERRING		WELL #:	128R	RRCID ->	027124	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3		N	-0-					-0-
10		279 N	237	-0-	-42 B	-0-	237	3		N	-0-					-0-
11		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3		N	-0-					-0-
12		248 N	199	-0-	-49 B	-0-	199	3		N	-0-					-0-
*01		248 N	211	-0-	-37 B	-0-	211	3		N	-0-					-0-
*02		198 N	198	-0-	-0 B	-0-	198	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

READ		WELL #:	3R	RRCID ->	027127	COMPL. DATE	02/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1768 - 1983						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

READ		WELL #:	4R	RRCID ->	027128	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1734 - 1970						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717	3		N	-0-					-0-
10		744 N	724	-0-	-20 B	-0-	724	3		N	-0-					-0-
11		690 N	684	-0-	-6 B	-0-	684	3		N	-0-					-0-
12		744 N	634	-0-	-110 B	-0-	634	3		N	-0-					-0-
*01		713 N	674	-0-	-39 B	-0-	674	3		N	-0-					-0-
*02		675 N	675	-0-	-0 B	-0-	675	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

READ		WELL #:	5R	RRCID ->	027129	COMPL. DATE	04/08/1961	TOTAL DEPTH	2014	PERF. 1708 - 1945						
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-				N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
SANFORD UNIT -B-		WELL #:	2R	RRCID ->	027130	COMPL. DATE	02/10/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1574 - 1624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	373 N	373	-0-	-0- B	-0-	373	3	N	-0-			-0-
10	275 N	275	-0-	-0- B	-0-	275	3	N	-0-			-0-
11	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487	3	N	-0-			-0-
12	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	3	N	-0-			-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493	3	N	-0-			-0-
*02	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	523	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANFORD -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027131	COMPL. DATE	06/26/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
10	372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349	3	N	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	3	N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0- B	-0-	412	3	N	-0-			-0-
01	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3	N	-0-			-0-
*02	391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -C-		WELL #:	4R	RRCID ->	027133	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1524 - 1724	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	261	-0-	-99 B	-0-	37	1	N	-0-			-0-
10	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	44	1	N	-0-			-0-
11	332 N	332	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
12	284 N	284	-0-	-0- B	-0-	41	1	N	-0-			-0-
01	341 N	168	-0-	-173 B	-0-	22	1	N	-0-			-0-
02	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	46	1	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WILLIAMS -A-		WELL #:	6R	RRCID ->	027135	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1721 - 1971	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146	3	N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
11	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174	3	N	-0-			-0-
12	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179	3	N	-0-			-0-
*01	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159	3	N	-0-			-0-
02	174 N	151	-0-	-23 B	-0-	151	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHILDERS		WELL #:	6 U	RRCID ->	027136	COMPL. DATE	06/13/2006	TOTAL DEPTH	2239	PERF.	1935 - 1962	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265	3	N	-0-			-0-
10	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	235	3	N	-0-			-0-
11	330 N	194	-0-	-136 B	-0-	194	3	N	-0-			-0-
12	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
*01	248 N	239	-0-	-9 B	-0-	239	3	N	-0-			-0-
*02	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
POLING		WELL #:	1R	RRCID ->	027149	COMPL. DATE	08/29/1960	TOTAL DEPTH	1891	PERF.	1650 - 1845
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	283 N	283	-0-	-0- B	-0-	283 3	N	-0-			-0-
10	293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293 3	N	-0-			-0-
11	277 N	277	-0-	-0- B	-0-	277 3	N	-0-			-0-
12	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-			-0-
*01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-			-0-
02	261 N	255	-0-	-6 B	-0-	255 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SOLING		WELL #:	2R	RRCID ->	027150	COMPL. DATE	05/11/1961	TOTAL DEPTH	1906	PERF.	1690 - 1906

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

POLING		WELL #:	A 3R	RRCID ->	027151	COMPL. DATE	05/30/1961	TOTAL DEPTH	2227	PERF.	1780 - 2020

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRUDGINGTON		WELL #:	2R	RRCID ->	027152	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	1830	PERF.	1573 - 1794

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	192 N	192	-0-	-0- B	-0-	192 3	N	-0-			-0-
10	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232 3	N	-0-			-0-
11	216 N	216	-0-	-0- B	-0-	216 3	N	-0-			-0-
12	240 N	240	-0-	-0- B	-0-	240 3	N	-0-			-0-
*01	217 N	173	-0-	-44 B	-0-	173 3	N	-0-			-0-
02	203 N	172	-0-	-31 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DUNAWAY		WELL #:	3R	RRCID ->	027153	COMPL. DATE	07/02/1961	TOTAL DEPTH	1863	PERF.	1569 - 1792

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142 3	N	-0-			-0-
10	155 N	149	-0-	-6 B	-0-	149 3	N	-0-			-0-
11	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	141 3	N	-0-			-0-
12	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144 3	N	-0-			-0-
*01	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-			-0-
02	145 N	137	-0-	-8 B	-0-	137 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
HERRING -C-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027155	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING -D-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027156	COMPL. DATE	09/09/1962	TOTAL DEPTH	2082	PERF. 1777 -	1850

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	450 N	353	-0-	-97	B	-0-	353 3		N	-0-	-0-
10	434 N	374	-0-	-60	B	-0-	374 3		N	-0-	-0-
11	370 N	370	-0-	-0-	B	-0-	370 3		N	-0-	-0-
12	372 N	362	-0-	-10	B	-0-	362 3		N	-0-	-0-
*01	397 N	397	-0-	-0-	B	-0-	397 3		N	-0-	-0-
*02	403 N	403	-0-	-0-	B	-0-	403 3		N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING E		WELL #:	1	RRCID ->	027157	COMPL. DATE	09/27/1962	TOTAL DEPTH	2064	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MERCHANT -A-		WELL #:	1RC	RRCID ->	027158	COMPL. DATE	08/15/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027162	COMPL. DATE	08/06/1960	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1636 -	1818

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027168	COMPL. DATE	02/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1681 - 1713	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	288 N	288	-0-	-0-	B	-0-	288 3	N	-0-	-0-	
10	217 N	187	-0-	-30	B	-0-	187 3	N	-0-	-0-	
11	270 N	175	-0-	-95	B	-0-	175 3	N	-0-	-0-	
12	315 N	315	-0-	-0-	B	-0-	315 3	N	-0-	-0-	
*01	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
*02	271 N	271	-0-	-0-	B	-0-	271 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -C-		WELL #:	1R	RRCID ->	027169	COMPL. DATE	01/15/1960	TOTAL DEPTH	1747	PERF. 1570 - 1634	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310 3	N	-0-	-0-	
10	285 N	285	-0-	-0-	B	-0-	285 3	N	-0-	-0-	
11	300 N	279	-0-	-21	B	-0-	279 3	N	-0-	-0-	
12	310 N	276	-0-	-34	B	-0-	276 3	N	-0-	-0-	
*01	279 N	266	-0-	-13	B	-0-	266 3	N	-0-	-0-	
02	261 N	250	-0-	-11	B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

DEAHL -B-		WELL #:	4R	RRCID ->	027170	COMPL. DATE	01/29/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1788 - 1816	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	127 N	127	-0-	-0-	B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
10	155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127 3	N	-0-	-0-	
11	447 N	447	-0-	-0-	B	-0-	447 3	N	-0-	-0-	
12	124 N	97	-0-	-27	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-	
01	124 N	107	-0-	-17	B	-0-	107 3	N	-0-	-0-	
02	435 N	103	-0-	-332	B	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	9R	RRCID ->	027171	COMPL. DATE	05/25/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1539 - 1762	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SHELTON -A-		WELL #:	10R	RRCID ->	027172	COMPL. DATE	05/29/1960	TOTAL DEPTH	1875	PERF. 1579 - 1803	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
SHELTON -A-		WELL #:	11R	RRCID ->	027173	COMPL. DATE	01/29/1961	TOTAL DEPTH	1870	PERF. 1479 - 1689
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-	-0-
10		372 N	349	-0-	-23 B	-0-	349 3	N	-0-	-0-
11		350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350 3	N	-0-	-0-
12		377 N	377	-0-	-0- B	-0-	377 3	N	-0-	-0-
*01		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-	-0-
02		348 N	316	-0-	-32 B	-0-	316 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	12R	RRCID ->	027174	COMPL. DATE	02/04/1961	TOTAL DEPTH	1836	PERF. N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	13R	RRCID ->	027175	COMPL. DATE	02/02/1961	TOTAL DEPTH	1837	PERF. 1516 - 1586
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		720 N	685	-0-	-35 B	-0-	685 3	N	-0-	-0-
10		721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-	-0-
11		743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-	-0-
12		713 N	683	-0-	-30 B	-0-	683 3	N	-0-	-0-
*01		713 N	658	-0-	-55 B	-0-	658 3	N	-0-	-0-
02		725 N	583	-0-	-142 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	14R	RRCID ->	027176	COMPL. DATE	01/24/1961	TOTAL DEPTH	1785	PERF. 1476 - 1663
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		600 N	533	-0-	-67 B	-0-	533 3	N	-0-	-0-
10		558 N	548	-0-	-10 B	-0-	548 3	N	-0-	-0-
11		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-	-0-
12		558 N	507	-0-	-51 B	-0-	507 3	N	-0-	-0-
*01		558 N	508	-0-	-50 B	-0-	508 3	N	-0-	-0-
02		522 N	469	-0-	-53 B	-0-	469 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SHELTON -A-		WELL #:	15R	RRCID ->	027177	COMPL. DATE	08/13/1961	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1510 - 1548
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09		390 N	317	-0-	-73 B	-0-	317 3	N	-0-	-0-
10		372 N	331	-0-	-41 B	-0-	331 3	N	-0-	-0-
11		360 N	313	-0-	-47 B	-0-	313 3	N	-0-	-0-
12		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
*01		341 N	324	-0-	-17 B	-0-	324 3	N	-0-	-0-
02		290 N	287	-0-	-3 B	-0-	287 3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545											
SHELTON -A-		WELL #:	16R	RRCID ->	027178	COMPL. DATE	08/16/1961	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1508 - 1576				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		510 N	423	-0-	-87 B	-0-	423	3		N	-0-			-0-
10		465 N	446	-0-	-19 B	-0-	446	3		N	-0-			-0-
11		450 N	437	-0-	-13 B	-0-	437	3		N	-0-			-0-
12		434 N	428	-0-	-6 B	-0-	428	3		N	-0-			-0-
*01		434 N	434	-0-	-0- B	-0-	434	3		N	-0-			-0-
02		435 N	402	-0-	-33 B	-0-	402	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

STATE														
		WELL #:	2R	RRCID ->	027179	COMPL. DATE	02/09/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1414 - 1611			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		210 N	206	-0-	-4 B	-0-	206	3		N	-0-			-0-
10		217 N	188	-0-	-29 B	-0-	188	3		N	-0-			-0-
11		210 N	150	-0-	-60 B	-0-	150	3		N	-0-			-0-
12		217 N	183	-0-	-34 B	-0-	183	3		N	-0-			-0-
*01		197 N	197	-0-	-0- B	-0-	197	3		N	-0-			-0-
*02		171 N	171	-0-	-0- B	-0-	171	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS FEE														
		WELL #:	3R	RRCID ->	027206	COMPL. DATE	02/15/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
10		124 N	112	-0-	-12 B	-0-	112	3		N	-0-			-0-
11		735 N	735	-0-	-0- B	-0-	735	3		N	-0-			-0-
12		210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210	3		N	-0-			-0-
01		182 N	182	-0-	-0- B	-0-	182	3		N	-0-			-0-
02		725 N	111	-0-	-614 B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

JOHNSON UNIT -I-														
		WELL #:	4R	RRCID ->	027210	COMPL. DATE	07/06/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	1622 - 1724			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	239	-0-	-1 B	-0-	239	3		N	-0-			-0-
10		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3		N	-0-			-0-
11		248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248	3		N	-0-			-0-
12		259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259	3		N	-0-			-0-
01		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258	3		N	-0-			-0-
02		232 N	220	-0-	-12 B	-0-	220	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

YAKE, WM. C														
		WELL #:	2R	RRCID ->	030757	COMPL. DATE	08/19/1965	TOTAL DEPTH	2048	PERF.	1722 - 1742			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545								
BIVINS -D-		WELL #:	1 R	RRCID ->	040290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2192 - 2240	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	322	-0-	-98 B	-0-	322 3	N	-0-		-0-
10		365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
11		279 N	279	-0-	-0- B	-0-	279 3	N	-0-		-0-
12		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
*01		459 N	459	-0-	-0- B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
*02		308 N	308	-0-	-0- B	-0-	308 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS -D-		WELL #:	2 R	RRCID ->	040291	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2270	PERF. 2102 - 2152	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		450 N	349	-0-	-101 B	-0-	349 3	N	-0-	22	
10		465 N	305	-0-	-160 B	-0-	305 3	N	-0-	22	
11		330 N	239	-0-	-91 B	-0-	239 3	N	-0-	22	
12		372 N	249	-0-	-123 B	-0-	249 3	N	-0-	22	
*01		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	322 3	N	-0-	22	
*02		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 3	N	-0-	22	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JAMESON		WELL #:	1R	RRCID ->	070007	COMPL. DATE	01/09/1977	TOTAL DEPTH	2057	PERF. 1694 - 1929	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454 3	N	-0-	-0-	
10		513 N	493	-0-	-20 B	-0-	493 3	N	-0-	-0-	
11		480 N	306	-0-	-174 B	-0-	306 3	N	-0-	-0-	
12		465 N	424	-0-	-41 B	-0-	424 3	N	-0-	-0-	
*01		496 N	379	-0-	-117 B	-0-	379 3	N	-0-	-0-	
*02		319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

YAKE -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	083914	COMPL. DATE	12/28/1978	TOTAL DEPTH	2034	PERF. 1736 - 1756	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HERRING		WELL #:	M 14R	RRCID ->	084680	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	2765	PERF. 1751 - 1786	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	624	-0-	-66 B	-0-	362 1	262 3	N	-0-	
10		716 N	716	-0-	-0- B	-0-	374 1	342 3	N	-0-	
11		630 N	618	-0-	-12 B	-0-	362 1	256 3	N	-0-	
12		651 N	569	-0-	-82 B	-0-	374 1	195 3	N	-0-	
*01		713 N	363	-0-	-350 B	-0-	145 1	218 3	N	-0-	
02		609 N	312	-0-	-297 B	-0-	312 3		N	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING		WELL #:	127A	RRCID ->	109892	COMPL. DATE	12/31/1983	TOTAL DEPTH	2020	PERF. 1907 - 1960
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	147	-0-	-3 B	-0-	147 3	N	-0-		-0-
10	186 N	162	-0-	-24 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
11	180 N	167	-0-	-13 B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134 3	N	-0-		-0-
*01	155 N	139	-0-	-16 B	-0-	139 3	N	-0-		-0-
02	174 N	136	-0-	-38 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KELLY		WELL #:	2R	RRCID ->	122697	COMPL. DATE	05/27/1986	TOTAL DEPTH	3364	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KELLY		WELL #:	3 R	RRCID ->	128087	COMPL. DATE	06/24/1988	TOTAL DEPTH	2098	PERF. 1685 - 2098

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	963	-0-	-87 B	-0-	963 3	N	-0-		-0-
10	961 N	924	-0-	-37 B	-0-	924 3	N	-0-		-0-
11	930 N	902	-0-	-28 B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
12	992 N	794	-0-	-198 B	-0-	794 3	N	-0-		-0-
01	930 N	889	-0-	-41 B	-0-	889 3	N	-0-		-0-
*02	882 N	882	-0-	-0- B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

YAKE -A-		WELL #:	7R	RRCID ->	161896	COMPL. DATE	10/01/1996	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 1696 - 1712

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	444	-0-	-36 B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
10	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3	N	-0-		-0-
11	480 N	464	-0-	-16 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
12	465 N	422	-0-	-43 B	-0-	422 3	N	-0-		-0-
01	465 N	389	-0-	-76 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	435 N	416	-0-	-19 B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HERRING		WELL #:	197R	RRCID ->	163477	COMPL. DATE	05/08/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 2018 - 2275

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358 3	N	-0-		-0-
10	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365 3	N	-0-		-0-
11	450 N	319	-0-	-131 B	-0-	319 3	N	-0-		-0-
12	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 3	N	-0-		-0-
*01	372 N	364	-0-	-8 B	-0-	364 3	N	-0-		-0-
02	319 N	278	-0-	-41 B	-0-	278 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545							
HERRING		WELL #:	198R	RRCID ->	164765	COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	2399	PERF. 2071 - 2087
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	227	-0-	-43 B	-0-	227 3	N	-0-		-0-
10	218 N	218	-0-	-117 B	-0-	218 3	N	-0-		-0-
11	270 N	153	-0-	-122 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	248 N	126	-0-	-113 B	-0-	126 3	N	-0-		-0-
01	217 N	104	-0-	-0- B	-0-	104 3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAZEL		WELL #:	9R	RRCID ->	164888	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	2350	PERF. 1908 - 2000
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	336 N	336	-0-	-0- B	-0-	336 3	N	-0-		-0-
10	341 N	320	-0-	-21 B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	307 N	307	-0-	-0- B	-0-	307 3	N	-0-		-0-
12	341 N	277	-0-	-64 B	-0-	277 3	N	-0-		-0-
*01	310 N	237	-0-	-73 B	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	290 N	157	-0-	-133 B	-0-	157 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHITTENBURG RC		WELL #:	7	RRCID ->	164994	COMPL. DATE	08/09/1997	TOTAL DEPTH	2125	PERF. 1937 - 1991
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	265 N	265	-0-	-0- B	-0-	265 3	N	-0-		-0-
10	257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
11	270 N	211	-0-	-59 B	-0-	211 3	N	-0-		-0-
12	279 N	185	-0-	-94 B	-0-	185 3	N	-0-		-0-
*01	248 N	182	-0-	-66 B	-0-	182 3	N	-0-		-0-
02	203 N	150	-0-	-53 B	-0-	150 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHITTENBURG RC		WELL #:	8	RRCID ->	164995	COMPL. DATE	08/14/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1956 - 1992
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	567 N	567	-0-	-0- B	-0-	567 3	N	-0-		-0-
10	527 N	512	-0-	-15 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
11	536 N	536	-0-	-0- B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
12	589 N	463	-0-	-126 B	-0-	463 3	N	-0-		-0-
*01	527 N	407	-0-	-120 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
02	522 N	335	-0-	-187 B	-0-	335 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHITTENBURG RC		WELL #:	9	RRCID ->	164996	COMPL. DATE	08/25/1997	TOTAL DEPTH	2035	PERF. 1855 - 1882
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
10	341 N	341	-0-	-0- B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
11	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
12	372 N	304	-0-	-68 B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*01	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	348 N	197	-0-	-151 B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545									
JATEN		WELL #:	1RC	RRCID ->	165832	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	2053 - 2082	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300	3	N	-0-		-0-
10		310 N	295	-0-	-15 B	-0-	295	3	N	-0-		-0-
11		390 N	241	-0-	-149 B	-0-	241	3	N	-0-		-0-
12		310 N	216	-0-	-94 B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
*01		310 N	205	-0-	-105 B	-0-	205	3	N	-0-		-0-
02		232 N	175	-0-	-57 B	-0-	175	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHILDERS		WELL #:	31RC	RRCID ->	165915	COMPL. DATE	09/13/1997	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2034 - 2090	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	314	-0-	-76 B	-0-	314	3	N	-0-		-0-
10		403 N	302	-0-	-101 B	-0-	302	3	N	-0-		-0-
11		420 N	282	-0-	-138 B	-0-	282	3	N	-0-		-0-
12		310 N	192	-0-	-118 B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
*01		310 N	183	-0-	-127 B	-0-	183	3	N	-0-		-0-
02		261 N	115	-0-	-146 B	-0-	115	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JATEN		WELL #:	2RC	RRCID ->	166464	COMPL. DATE	11/06/1997	TOTAL DEPTH	2327	PERF.	2006 - 2060	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		247 N	247	-0-	-0- B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3	N	-0-		-0-
11		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-		-0-
12		248 N	200	-0-	-48 B	-0-	200	3	N	-0-		-0-
*01		248 N	184	-0-	-64 B	-0-	184	3	N	-0-		-0-
02		232 N	163	-0-	-69 B	-0-	163	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JATEN		WELL #:	3RC	RRCID ->	168427	COMPL. DATE	02/28/1998	TOTAL DEPTH	2413	PERF.	2052 - 2089	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		450 N	134	-0-	-316 B	-0-	134	3	N	-0-		-0-
10		217 N	-0-	-0-	-217 B	-0-			N	-0-		-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			N	-0-		-0-
12		124 N	19	-0-	-105 B	-0-	19	3	N	-0-		-0-
*01		601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3	N	-0-		-0-
*02		292 N	292	-0-	-0- B	-0-	292	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

JATEN		WELL #:	4RC	RRCID ->	168428	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1963 - 2027	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	3	N	-0-		-0-
10		348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348	3	N	-0-		-0-
11		360 N	331	-0-	-29 B	-0-	331	3	N	-0-		-0-
12		372 N	274	-0-	-98 B	-0-	274	3	N	-0-		-0-
*01		341 N	166	-0-	-175 B	-0-	166	3	N	-0-		-0-
02		319 N	211	-0-	-108 B	-0-	211	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//	501545										
PERKY		WELL #:	15R	RRCID ->	197555	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 1632 - 1694			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		191 N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	3	N	-0-		-0-
10		570 N	570	-0-	-0-	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	B	-0-	393	3	N	-0-		-0-
12		267 N	267	-0-	-0-	B	-0-	267	3	N	-0-		-0-
*01		558 N	233	-0-	-325	B	-0-	233	3	N	-0-		-0-
02		377 N	312	-0-	-65	B	-0-	312	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

READ		WELL #:	30R	RRCID ->	199730	COMPL. DATE	06/10/2003	TOTAL DEPTH	2120	PERF. 1906 - 1970			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		870 N	867	-0-	-3	B	-0-	867	3	N	-0-		-0-
10		930 N	813	-0-	-117	B	-0-	813	3	N	-0-		-0-
11		900 N	771	-0-	-129	B	-0-	771	3	N	-0-		-0-
12		899 N	757	-0-	-142	B	-0-	757	3	N	-0-		-0-
01		806 N	738	-0-	-68	B	-0-	738	3	N	-0-		-0-
02		754 N	691	-0-	-63	B	-0-	691	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS D		WELL #:	16R	RRCID ->	203498	COMPL. DATE	02/14/2004	TOTAL DEPTH	2480	PERF. 1978 - 2200			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		27 N	27	-0-	-0-	B	-0-	27	3	N	-0-		-0-
10		31 N	28	-0-	-3	B	-0-	28	3	N	-0-		-0-
11		30 N	24	-0-	-6	B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
12		31 N	6	-0-	-25	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
*01		31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-		-0-
02		29 N	6	-0-	-23	B	-0-	6	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WHITTENBURG RC		WELL #:	10	RRCID ->	211404	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1955 - 1996			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		660 N	346	-0-	-314	B	-0-	346	3	N	-0-		-0-
10		437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-		-0-
11		480 N	359	-0-	-121	B	-0-	359	3	N	-0-		-0-
12		372 N	310	-0-	-62	B	-0-	310	3	N	-0-		-0-
*01		434 N	279	-0-	-155	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
02		348 N	227	-0-	-121	B	-0-	227	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HERRING -D-		WELL #:	2R	RRCID ->	211465	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1810 - 1872			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		450 N	426	-0-	-24	B	-0-	426	3	N	-0-		-0-
10		465 N	422	-0-	-43	B	-0-	422	3	N	-0-		-0-
11		420 N	386	-0-	-34	B	-0-	386	3	N	-0-		-0-
12		434 N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
*01		434 N	365	-0-	-69	B	-0-	365	3	N	-0-		-0-
02		377 N	368	-0-	-9	B	-0-	368	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
MOMENTUM OPERATING CO., INC.			574324						
DUNNE		WELL #:	1	RRCID -> 186900	COMPL. DATE 09/19/2001	TOTAL DEPTH	3140	PERF. 1791 - 1799	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MORRED, INC.			586760						
INGERTON		WELL #:	10	RRCID -> 136075	COMPL. DATE 10/19/1990	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1776 - 1836	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	484 N	484	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	166 N	166	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	496 N	49	-0-	-447 B	-0-	49 2	N	-0-	-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

NEW-TEX OPERATING, LLC			606154						
STATE UNIT -A-		WELL #:	61R	RRCID -> 027212	COMPL. DATE 02/28/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1605 - 1698	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	286 N	286	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	245 N	245	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	64 N	64	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-		N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

STATE -A-		WELL #:	60R	RRCID -> 034547	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 1699 - 2058	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

STATE 'A'		WELL #:	100RC	RRCID -> 157027	COMPL. DATE 11/21/1995	TOTAL DEPTH	1827	PERF. 1515 - 1538	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.			665748										
ALLISON		WELL #:	1R	RRCID ->	027055	COMPL. DATE	08/11/1961	TOTAL DEPTH	1713	PERF. 1463 - 1513			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		150 N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	3	N	-0-		-0-
10		155 N	127	-0-	-28	B	-0-	127	3	N	-0-		-0-
11		150 N	135	-0-	-15	B	-0-	135	3	N	-0-		-0-
12		155 N	140	-0-	-15	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
01		140 N	140	-0-	-0-	B	-0-	140	3	N	-0-		-0-
02		145 N	130	-0-	-15	B	-0-	130	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #:	2R	RRCID ->	027056	COMPL. DATE	08/21/1961	TOTAL DEPTH	2194	PERF. 1817 - 2050			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		273 N	273	-0-	-0-	B	-0-	273	3	N	-0-		-0-
10		248 N	216	-0-	-32	B	-0-	216	3	N	-0-		-0-
11		240 N	235	-0-	-5	B	-0-	235	3	N	-0-		-0-
12		279 N	192	-0-	-87	B	-0-	192	3	N	-0-		-0-
01		243 N	243	-0-	-0-	B	-0-	243	3	N	-0-		-0-
*02		249 N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #:	4R	RRCID ->	027057	COMPL. DATE	09/27/1961	TOTAL DEPTH	1775	PERF. 1524 - 1604			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		930 N	917	-0-	-13	B	-0-	917	3	N	-0-		-0-
10		961 N	940	-0-	-21	B	-0-	940	3	N	-0-		-0-
11		930 N	903	-0-	-27	B	-0-	903	3	N	-0-		-0-
12		961 N	876	-0-	-85	B	-0-	876	3	N	-0-		-0-
01		960 N	960	-0-	-0-	B	-0-	960	3	N	-0-		-0-
02		870 N	861	-0-	-9	B	-0-	861	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #:	6R	RRCID ->	027058	COMPL. DATE	08/12/1961	TOTAL DEPTH	1770	PERF. 1513 - 1541			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		277 N	277	-0-	-0-	B	-0-	277	3	N	-0-		-0-
10		279 N	279	-0-	-0-	B	-0-	279	3	N	-0-		-0-
11		270 N	266	-0-	-4	B	-0-	266	3	N	-0-		-0-
12		279 N	271	-0-	-8	B	-0-	271	3	N	-0-		-0-
01		279 N	247	-0-	-32	B	-0-	247	3	N	-0-		-0-
02		261 N	232	-0-	-29	B	-0-	232	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

BIVINS		WELL #:	7R	RRCID ->	027059	COMPL. DATE	10/23/1961	TOTAL DEPTH	1894	PERF. 1628 - 1668			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09		690 N	559	-0-	-131	B	-0-	559	3	N	-0-		-0-
10		620 N	570	-0-	-50	B	-0-	570	3	N	-0-		-0-
11		600 N	548	-0-	-52	B	-0-	548	3	N	-0-		-0-
12		589 N	574	-0-	-15	B	-0-	574	3	N	-0-		-0-
01		560 N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-		-0-
*02		528 N	528	-0-	-0-	B	-0-	528	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	8R	RRCID ->	027060	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	330 N	301	-0-	-29 B	-0-	301	3		N	-0-		-0-
10	341 N	307	-0-	-34 B	-0-	307	3		N	-0-		-0-
11	330 N	283	-0-	-47 B	-0-	283	3		N	-0-		-0-
12	310 N	285	-0-	-25 B	-0-	285	3		N	-0-		-0-
01	310 N	276	-0-	-34 B	-0-	276	3		N	-0-		-0-
02	261 N	242	-0-	-19 B	-0-	242	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:	9R	RRCID ->	027061	COMPL. DATE	08/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1260 N	1257	-0-	-3 B	-0-	1257	3		N	-0-		-0-
10	1271 N	1269	-0-	-2 B	-0-	1269	3		N	-0-		-0-
11	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
12	1302 N	1239	-0-	-63 B	-0-	1239	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1245	-0-	-26 B	-0-	1245	3		N	-0-		-0-
02	1189 N	1120	-0-	-69 B	-0-	1120	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:	11R	RRCID ->	027063	COMPL. DATE	08/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579	3		N	-0-		-0-
10	590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3		N	-0-		-0-
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
12	589 N	574	-0-	-15 B	-0-	574	3		N	-0-		-0-
01	589 N	533	-0-	-56 B	-0-	533	3		N	-0-		-0-
02	551 N	506	-0-	-45 B	-0-	506	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:	12R	RRCID ->	027064	COMPL. DATE	08/21/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	176	-0-	-4 B	-0-	176	3		N	-0-		-0-
10	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-		-0-
01	186 N	184	-0-	-2 B	-0-	184	3		N	-0-		-0-
02	174 N	171	-0-	-3 B	-0-	171	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:	13R	RRCID ->	027065	COMPL. DATE	10/03/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	180 N	177	-0-	-3 B	-0-	177	3		N	-0-		-0-
10	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182	3		N	-0-		-0-
11	180 N	175	-0-	-5 B	-0-	175	3		N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6 B	-0-	180	3		N	-0-		-0-
01	186 N	178	-0-	-8 B	-0-	178	3		N	-0-		-0-
02	174 N	167	-0-	-7 B	-0-	167	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BOST		WELL #:	3R	RRCID ->	027074	COMPL. DATE	10/25/1961	TOTAL DEPTH	1869	PERF.	1606 - 1642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		240 N	194	-0-	-46 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
10		217 N	203	-0-	-14 B	-0-	203	3	N	-0-		-0-
11		210 N	190	-0-	-20 B	-0-	190	3	N	-0-		-0-
12		195 N	195	-0-	-0- B	-0-	195	3	N	-0-		-0-
01		217 N	194	-0-	-23 B	-0-	194	3	N	-0-		-0-
*02		180 N	180	-0-	-0- B	-0-	180	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027075	COMPL. DATE	07/22/1961	TOTAL DEPTH	2091	PERF.	1837 - 2014	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	1R	RRCID ->	027077	COMPL. DATE	08/21/1960	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1936 - 2029	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	2R	RRCID ->	027078	COMPL. DATE	07/28/1960	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1662 - 1872	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1291 N	1291	-0-	-0- B	-0-	1291	3	N	-0-		-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323	3	N	-0-		-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0- B	-0-	1267	3	N	-0-		-0-
12		1333 N	1252	-0-	-81 B	-0-	1252	3	N	-0-		-0-
01		1333 N	943	-0-	-390 B	-0-	943	3	N	-0-		-0-
02		1218 N	719	-0-	-499 B	-0-	719	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	3R	RRCID ->	027079	COMPL. DATE	07/15/1960	TOTAL DEPTH	1878	PERF.	1566 - 1788	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		796 N	796	-0-	-0- B	-0-	796	3	N	-0-		-0-
10		806 N	778	-0-	-28 B	-0-	778	3	N	-0-		-0-
11		1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
12		1163 N	1163	-0-	-0- B	-0-	1163	3	N	-0-		-0-
01		964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964	3	N	-0-		-0-
02		1247 N	785	-0-	-462 B	-0-	785	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #: B 75R		RRCID ->	027085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3599	PERF. 1628 - 1830
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1320 N	1189	-0-	-131 B	-0-	1189 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1194	-0-	-46 B	-0-	1194 3	N	-0-		-0-
11	1170 N	1153	-0-	-17 B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1178	-0-	-62 B	-0-	1178 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1164	-0-	-45 B	-0-	1164 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1087	-0-	-15 B	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B 76R		RRCID ->	027086	COMPL. DATE	10/24/1960	TOTAL DEPTH	3362	PERF. 1628 - 1832
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	842	-0-	-118 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
10	868 N	818	-0-	-50 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
11	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
12	868 N	831	-0-	-37 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
01	816 N	816	-0-	-0 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
02	783 N	724	-0-	-59 B	-0-	724 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B 78R		RRCID ->	027087	COMPL. DATE	10/26/1960	TOTAL DEPTH	3236	PERF. 1620 - 1668
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	536	-0-	-34 B	-0-	536 3	N	-0-		-0-
10	559 N	559	-0-	-0 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
11	540 N	528	-0-	-12 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
12	558 N	529	-0-	-29 B	-0-	529 3	N	-0-		-0-
01	558 N	534	-0-	-24 B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
02	522 N	476	-0-	-46 B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B 85R		RRCID ->	027088	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3118	PERF. 1696 - 1899
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	669	-0-	-81 B	-0-	669 3	N	-0-		-0-
10	713 N	678	-0-	-35 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
11	660 N	640	-0-	-20 B	-0-	640 3	N	-0-		-0-
12	682 N	672	-0-	-10 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
01	682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02	609 N	594	-0-	-15 B	-0-	594 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #: B 86R		RRCID ->	027089	COMPL. DATE	09/08/1960	TOTAL DEPTH	3231	PERF. 1604 - 1778
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	240 N	205	-0-	-35 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
10	248 N	214	-0-	-34 B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
11	210 N	203	-0-	-7 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	198	-0-	-19 B	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	203 N	187	-0-	-16 B	-0-	187 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	18R	RRCID ->	033516	COMPL. DATE	10/17/1963	TOTAL DEPTH	1736	PERF. 1610 - 1645
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	418 3	N	-0-		-0-
12	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
01	458 N	458	-0-	-0- B	-0-	458 3	N	-0-		-0-
*02	415 N	415	-0-	-0- B	-0-	415 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	19R	RRCID ->	033517	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1648	PERF. 1534 - 1596

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	796	-0-	-44 B	-0-	796 3	N	-0-		-0-
10	930 N	768	-0-	-162 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
11	840 N	759	-0-	-81 B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
12	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
01	800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
*02	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

COUGHLAN		WELL #:	1R	RRCID ->	033519	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1882 - 2159

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

JOHNSON		WELL #:	1R	RRCID ->	033520	COMPL. DATE	10/11/1963	TOTAL DEPTH	1830	PERF. 1611 - 1633

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	140 N	140	-0-	-0- B	-0-	140 3	N	-0-		-0-
10	155 N	136	-0-	-19 B	-0-	136 3	N	-0-		-0-
11	125 N	125	-0-	-0- B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
12	155 N	60	-0-	-95 B	-0-	60 3	N	-0-		-0-
01	124 N	80	-0-	-44 B	-0-	80 3	N	-0-		-0-
02	116 N	82	-0-	-34 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED		WELL #:	2R	RRCID ->	033521	COMPL. DATE	11/09/1963	TOTAL DEPTH	1970	PERF. 1764 - 1870

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	900 N	803	-0-	-97 B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
10	868 N	822	-0-	-46 B	-0-	822 3	N	-0-		-0-
11	810 N	786	-0-	-24 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
12	837 N	776	-0-	-61 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
01	837 N	815	-0-	-22 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
02	754 N	681	-0-	-73 B	-0-	681 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
WARRICK		WELL #:	4R	RRCID ->	033522	COMPL. DATE	11/01/1963	TOTAL DEPTH	1758	PERF. 1508 - 1548
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	690 N	672	-0-	-18 B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
10	689 N	689	-0-	-0 B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
11	720 N	667	-0-	-53 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
12	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
01	682 N	678	-0-	-4 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
02	638 N	631	-0-	-7 B	-0-	631 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #:	2R	RRCID ->	034743	COMPL. DATE	09/30/1964	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1884 - 2116

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	9R	RRCID ->	034744	COMPL. DATE	09/02/1964	TOTAL DEPTH	2080	PERF. 1824 - 2012

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	68 N	68	-0-	-0- B	-0-	68 3	N	-0-		-0-
10	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	77 3	N	-0-		-0-
11	119 N	119	-0-	-0- B	-0-	119 3	N	-0-		-0-
12	259 N	259	-0-	-0- B	-0-	259 3	N	-0-		-0-
01	288 N	288	-0-	-0- B	-0-	288 3	N	-0-		-0-
*02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	10R	RRCID ->	034745	COMPL. DATE	09/10/1964	TOTAL DEPTH	1734	PERF. 1448 - 1697

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	107 N	107	-0-	-0- B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
10	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
11	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
12	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	419 N	419	-0-	-0- B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*02	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERSON		WELL #:	12R	RRCID ->	034746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1800	PERF. 1517 - 1661

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	524	-0-	-46 B	-0-	524 3	N	-0-		-0-
10	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
11	535 N	535	-0-	-0 B	-0-	535 3	N	-0-		-0-
12	527 N	271	-0-	-256 B	-0-	271 3	N	-0-		-0-
01	482 N	482	-0-	-0 B	-0-	482 3	N	-0-		-0-
02	522 N	427	-0-	-95 B	-0-	427 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
FEE		WELL #:	2R	RRCID ->	035029	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1807	PERF. 1550 - 1620	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
10	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
11	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258	3	N	-0-	-0-	
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	265	3	N	-0-	-0-	
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
*02	266 N	266	-0-	-0- B	-0-	266	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	11R	RRCID ->	035030	COMPL. DATE	09/28/1964	TOTAL DEPTH	1989	PERF. 1746 - 1910	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JOHNSON											
		WELL #:	2R	RRCID ->	035140	COMPL. DATE	08/20/1964	TOTAL DEPTH	1700	PERF. 1612 - 1642	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	3	N	-0-	-0-	
10	155 N	144	-0-	-11 B	-0-	144	3	N	-0-	-0-	
11	150 N	132	-0-	-18 B	-0-	132	3	N	-0-	-0-	
12	155 N	50	-0-	-105 B	-0-	50	3	N	-0-	-0-	
01	155 N	56	-0-	-99 B	-0-	56	3	N	-0-	-0-	
02	116 N	85	-0-	-31 B	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED											
		WELL #:	3R	RRCID ->	035232	COMPL. DATE	08/25/1964	TOTAL DEPTH	1986	PERF. 1729 - 1843	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	960 N	884	-0-	-76 B	-0-	884	3	N	-0-	-0-	
10	930 N	907	-0-	-23 B	-0-	907	3	N	-0-	-0-	
11	900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3	N	-0-	-0-	
12	899 N	893	-0-	-6 B	-0-	893	3	N	-0-	-0-	
01	899 N	888	-0-	-11 B	-0-	888	3	N	-0-	-0-	
02	841 N	820	-0-	-21 B	-0-	820	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

FEE											
		WELL #:	3 R	RRCID ->	037776	COMPL. DATE	07/11/1965	TOTAL DEPTH	1740	PERF. 1488 - 1684	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	720 N	713	-0-	-7 B	-0-	713	3	N	-0-	-0-	
10	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3	N	-0-	-0-	
11	707 N	707	-0-	-0- B	-0-	707	3	N	-0-	-0-	
12	744 N	727	-0-	-17 B	-0-	727	3	N	-0-	-0-	
01	744 N	719	-0-	-25 B	-0-	719	3	N	-0-	-0-	
02	696 N	666	-0-	-30 B	-0-	666	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748					
MASTERTSON		WELL #:	13 R	RRCID -> 037777	COMPL. DATE 07/16/1965	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1843 - 2053
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	690 N	623	-0-	-67 B	-0-	623 3		N -0-
10	682 N	642	-0-	-40 B	-0-	642 3		N -0-
11	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 3		N -0-
12	651 N	650	-0-	-1 B	-0-	650 3		N -0-
01	652 N	652	-0-	-0- B	-0-	652 3		N -0-
02	638 N	601	-0-	-37 B	-0-	601 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MASTERTSON		WELL #:	15 R	RRCID -> 037778	COMPL. DATE 07/13/1965	TOTAL DEPTH	1880	PERF. 1603 - 1797

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	378 3		N -0-
10	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3		N -0-
11	435 N	435	-0-	-0- B	-0-	435 3		N -0-
12	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N -0-
01	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3		N -0-
*02	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

MASTERTSON		WELL #:	16 R	RRCID -> 037779	COMPL. DATE 07/13/1965	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1639 - 1657

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	262 N	262	-0-	-0- B	-0-	262 3		N -0-
10	261 N	261	-0-	-0- B	-0-	261 3		N -0-
11	248 N	248	-0-	-0- B	-0-	248 3		N -0-
12	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3		N -0-
01	250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3		N -0-
02	232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

CRAWFORD		WELL #:	3R	RRCID -> 039117	COMPL. DATE 09/28/1964	TOTAL DEPTH	2019	PERF. 1704 - 1892

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N NO RPT -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

BIVINS		WELL #:	23 R	RRCID -> 041134	COMPL. DATE 08/01/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1877 - 1972

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733 3		N -0-
10	868 N	620	-0-	-248 B	-0-	620 3		N -0-
11	720 N	620	-0-	-100 B	-0-	620 3		N -0-
12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 3		N -0-
01	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	1042 3		N -0-
*02	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3		N -0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	27 R	RRCID ->	043401	COMPL. DATE	08/31/1968	TOTAL DEPTH	1900 PERF. 1659 - 1829	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	263	-0-	-7 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
10	279 N	272	-0-	-7 B	-0-	272 3	N	-0-		-0-
11	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
12	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
01	279 N	270	-0-	-9 B	-0-	270 3	N	-0-		-0-
02	261 N	239	-0-	-22 B	-0-	239 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	25 R	RRCID ->	043461	COMPL. DATE	08/25/1967	TOTAL DEPTH	2160 PERF. 1780 - 2006	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	1719 3	N	-0-		-0-
10	1922 N	1620	-0-	-302 B	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
11	1830 N	1690	-0-	-140 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
12	1767 N	1670	-0-	-97 B	-0-	1670 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1585	-0-	-27 B	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
02	1624 N	1513	-0-	-111 B	-0-	1513 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	26 R	RRCID ->	043503	COMPL. DATE	07/28/1967	TOTAL DEPTH	2285 PERF. 1825 - 2183	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	701 N	701	-0-	-0- B	-0-	701 3	N	-0-		-0-
10	682 N	627	-0-	-55 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
11	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
12	713 N	662	-0-	-51 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
01	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
02	638 N	616	-0-	-22 B	-0-	616 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	29 R	RRCID ->	045065	COMPL. DATE	08/28/1968	TOTAL DEPTH	2050 PERF. 1764 - 1877	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	834	-0-	-276 B	-0-	834 3	N	-0-		-0-
10	899 N	842	-0-	-57 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
11	870 N	799	-0-	-71 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	868 N	814	-0-	-54 B	-0-	814 3	N	-0-		-0-
01	837 N	808	-0-	-29 B	-0-	808 3	N	-0-		-0-
02	783 N	750	-0-	-33 B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	30 R	RRCID ->	045066	COMPL. DATE	09/06/1968	TOTAL DEPTH	2080 PERF. 1859 - 2048	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1034 N	1034	-0-	-0- B	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1013	-0-	-41 B	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
11	990 N	944	-0-	-46 B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	927	-0-	-127 B	-0-	927 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	970	-0-	-53 B	-0-	970 3	N	-0-		-0-
*02	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748						
COUGHLAN		WELL #:	2 R	RRCID -> 045067	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	2110	PERF. 1849 - 2058	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	28 R	RRCID -> 045068	COMPL. DATE 09/04/1968	TOTAL DEPTH	2118	PERF. 1779 - 1995	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	29 R	RRCID -> 045069	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	1932	PERF. 1631 - 1811	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

MASTERSON									
		WELL #:	31 R	RRCID -> 045070	COMPL. DATE 08/26/1968	TOTAL DEPTH	2050	PERF. 1781 - 1980	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

BIVINS									
		WELL #:	28 R	RRCID -> 045140	COMPL. DATE 08/27/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2025 - 2127	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748						
MASTERTSON		WELL #:	30 R	RRCID -> 045141	COMPL. DATE 09/05/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1742 - 1989	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	690 N	612	-0-	-78 B	-0-	612 3	N	-0-	-0-
10	651 N	606	-0-	-45 B	-0-	606 3	N	-0-	-0-
11	577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-	-0-
12	620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603 3	N	-0-	-0-
01	620 N	611	-0-	-9 B	-0-	611 3	N	-0-	-0-
02	551 N	540	-0-	-11 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	31 R	RRCID -> 045382	COMPL. DATE 09/04/1968	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1823 - 2032	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	543 N	543	-0-	-0- B	-0-	543 3	N	-0-	-0-
10	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 3	N	-0-	-0-
11	522 N	522	-0-	-0- B	-0-	522 3	N	-0-	-0-
12	558 N	494	-0-	-64 B	-0-	494 3	N	-0-	-0-
01	589 N	545	-0-	-44 B	-0-	545 3	N	-0-	-0-
*02	496 N	496	-0-	-0- B	-0-	496 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	32R	RRCID -> 046065	COMPL. DATE 03/06/1969	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1851 - 2061	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	630 N	609	-0-	-21 B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
10	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688 3	N	-0-	-0-
11	609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-	-0-
12	620 N	540	-0-	-80 B	-0-	540 3	N	-0-	-0-
01	682 N	611	-0-	-71 B	-0-	611 3	N	-0-	-0-
*02	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	33R	RRCID -> 046066	COMPL. DATE 02/26/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1820 - 2036	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375 3	N	-0-	-0-
10	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-	-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355 3	N	-0-	-0-
12	403 N	333	-0-	-70 B	-0-	333 3	N	-0-	-0-
01	434 N	407	-0-	-27 B	-0-	407 3	N	-0-	-0-
*02	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	387 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

BIVINS		WELL #:	34R	RRCID -> 046067	COMPL. DATE 03/06/1969	TOTAL DEPTH	2103	PERF. 1755 - 1973	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	1260 N	1182	-0-	-78 B	-0-	1182 3	N	-0-	-0-
10	1271 N	1193	-0-	-78 B	-0-	1193 3	N	-0-	-0-
11	1170 N	1130	-0-	-40 B	-0-	1130 3	N	-0-	-0-
12	1209 N	1142	-0-	-67 B	-0-	1142 3	N	-0-	-0-
01	1178 N	1142	-0-	-36 B	-0-	1142 3	N	-0-	-0-
02	1102 N	1056	-0-	-46 B	-0-	1056 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	35R	RRCID ->	046068	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2280	PERF. 1905 - 2095	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		300 N	300	-0-	-0- B	-0-	300 3	N	-0-		-0-
10		371 N	371	-0-	-0- B	-0-	371 3	N	-0-		-0-
11		258 N	258	-0-	-0- B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
12		310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
01		372 N	313	-0-	-59 B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
*02		309 N	309	-0-	-0- B	-0-	309 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAWFORD											
		WELL #:	5R	RRCID ->	046069	COMPL. DATE	03/07/1969	TOTAL DEPTH	2165	PERF. 1836 - 2047	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	32R	RRCID ->	046070	COMPL. DATE	04/23/1969	TOTAL DEPTH	2135	PERF. 1934 - 2135	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		360 N	359	-0-	-1 B	-0-	359 3	N	-0-		-0-
10		372 N	312	-0-	-60 B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
11		362 N	362	-0-	-0- B	-0-	362 3	N	-0-		-0-
12		372 N	340	-0-	-32 B	-0-	340 3	N	-0-		-0-
01		360 N	360	-0-	-0- B	-0-	360 3	N	-0-		-0-
02		348 N	318	-0-	-30 B	-0-	318 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	33R	RRCID ->	046071	COMPL. DATE	03/31/1969	TOTAL DEPTH	2167	PERF. 1895 - 2035	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	34R	RRCID ->	046072	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1841	PERF. 1636 - 1841	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
10		403 N	291	-0-	-112 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
11		360 N	338	-0-	-22 B	-0-	338 3	N	-0-		-0-
12		471 N	471	-0-	-0- B	-0-	471 3	N	-0-		-0-
01		607 N	607	-0-	-0- B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
*02		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
MASTERTSON		WELL #:	35R	RRCID ->	046073	COMPL. DATE	04/02/1969	TOTAL DEPTH	1836	PERF. 1520 - 1775				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		252 N	252	-0-	-0-	B	-0-	252	3	N	-0-			-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-			-0-
11		183 N	183	-0-	-0-	B	-0-	183	3	N	-0-			-0-
12		291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291	3	N	-0-			-0-
01		392 N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	3	N	-0-			-0-
*02		281 N	281	-0-	-0-	B	-0-	281	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

CRAWFORD														
		WELL #:	6R	RRCID ->	049080	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2111	PERF. 1780 - 1961				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	37R	RRCID ->	049081	COMPL. DATE	07/24/1970	TOTAL DEPTH	2154	PERF. 1806 - 1956				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	449	-0-	-121	B	-0-	449	3	N	-0-			-0-
10		496 N	432	-0-	-64	B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
11		450 N	417	-0-	-33	B	-0-	417	3	N	-0-			-0-
12		465 N	462	-0-	-3	B	-0-	462	3	N	-0-			-0-
01		466 N	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-			-0-
*02		474 N	474	-0-	-0-	B	-0-	474	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	38R	RRCID ->	049082	COMPL. DATE	07/16/1970	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1871 - 2053				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		570 N	525	-0-	-45	B	-0-	525	3	N	-0-			-0-
10		527 N	452	-0-	-75	B	-0-	452	3	N	-0-			-0-
11		540 N	532	-0-	-8	B	-0-	532	3	N	-0-			-0-
12		558 N	501	-0-	-57	B	-0-	501	3	N	-0-			-0-
01		512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3	N	-0-			-0-
02		522 N	437	-0-	-85	B	-0-	437	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	39R	RRCID ->	049083	COMPL. DATE	07/20/1970	TOTAL DEPTH	2086	PERF. 1762 - 2040				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1137 N	1137	-0-	-0-	B	-0-	1137	3	N	-0-			-0-
10		1380 N	1380	-0-	-0-	B	-0-	1380	3	N	-0-			-0-
11		1020 N	1007	-0-	-13	B	-0-	1007	3	N	-0-			-0-
12		1178 N	573	-0-	-605	B	-0-	573	3	N	-0-			-0-
01		1395 N	974	-0-	-421	B	-0-	974	3	N	-0-			-0-
*02		1131 N	1131	-0-	-0-	B	-0-	1131	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	36R	RRCID ->	049084	COMPL. DATE	09/18/1970	TOTAL DEPTH	1997 PERF.	1692 - 1897	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		871 N	871	-0-	-0- B	-0-	871 3	N	-0-		-0-
10		930 N	922	-0-	-8 B	-0-	922 3	N	-0-		-0-
11		840 N	818	-0-	-22 B	-0-	818 3	N	-0-		-0-
12		1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
01		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-		-0-
*02		875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	38R	RRCID ->	049085	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1961 PERF.	1630 - 1788	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		720 N	678	-0-	-42 B	-0-	678 3	N	-0-		-0-
10		713 N	695	-0-	-18 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
11		690 N	659	-0-	-31 B	-0-	659 3	N	-0-		-0-
12		713 N	671	-0-	-42 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
01		682 N	668	-0-	-14 B	-0-	668 3	N	-0-		-0-
02		638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	39R	RRCID ->	049086	COMPL. DATE	09/19/1970	TOTAL DEPTH	2070 PERF.	1615 - 1828	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		690 N	634	-0-	-56 B	-0-	634 3	N	-0-		-0-
10		682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
11		630 N	627	-0-	-3 B	-0-	627 3	N	-0-		-0-
12		651 N	626	-0-	-25 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01		667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
02		609 N	584	-0-	-25 B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	40R	RRCID ->	049087	COMPL. DATE	09/20/1970	TOTAL DEPTH	1921 PERF.	1575 - 1786	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1710 N	1624	-0-	-86 B	-0-	1624 3	N	-0-		-0-
10		1736 N	1673	-0-	-63 B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-
11		1650 N	1620	-0-	-30 B	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
12		1674 N	1662	-0-	-12 B	-0-	1662 3	N	-0-		-0-
01		1674 N	1649	-0-	-25 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
02		1566 N	1514	-0-	-52 B	-0-	1514 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	37R	RRCID ->	049247	COMPL. DATE	08/18/1970	TOTAL DEPTH	2022 PERF.	1718 - 1911	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936 3	N	-0-		-0-
10		899 N	758	-0-	-141 B	-0-	758 3	N	-0-		-0-
11		930 N	725	-0-	-205 B	-0-	725 3	N	-0-		-0-
12		961 N	903	-0-	-58 B	-0-	903 3	N	-0-		-0-
01		952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
*02		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	42R	RRCID ->	050732	COMPL. DATE	05/10/1971	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1768 - 1969	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		577 N	577	-0-	-0- B	-0-	577 3	N	-0-	-0-	
10		633 N	633	-0-	-0- B	-0-	633 3	N	-0-	-0-	
11		540 N	532	-0-	-8 B	-0-	532 3	N	-0-	-0-	
12		736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736 3	N	-0-	-0-	
01		782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-	-0-	
*02		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	43R	RRCID ->	050733	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1913	PERF. 1625 - 1678	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	44R	RRCID ->	050734	COMPL. DATE	04/30/1971	TOTAL DEPTH	1667	PERF. 1389 - 1441	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		660 N	583	-0-	-77 B	-0-	583 3	N	-0-	-0-	
10		575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 3	N	-0-	-0-	
11		570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559 3	N	-0-	-0-	
12		589 N	553	-0-	-36 B	-0-	553 3	N	-0-	-0-	
01		589 N	549	-0-	-40 B	-0-	549 3	N	-0-	-0-	
02		551 N	480	-0-	-71 B	-0-	480 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	46 R	RRCID ->	050735	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1906	PERF. 1577 - 1782	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1050 N	896	-0-	-154 B	-0-	896 3	N	-0-	-0-	
10		992 N	913	-0-	-79 B	-0-	913 3	N	-0-	-0-	
11		930 N	862	-0-	-68 B	-0-	862 3	N	-0-	-0-	
12		930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 3	N	-0-	-0-	
01		899 N	878	-0-	-21 B	-0-	878 3	N	-0-	-0-	
02		841 N	807	-0-	-34 B	-0-	807 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	47R	RRCID ->	050736	COMPL. DATE	05/24/1971	TOTAL DEPTH	1955	PERF. 1656 - 1840	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		270 N	259	-0-	-11 B	-0-	259 3	N	-0-	-0-	
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-	-0-	
11		270 N	246	-0-	-24 B	-0-	246 3	N	-0-	-0-	
12		279 N	247	-0-	-32 B	-0-	247 3	N	-0-	-0-	
01		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250 3	N	-0-	-0-	
02		232 N	228	-0-	-4 B	-0-	228 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	48R	RRCID ->	050737	COMPL. DATE	06/07/1971	TOTAL DEPTH	1804	PERF. 1523 - 1598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	451 3	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
12	465 N	173	-0-	-292 B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
01	310 N	162	-0-	-148 B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
02	232 N	144	-0-	-88 B	-0-	144 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	49R	RRCID ->	050738	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1900	PERF. 1536 - 1870

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	780 N	746	-0-	-34 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
10	775 N	773	-0-	-2 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
11	750 N	737	-0-	-13 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
12	775 N	720	-0-	-55 B	-0-	720 3	N	-0-		-0-
01	775 N	735	-0-	-40 B	-0-	735 3	N	-0-		-0-
02	725 N	680	-0-	-45 B	-0-	680 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	50R	RRCID ->	050739	COMPL. DATE	06/17/1971	TOTAL DEPTH	1898	PERF. 1548 - 1757

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	1247 3	N	-0-		-0-
10	1209 N	1207	-0-	-2 B	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
11	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138 3	N	-0-		-0-
12	1302 N	1142	-0-	-160 B	-0-	1142 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1170	-0-	-39 B	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1070	-0-	-32 B	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	51R	RRCID ->	050782	COMPL. DATE	06/21/1971	TOTAL DEPTH	1997	PERF. 1686 - 1828

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 3	N	-0-		-0-
10	320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 3	N	-0-		-0-
11	300 N	293	-0-	-7 B	-0-	293 3	N	-0-		-0-
12	312 N	312	-0-	-0- B	-0-	312 3	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
02	290 N	238	-0-	-52 B	-0-	238 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	41R	RRCID ->	050834	COMPL. DATE	07/21/1971	TOTAL DEPTH	2132	PERF. 1802 - 1942

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1740 N	1396	-0-	-344 B	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
10	1488 N	1415	-0-	-73 B	-0-	1415 3	N	-0-		-0-
11	1380 N	1336	-0-	-44 B	-0-	1336 3	N	-0-		-0-
12	1457 N	1342	-0-	-115 B	-0-	1342 3	N	-0-		-0-
01	1426 N	1389	-0-	-37 B	-0-	1389 3	N	-0-		-0-
02	1305 N	1271	-0-	-34 B	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	43R	RRCID ->	050835	COMPL. DATE	07/02/1971	TOTAL DEPTH	2285	PERF. 1906 - 2106
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1110 N	1018	-0-	-92 B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
10	1054 N	1048	-0-	-6 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
11	1000 N	1000	-0-	-0- B	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1002	-0-	-52 B	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1011	-0-	-43 B	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
02	957 N	910	-0-	-47 B	-0-	910 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	44 R	RRCID ->	050951	COMPL. DATE	07/29/1971	TOTAL DEPTH	2240	PERF. 1842 - 2044
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	559	-0-	-581 B	-0-	559 3	N	-0-		-0-
10	1116 N	898	-0-	-218 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	880	-0-	-230 B	-0-	880 3	N	-0-		-0-
12	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
01	899 N	806	-0-	-93 B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
*02	1248 N	1248	-0-	-0- B	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
MASTERSON		WELL #:	41 R	RRCID ->	050952	COMPL. DATE	06/14/1971	TOTAL DEPTH	1921	PERF. 1770 - 1979
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-		-0-
10	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 3	N	-0-		-0-
11	534 N	534	-0-	-0- B	-0-	534 3	N	-0-		-0-
12	651 N	629	-0-	-22 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
01	651 N	589	-0-	-62 B	-0-	589 3	N	-0-		-0-
02	522 N	486	-0-	-36 B	-0-	486 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	46R	RRCID ->	051107	COMPL. DATE	08/03/1971	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1804 - 1994
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	706 N	706	-0-	-0- B	-0-	706 3	N	-0-		-0-
10	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
11	660 N	651	-0-	-9 B	-0-	651 3	N	-0-		-0-
12	744 N	644	-0-	-100 B	-0-	644 3	N	-0-		-0-
01	744 N	739	-0-	-5 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
*02	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	47R	RRCID ->	051777	COMPL. DATE	09/15/1971	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 2046 - 2184
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	168 N	168	-0-	-0- B	-0-	168 3	N	-0-		-0-
10	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
11	167 N	167	-0-	-0- B	-0-	167 3	N	-0-		-0-
12	172 N	172	-0-	-0- B	-0-	172 3	N	-0-		-0-
01	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*02	162 N	162	-0-	-0- B	-0-	162 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
MASTERTSON		WELL #:	55R	RRCID ->	053384	COMPL. DATE	03/23/1972	TOTAL DEPTH	2048	PERF. 1786 - 1995				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		240 N	232	-0-	-8 B	-0-	232	3		N	-0-			-0-
10		263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-			-0-
11		254 N	254	-0-	-0- B	-0-	254	3		N	-0-			-0-
12		250 N	250	-0-	-0- B	-0-	250	3		N	-0-			-0-
01		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240	3		N	-0-			-0-
02		232 N	218	-0-	-14 B	-0-	218	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	A 48R	RRCID ->	053385	COMPL. DATE	05/10/1972	TOTAL DEPTH	2485	PERF. 1843 - 2053				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N	847	-0-	-53 B	-0-	847	3		N	-0-			-0-
10		909 N	909	-0-	-0- B	-0-	909	3		N	-0-			-0-
11		810 N	778	-0-	-32 B	-0-	778	3		N	-0-			-0-
12		868 N	739	-0-	-129 B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
01		899 N	839	-0-	-60 B	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*02		800 N	800	-0-	-0- B	-0-	800	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	49R	RRCID ->	054280	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2148	PERF. 1870 - 2132				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		589 N	589	-0-	-0- B	-0-	589	3		N	-0-			-0-
10		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	629	3		N	-0-			-0-
11		578 N	578	-0-	-0- B	-0-	578	3		N	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619	3		N	-0-			-0-
01		665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
*02		623 N	623	-0-	-0- B	-0-	623	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	52R	RRCID ->	054309	COMPL. DATE	07/20/1972	TOTAL DEPTH	2296	PERF. 2064 - 2114				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		120 N	93	-0-	-27 B	-0-	93	3		N	-0-			-0-
10		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
11		94 N	94	-0-	-0- B	-0-	94	3		N	-0-			-0-
12		105 N	105	-0-	-0- B	-0-	105	3		N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*02		97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS														
		WELL #:	53R	RRCID ->	054389	COMPL. DATE	07/27/1972	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1744 - 1994				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		276 N	276	-0-	-0- B	-0-	276	3		N	-0-			-0-
10		248 N	238	-0-	-10 B	-0-	238	3		N	-0-			-0-
11		229 N	229	-0-	-0- B	-0-	229	3		N	-0-			-0-
12		279 N	227	-0-	-52 B	-0-	227	3		N	-0-			-0-
01		248 N	226	-0-	-22 B	-0-	226	3		N	-0-			-0-
02		232 N	192	-0-	-40 B	-0-	192	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
CRAWFORD		WELL #:	7R	RRCID ->	054390	COMPL. DATE	06/20/1972	TOTAL DEPTH	2348	PERF. 1938 - 2168
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	892	-0-	-38 B	-0-	892 3	N	-0-		-0-
10	961 N	884	-0-	-77 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
11	900 N	855	-0-	-45 B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
12	991 N	991	-0-	-0- B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
01	1006 N	1006	-0-	-0- B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
*02	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	904 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	53R	RRCID ->	054391	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1645 - 1827
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1350 N	1147	-0-	-203 B	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1185	-0-	-55 B	-0-	1185 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	1135	-0-	-5 B	-0-	1135 3	N	-0-		-0-
12	1178 N	1167	-0-	-11 B	-0-	1167 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1160	-0-	-18 B	-0-	1160 3	N	-0-		-0-
02	1102 N	1037	-0-	-65 B	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	60R	RRCID ->	054392	COMPL. DATE	10/04/1972	TOTAL DEPTH	1991	PERF. 1676 - 1865
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	629	-0-	-91 B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
10	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 3	N	-0-		-0-
11	1010 N	1010	-0-	-0- B	-0-	1010 3	N	-0-		-0-
12	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	944 3	N	-0-		-0-
01	967 N	967	-0-	-0- B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
02	986 N	842	-0-	-144 B	-0-	842 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	62R	RRCID ->	054393	COMPL. DATE	11/13/1972	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1754 - 1788
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	262	-0-	-8 B	-0-	262 3	N	-0-		-0-
10	279 N	269	-0-	-10 B	-0-	269 3	N	-0-		-0-
11	270 N	255	-0-	-15 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
12	279 N	261	-0-	-18 B	-0-	261 3	N	-0-		-0-
01	279 N	253	-0-	-26 B	-0-	253 3	N	-0-		-0-
02	261 N	236	-0-	-25 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	54R	RRCID ->	054450	COMPL. DATE	08/29/1972	TOTAL DEPTH	1778	PERF. 1562 - 1782
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	165	-0-	-15 B	-0-	165 3	N	-0-		-0-
10	186 N	171	-0-	-15 B	-0-	171 3	N	-0-		-0-
11	180 N	153	-0-	-27 B	-0-	153 3	N	-0-		-0-
12	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193 3	N	-0-		-0-
01	199 N	199	-0-	-0- B	-0-	199 3	N	-0-		-0-
*02	173 N	173	-0-	-0- B	-0-	173 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	57R	RRCID ->	054537	COMPL. DATE	02/20/1973	TOTAL DEPTH	1795	PERF. 1393 - 1795
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	550	-0-	-50 B	-0-	550 3	N	-0-		-0-
10	564 N	564	-0-	-0- B	-0-	564 3	N	-0-		-0-
11	570 N	542	-0-	-28 B	-0-	542 3	N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	576 N	576	-0-	-0- B	-0-	576 3	N	-0-		-0-
02	522 N	521	-0-	-1 B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	56 R	RRCID ->	054549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1850	PERF. 1540 - 1726

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	982	-0-	-38 B	-0-	982 3	N	-0-		-0-
10	1018 N	1018	-0-	-0- B	-0-	1018 3	N	-0-		-0-
11	990 N	976	-0-	-14 B	-0-	976 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	991	-0-	-32 B	-0-	991 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	960	-0-	-63 B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
02	957 N	887	-0-	-70 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	58R	RRCID ->	054640	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1630	PERF. 1331 - 1396

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	395	-0-	-55 B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
10	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406 3	N	-0-		-0-
11	390 N	385	-0-	-5 B	-0-	385 3	N	-0-		-0-
12	403 N	386	-0-	-17 B	-0-	386 3	N	-0-		-0-
01	403 N	389	-0-	-14 B	-0-	389 3	N	-0-		-0-
02	377 N	341	-0-	-36 B	-0-	341 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

THOMPSON		WELL #:	5R	RRCID ->	054819	COMPL. DATE	02/28/1973	TOTAL DEPTH	2363	PERF. 1904 - 2113

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	210 N	92	-0-	-118 B	-0-	92 3	N	-0-		-0-
10	315 N	315	-0-	-0- B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
11	214 N	214	-0-	-0- B	-0-	214 3	N	-0-		-0-
12	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204 3	N	-0-		-0-
01	310 N	195	-0-	-115 B	-0-	195 3	N	-0-		-0-
02	203 N	176	-0-	-27 B	-0-	176 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	63 R	RRCID ->	055865	COMPL. DATE	06/21/1973	TOTAL DEPTH	2230	PERF. 1885 - 2094

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	720 N	682	-0-	-38 B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
10	744 N	721	-0-	-23 B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
11	679 N	679	-0-	-0- B	-0-	679 3	N	-0-		-0-
12	731 N	731	-0-	-0- B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
01	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
*02	689 N	689	-0-	-0- B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	68R	RRCID ->	056247	COMPL. DATE	07/17/1973	TOTAL DEPTH	1610	PERF. 1322 - 1363
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	120 N	108	-0-	-12 B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
10	124 N	111	-0-	-13 B	-0-	111 3	N	-0-		-0-
11	120 N	107	-0-	-13 B	-0-	107 3	N	-0-		-0-
12	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
01	124 N	109	-0-	-15 B	-0-	109 3	N	-0-		-0-
02	116 N	94	-0-	-22 B	-0-	94 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	73R	RRCID ->	056248	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1854 - 1964

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	128	-0-	-22 B	-0-	128 3	N	-0-		-0-
10	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131 3	N	-0-		-0-
11	122 N	122	-0-	-0- B	-0-	122 3	N	-0-		-0-
12	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	124 3	N	-0-		-0-
01	127 N	127	-0-	-0- B	-0-	127 3	N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0- B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	69R	RRCID ->	056398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1630 - 1653

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	258	-0-	-12 B	-0-	258 3	N	-0-		-0-
10	267 N	267	-0-	-0- B	-0-	267 3	N	-0-		-0-
11	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257 3	N	-0-		-0-
12	279 N	260	-0-	-19 B	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	279 N	266	-0-	-13 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
02	261 N	240	-0-	-21 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	70R	RRCID ->	056399	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	1945	PERF. 1610 - 1789

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 3	N	-0-		-0-
10	1292 N	1292	-0-	-0- B	-0-	1292 3	N	-0-		-0-
11	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	1184 3	N	-0-		-0-
12	1519 N	958	-0-	-561 B	-0-	958 3	N	-0-		-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0- B	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1114	-0-	-17 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	71R	RRCID ->	056400	COMPL. DATE	08/07/1973	TOTAL DEPTH	1720	PERF. 1365 - 1563

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	898	-0-	-32 B	-0-	898 3	N	-0-		-0-
10	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925 3	N	-0-		-0-
11	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	880 3	N	-0-		-0-
12	930 N	801	-0-	-129 B	-0-	801 3	N	-0-		-0-
01	930 N	860	-0-	-70 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
02	841 N	800	-0-	-41 B	-0-	800 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	72R	RRCID ->	056401	COMPL. DATE	08/10/1973	TOTAL DEPTH	2180	PERF.	1854 - 1964
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B100R	RRCID ->	056961	COMPL. DATE	10/12/1973	TOTAL DEPTH	2911	PERF.	1530 - 1583
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	630 N 597	-0-	-33 B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
		10	609 N 609	-0-	-0- B	-0-	609 3	N	-0-		-0-
		11	600 N 581	-0-	-19 B	-0-	581 3	N	-0-		-0-
		12	620 N 596	-0-	-24 B	-0-	596 3	N	-0-		-0-
		01	620 N 579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
		02	551 N 496	-0-	-55 B	-0-	496 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 34R	RRCID ->	057108	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	2459	PERF.	1672 - 1711
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	533 N 533	-0-	-0- B	-0-	533 3	N	-0-		-0-
		10	527 N 516	-0-	-11 B	-0-	516 3	N	-0-		-0-
		11	510 N 492	-0-	-18 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
		12	558 N 491	-0-	-67 B	-0-	491 3	N	-0-		-0-
		01	527 N 503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
		02	464 N 461	-0-	-3 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

LUBBERSTEDT		WELL #:	1R	RRCID ->	057160	COMPL. DATE	09/27/1973	TOTAL DEPTH	2426	PERF.	2018 - 2154
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		10	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		11	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		12	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		01	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		02	14B2 EXT -0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

MASTERTSON		WELL #:	B 58R	RRCID ->	057161	COMPL. DATE	11/30/1973	TOTAL DEPTH	3212	PERF.	1768 - 1804
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
		09	870 N 777	-0-	-93 B	-0-	777 3	N	-0-		-0-
		10	837 N 799	-0-	-38 B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
		11	780 N 768	-0-	-12 B	-0-	768 3	N	-0-		-0-
		12	806 N 789	-0-	-17 B	-0-	789 3	N	-0-		-0-
		01	806 N 786	-0-	-20 B	-0-	786 3	N	-0-		-0-
		02	754 N 732	-0-	-22 B	-0-	732 3	N	-0-		-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	77R	RRCID ->	058317	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1924	PERF. 1613 - 1838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		60 N	14	-0-	-46 B	-0-	14 3	N	-0-		-0-
10		31 N	18	-0-	-13 B	-0-	18 3	N	-0-		-0-
11		30 N	13	-0-	-17 B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
12		30 N	30	-0-	-0- B	-0-	30 3	N	-0-		-0-
01		31 N	15	-0-	-16 B	-0-	15 3	N	-0-		-0-
02		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	13 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	78R	RRCID ->	058322	COMPL. DATE	02/05/1974	TOTAL DEPTH	1927	PERF. 1602 - 1827	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/23/2015 - P/A 09/23/15											

MASTERTSON		WELL #:	79R	RRCID ->	058323	COMPL. DATE	07/22/1974	TOTAL DEPTH	1895	PERF. 1572 - 1670	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	80R	RRCID ->	058324	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1897	PERF. 1631 - 1697	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	81R	RRCID ->	058325	COMPL. DATE	02/26/1974	TOTAL DEPTH	1656	PERF. 1291 - 1521	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		862 N	862	-0-	-0- B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
10		872 N	872	-0-	-0- B	-0-	872 3	N	-0-		-0-
11		840 N	739	-0-	-101 B	-0-	739 3	N	-0-		-0-
12		899 N	626	-0-	-273 B	-0-	626 3	N	-0-		-0-
01		868 N	771	-0-	-97 B	-0-	771 3	N	-0-		-0-
02		725 N	710	-0-	-15 B	-0-	710 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SNEED		WELL #:	8R	RRCID ->	058326	COMPL. DATE	01/19/1974	TOTAL DEPTH	1865	PERF. 1520 - 1730	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
10		1457 N	1146	-0-	-311 B	-0-	1146 3	N	-0-		-0-
11		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
12		1690 N	1690	-0-	-0- B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
01		1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605 3	N	-0-		-0-
02		1711 N	1616	-0-	-95 B	-0-	1616 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	82R	RRCID ->	059586	COMPL. DATE	06/26/1974	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1868 - 2044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	26	-0-	-4 B	-0-	26 3	N	-0-			-0-
10	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44 3	N	-0-			-0-
11	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42 3	N	-0-			-0-
12	74 N	74	-0-	-0- B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87 3	N	-0-			-0-
*02	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	80 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	84R	RRCID ->	059782	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1964	PERF.	1664 - 1717

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	587	-0-	-103 B	-0-	587 3	N	-0-			-0-
10	620 N	597	-0-	-23 B	-0-	597 3	N	-0-			-0-
11	573 N	573	-0-	-0- B	-0-	573 3	N	-0-			-0-
12	620 N	578	-0-	-42 B	-0-	578 3	N	-0-			-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
02	551 N	495	-0-	-56 B	-0-	495 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	85R	RRCID ->	059783	COMPL. DATE	10/07/1974	TOTAL DEPTH	1645	PERF.	1421 - 1454

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	540 N	499	-0-	-41 B	-0-	499 3	N	-0-			-0-
10	502 N	502	-0-	-0- B	-0-	502 3	N	-0-			-0-
11	510 N	479	-0-	-31 B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
12	527 N	490	-0-	-37 B	-0-	490 3	N	-0-			-0-
01	496 N	472	-0-	-24 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
02	464 N	383	-0-	-81 B	-0-	383 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	83R	RRCID ->	059784	COMPL. DATE	09/07/1974	TOTAL DEPTH	1898	PERF.	1626 - 1660

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	593	-0-	-97 B	-0-	593 3	N	-0-			-0-
10	620 N	612	-0-	-8 B	-0-	612 3	N	-0-			-0-
11	600 N	586	-0-	-14 B	-0-	586 3	N	-0-			-0-
12	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
01	620 N	579	-0-	-41 B	-0-	579 3	N	-0-			-0-
02	580 N	515	-0-	-65 B	-0-	515 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	72R	RRCID ->	060368	COMPL. DATE	05/08/1974	TOTAL DEPTH	2351	PERF.	1924 - 2170

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	594	-0-	-36 B	-0-	594 3	N	-0-			-0-
10	558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
11	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
12	620 N	576	-0-	-44 B	-0-	576 3	N	-0-			-0-
01	581 N	581	-0-	-0- B	-0-	581 3	N	-0-			-0-
02	580 N	534	-0-	-46 B	-0-	534 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	91R	RRCID ->	061104	COMPL. DATE	11/29/1974	TOTAL DEPTH	2084	PERF. 1898 - 1938	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	86R	RRCID ->	061107	COMPL. DATE	09/06/1974	TOTAL DEPTH	1650	PERF. 1324 - 1400	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		430 N	430	-0-	-0-	B	430 3	N	-0-		-0-
10		465 N	439	-0-	-26	B	439 3	N	-0-		-0-
11		427 N	427	-0-	-0-	B	427 3	N	-0-		-0-
12		436 N	436	-0-	-0-	B	436 3	N	-0-		-0-
01		434 N	433	-0-	-1	B	433 3	N	-0-		-0-
02		406 N	404	-0-	-2	B	404 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	92R	RRCID ->	061495	COMPL. DATE	12/05/1974	TOTAL DEPTH	1953	PERF. 1831 - 1876	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		600 N	568	-0-	-32	B	568 3	N	-0-		-0-
10		589 N	575	-0-	-14	B	575 3	N	-0-		-0-
11		570 N	555	-0-	-15	B	555 3	N	-0-		-0-
12		589 N	561	-0-	-28	B	561 3	N	-0-		-0-
01		589 N	547	-0-	-42	B	547 3	N	-0-		-0-
02		551 N	479	-0-	-72	B	479 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	95R	RRCID ->	062220	COMPL. DATE	02/13/1975	TOTAL DEPTH	1972	PERF. 1585 - 1825	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	406	-0-	-14	B	406 3	N	-0-		-0-
10		434 N	397	-0-	-37	B	397 3	N	-0-		-0-
11		420 N	314	-0-	-106	B	314 3	N	-0-		-0-
12		434 N	332	-0-	-102	B	332 3	N	-0-		-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	B	447 3	N	-0-		-0-
*02		390 N	390	-0-	-0-	B	390 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #:	99R	RRCID ->	062441	COMPL. DATE	03/28/1975	TOTAL DEPTH	1497	PERF. 1192 - 1385	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	93R	RRCID ->	062442	COMPL. DATE	03/03/1975	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1725 - 1916	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		930 N	819	-0-	-111 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
10		833 N	833	-0-	-0- B	-0-	833 3	N	-0-		-0-
11		840 N	792	-0-	-48 B	-0-	792 3	N	-0-		-0-
12		837 N	746	-0-	-91 B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
01		837 N	819	-0-	-18 B	-0-	819 3	N	-0-		-0-
02		754 N	733	-0-	-21 B	-0-	733 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	97R	RRCID ->	062444	COMPL. DATE	03/20/1975	TOTAL DEPTH	1780	PERF. 1508 - 1647	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	100R	RRCID ->	063647	COMPL. DATE	08/04/1975	TOTAL DEPTH	1812	PERF. 1469 - 1679	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		870 N	862	-0-	-8 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
10		899 N	886	-0-	-13 B	-0-	886 3	N	-0-		-0-
11		870 N	838	-0-	-32 B	-0-	838 3	N	-0-		-0-
12		899 N	851	-0-	-48 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01		899 N	868	-0-	-31 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
02		812 N	810	-0-	-2 B	-0-	810 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	76 R	RRCID ->	063832	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1552 - 1680	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591 3	N	-0-		-0-
10		651 N	541	-0-	-110 B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
11		600 N	492	-0-	-108 B	-0-	492 3	N	-0-		-0-
12		620 N	457	-0-	-163 B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
01		527 N	349	-0-	-178 B	-0-	349 3	N	-0-		-0-
02		464 N	222	-0-	-242 B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	77 R	RRCID ->	063833	COMPL. DATE	10/07/1975	TOTAL DEPTH	1848	PERF. 1596 - 1702	
09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	75 R	RRCID ->	063876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1746 PERF. 1486 - 1688		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1507 N	1507	-0-	-0-	B	-0-	1507 3	N	-0-		-0-
10	1528 N	1528	-0-	-0-	B	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
11	1620 N	1381	-0-	-239	B	-0-	1381 3	N	-0-		-0-
12	1550 N	1397	-0-	-153	B	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1407	-0-	-112	B	-0-	1407 3	N	-0-		-0-
02	1334 N	1240	-0-	-94	B	-0-	1240 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	81R	RRCID ->	066651	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	2213 PERF. 1877 - 2121		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	120 N	114	-0-	-6	B	-0-	114 3	N	-0-		-0-
10	124 N	105	-0-	-19	B	-0-	105 3	N	-0-		-0-
11	120 N	110	-0-	-10	B	-0-	110 3	N	-0-		-0-
12	124 N	108	-0-	-16	B	-0-	108 3	N	-0-		-0-
01	125 N	125	-0-	-0-	B	-0-	125 3	N	-0-		-0-
*02	118 N	118	-0-	-0-	B	-0-	118 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	82R	RRCID ->	068109	COMPL. DATE	06/11/1976	TOTAL DEPTH	2793 PERF. 2410 - 2493		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	101R	RRCID ->	082833	COMPL. DATE	05/29/1979	TOTAL DEPTH	1756 PERF. 1475 - 1640		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	615	-0-	-15	B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
10	651 N	633	-0-	-18	B	-0-	633 3	N	-0-		-0-
11	630 N	607	-0-	-23	B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	651 N	632	-0-	-19	B	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	629 N	629	-0-	-0-	B	-0-	629 3	N	-0-		-0-
*02	584 N	584	-0-	-0-	B	-0-	584 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED											
		WELL #:	9R	RRCID ->	082834	COMPL. DATE	05/17/1979	TOTAL DEPTH	1785 PERF. 1646 - 1741		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	30 N	10	-0-	-20	B	-0-	10 3	N	-0-		-0-
10	62 N	5	-0-	-57	B	-0-	5 3	N	-0-		-0-
11	30 N	1	-0-	-29	B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
12	10 N	9	-0-	-1	B	-0-	9 3	N	-0-		-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	B	-0-	38 3	N	-0-		-0-
*02	26 N	26	-0-	-0-	B	-0-	26 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
READ		WELL #:	3R	RRCID ->	082835	COMPL. DATE	06/12/1979	TOTAL DEPTH	1537	PERF. 1291 - 1493	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
						CODE	CODE	CODE		CODE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3	N	-0-	-0-
10		590 N	590	-0-	-0- B	-0-	590	3	N	-0-	-0-
11		570 N	543	-0-	-27 B	-0-	543	3	N	-0-	-0-
12		589 N	548	-0-	-41 B	-0-	548	3	N	-0-	-0-
01		594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594	3	N	-0-	-0-
*02		528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	104R	RRCID ->	083288	COMPL. DATE	06/27/1979	TOTAL DEPTH	1754	PERF. 1552 - 1725	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		240 N	226	-0-	-14 B	-0-	226	3	N	-0-	-0-
10		228 N	228	-0-	-0- B	-0-	228	3	N	-0-	-0-
11		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
12		248 N	231	-0-	-17 B	-0-	231	3	N	-0-	-0-
01		221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	3	N	-0-	-0-
*02		204 N	204	-0-	-0- B	-0-	204	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	85R	RRCID ->	083289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1748	PERF. 1463 - 1685	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		510 N	485	-0-	-25 B	-0-	485	3	N	-0-	-0-
10		527 N	403	-0-	-124 B	-0-	403	3	N	-0-	-0-
11		552 N	552	-0-	-0- B	-0-	552	3	N	-0-	-0-
12		509 N	509	-0-	-0- B	-0-	509	3	N	-0-	-0-
01		508 N	508	-0-	-0- B	-0-	508	3	N	-0-	-0-
02		522 N	491	-0-	-31 B	-0-	491	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	102R	RRCID ->	083290	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1824	PERF. 1507 - 1709	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON											
		WELL #:	105R	RRCID ->	083291	COMPL. DATE	06/25/1979	TOTAL DEPTH	1817	PERF. 1565 - 1740	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	867	-0-	-33 B	-0-	867	3	N	-0-	-0-
10		888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888	3	N	-0-	-0-
11		857 N	857	-0-	-0- B	-0-	857	3	N	-0-	-0-
12		899 N	882	-0-	-17 B	-0-	882	3	N	-0-	-0-
01		899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874	3	N	-0-	-0-
02		841 N	800	-0-	-41 B	-0-	800	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
FEE		WELL #:	7-R	RRCID ->	148946	COMPL. DATE	04/07/1994	TOTAL DEPTH	1850	PERF.	1496 - 1729
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	570 N	560	-0-	-10 B	-0-	560 3	N	-0-			-0-
10	589 N	575	-0-	-14 B	-0-	575 3	N	-0-			-0-
11	570 N	550	-0-	-20 B	-0-	550 3	N	-0-			-0-
12	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564 3	N	-0-			-0-
01	589 N	562	-0-	-27 B	-0-	562 3	N	-0-			-0-
*02	528 N	528	-0-	-0- B	-0-	528 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GAGE											
		WELL #:	2R	RRCID ->	149938	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1650 - 1867

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A143R	RRCID ->	150928	COMPL. DATE	07/23/1994	TOTAL DEPTH	2219	PERF.	2014 - 2219

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A 84R	RRCID ->	152894	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	3017	PERF.	2031 - 2094

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	108	-0-	-42 B	-0-	108 3	N	-0-			-0-
10	124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
11	120 N	104	-0-	-16 B	-0-	104 3	N	-0-			-0-
12	124 N	107	-0-	-17 B	-0-	107 3	N	-0-			-0-
01	124 N	106	-0-	-18 B	-0-	106 3	N	-0-			-0-
*02	99 N	99	-0-	-0- B	-0-	99 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS											
		WELL #:	A186R	RRCID ->	153445	COMPL. DATE	07/10/1995	TOTAL DEPTH	2787	PERF.	1498 - 1701

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	91R	RRCID ->	159554	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	2343	PERF. 1976 - 2172
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	438	-0-	-102 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
10	465 N	438	-0-	-27 B	-0-	438 3	N	-0-		-0-
11	450 N	407	-0-	-43 B	-0-	407 3	N	-0-		-0-
12	465 N	417	-0-	-48 B	-0-	417 3	N	-0-		-0-
01	440 N	440	-0-	-0- B	-0-	440 3	N	-0-		-0-
02	406 N	402	-0-	-4 B	-0-	402 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	90R	RRCID ->	160375	COMPL. DATE	08/17/1996	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1826 - 2078
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
10	826 N	826	-0-	-0- B	-0-	826 3	N	-0-		-0-
11	840 N	671	-0-	-169 B	-0-	671 3	N	-0-		-0-
12	775 N	647	-0-	-128 B	-0-	647 3	N	-0-		-0-
01	837 N	737	-0-	-100 B	-0-	737 3	N	-0-		-0-
*02	749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	92R	RRCID ->	160705	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1760 - 2030
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-		-0-
10	1240 N	1213	-0-	-27 B	-0-	1213 3	N	-0-		-0-
11	1230 N	1168	-0-	-62 B	-0-	1168 3	N	-0-		-0-
12	1271 N	1124	-0-	-147 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
01	1209 N	1095	-0-	-114 B	-0-	1095 3	N	-0-		-0-
02	1131 N	1075	-0-	-56 B	-0-	1075 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	93R	RRCID ->	160707	COMPL. DATE	08/06/1996	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1716 - 2026
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	811	-0-	-29 B	-0-	811 3	N	-0-		-0-
10	837 N	772	-0-	-65 B	-0-	772 3	N	-0-		-0-
11	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
12	860 N	860	-0-	-0- B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
01	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	856 3	N	-0-		-0-
02	841 N	773	-0-	-68 B	-0-	773 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	94R	RRCID ->	160708	COMPL. DATE	08/10/1996	TOTAL DEPTH	2130	PERF. 1742 - 2004
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1114	-0-	-26 B	-0-	1114 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1093	-0-	-54 B	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1048	-0-	-62 B	-0-	1048 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1057	-0-	-90 B	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	1052	-0-	-33 B	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
02	1015 N	977	-0-	-38 B	-0-	977 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
FEE		WELL #:	8R	RRCID ->	160712	COMPL. DATE	08/19/1996	TOTAL DEPTH	1910	PERF. 1586 - 1844		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607	3		N	-0-	-0-	
10	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3		N	-0-	-0-	
11	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-	-0-	
12	630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	3		N	-0-	-0-	
01	651 N	623	-0-	-28 B	-0-	623	3		N	-0-	-0-	
*02	584 N	584	-0-	-0- B	-0-	584	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	108R	RRCID ->	160713	COMPL. DATE	08/04/1996	TOTAL DEPTH	2060	PERF. 1673 - 1966		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COUGHLIN												
		WELL #:	3R	RRCID ->	164621	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL DEPTH	2185	PERF. 1835 - 2155		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1530 N	1462	-0-	-68 B	-0-	1462	3		N	-0-	-0-	
10	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	1506	3		N	-0-	-0-	
11	1500 N	1452	-0-	-48 B	-0-	1452	3		N	-0-	-0-	
12	1519 N	1472	-0-	-47 B	-0-	1472	3		N	-0-	-0-	
01	1519 N	1481	-0-	-38 B	-0-	1481	3		N	-0-	-0-	
02	1392 N	1368	-0-	-24 B	-0-	1368	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	9R	RRCID ->	164729	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1883 - 2144		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1680 N	1267	-0-	-413 B	-0-	1267	3		N	-0-	-0-	
10	1705 N	1075	-0-	-630 B	-0-	1075	3		N	-0-	-0-	
11	1590 N	1197	-0-	-393 B	-0-	1197	3		N	-0-	-0-	
12	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	1769	3		N	-0-	-0-	
01	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3		N	-0-	-0-	
*02	1499 N	1499	-0-	-0- B	-0-	1499	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAWFORD												
		WELL #:	10R	RRCID ->	164819	COMPL. DATE	08/05/1997	TOTAL DEPTH	2108	PERF. 1690 - 1936		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	704 N	704	-0-	-0- B	-0-	704	3		N	-0-	-0-	
10	775 N	750	-0-	-25 B	-0-	750	3		N	-0-	-0-	
11	690 N	685	-0-	-5 B	-0-	685	3		N	-0-	-0-	
12	824 N	824	-0-	-0- B	-0-	824	3		N	-0-	-0-	
01	818 N	818	-0-	-0- B	-0-	818	3		N	-0-	-0-	
*02	703 N	703	-0-	-0- B	-0-	703	3		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
CRAWFORD		WELL #:	11R	RRCID ->	165727	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1818 - 2066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	600 N	566	-0-	-34 B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
10	589 N	571	-0-	-18 B	-0-	571	3		N	-0-		-0-
11	570 N	564	-0-	-6 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
12	589 N	564	-0-	-25 B	-0-	564	3		N	-0-		-0-
01	558 N	549	-0-	-9 B	-0-	549	3		N	-0-		-0-
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	117R	RRCID ->	166015	COMPL. DATE	09/08/1997	TOTAL DEPTH	1930	PERF.	1559 - 1764	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	930 N	802	-0-	-128 B	-0-	802	3		N	-0-		-0-
10	868 N	809	-0-	-59 B	-0-	809	3		N	-0-		-0-
11	990 N	768	-0-	-222 B	-0-	768	3		N	-0-		-0-
12	837 N	794	-0-	-43 B	-0-	794	3		N	-0-		-0-
01	806 N	782	-0-	-24 B	-0-	782	3		N	-0-		-0-
02	754 N	731	-0-	-23 B	-0-	731	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	111R	RRCID ->	166064	COMPL. DATE	10/15/1997	TOTAL DEPTH	1910	PERF.	1630 - 1830	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	990 N	948	-0-	-42 B	-0-	948	3		N	-0-		-0-
10	992 N	953	-0-	-39 B	-0-	953	3		N	-0-		-0-
11	930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	3		N	-0-		-0-
12	992 N	936	-0-	-56 B	-0-	936	3		N	-0-		-0-
01	961 N	933	-0-	-28 B	-0-	933	3		N	-0-		-0-
02	899 N	858	-0-	-41 B	-0-	858	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	113R	RRCID ->	166377	COMPL. DATE	10/26/1997	TOTAL DEPTH	2020	PERF.	1568 - 1784	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	300 N	294	-0-	-6 B	-0-	294	3		N	-0-		-0-
10	310 N	296	-0-	-14 B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
11	300 N	286	-0-	-14 B	-0-	286	3		N	-0-		-0-
12	310 N	290	-0-	-20 B	-0-	290	3		N	-0-		-0-
01	310 N	283	-0-	-27 B	-0-	283	3		N	-0-		-0-
02	290 N	271	-0-	-19 B	-0-	271	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	112R	RRCID ->	166382	COMPL. DATE	10/23/1997	TOTAL DEPTH	2100	PERF.	1748 - 2100	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	480 N	395	-0-	-85 B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
10	480 N	480	-0-	-0 B	-0-	480	3		N	-0-		-0-
11	360 N	280	-0-	-80 B	-0-	280	3		N	-0-		-0-
12	481 N	481	-0-	-0 B	-0-	481	3		N	-0-		-0-
01	748 N	748	-0-	-0 B	-0-	748	3		N	-0-		-0-
*02	567 N	567	-0-	-0 B	-0-	567	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	115R	RRCID ->	166403	COMPL. DATE	11/03/1997	TOTAL DEPTH	1975	PERF.	1596 -	1826
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		33 N	33	-0-	-0- B	-0-	33 3	N	-0-			-0-
10		40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 3	N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 3	N	-0-			-0-
12		58 N	58	-0-	-0- B	-0-	58 3	N	-0-			-0-
01		61 N	61	-0-	-0- B	-0-	61 3	N	-0-			-0-
02		58 N	49	-0-	-9 B	-0-	49 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 114R RRCID -> 166410 COMPL. DATE 08/13/1997 TOTAL DEPTH 1930 PERF. 1642 - 1842												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	491	-0-	-49 B	-0-	491 3	N	-0-			-0-
10		527 N	492	-0-	-35 B	-0-	492 3	N	-0-			-0-
11		510 N	467	-0-	-43 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
12		496 N	471	-0-	-25 B	-0-	471 3	N	-0-			-0-
01		496 N	467	-0-	-29 B	-0-	467 3	N	-0-			-0-
02		464 N	416	-0-	-48 B	-0-	416 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 119 R RRCID -> 166425 COMPL. DATE 10/25/1997 TOTAL DEPTH 1625 PERF. 1310 - 1490												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
WELL #: 97R RRCID -> 166474 COMPL. DATE 12/04/1997 TOTAL DEPTH 2127 PERF. 1700 - 1820												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1790 3	N	-0-			-0-
10		1860 N	1827	-0-	-33 B	-0-	1827 3	N	-0-			-0-
11		1830 N	1751	-0-	-79 B	-0-	1751 3	N	-0-			-0-
12		1860 N	1754	-0-	-106 B	-0-	1754 3	N	-0-			-0-
01		1829 N	1799	-0-	-30 B	-0-	1799 3	N	-0-			-0-
02		1682 N	1659	-0-	-23 B	-0-	1659 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
WELL #: 109R RRCID -> 167351 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1598 - 1832												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	138 R	RRCID ->	170159	COMPL. DATE	05/20/1998	TOTAL DEPTH	2016	PERF. 1614 - 1798
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-		-0-
10	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
11	572 N	572	-0-	-0- B	-0-	572 3	N	-0-		-0-
12	806 N	769	-0-	-37 B	-0-	769 3	N	-0-		-0-
01	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 3	N	-0-		-0-
*02	708 N	708	-0-	-0- B	-0-	708 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	145 R	RRCID ->	170164	COMPL. DATE	07/28/1998	TOTAL DEPTH	2092	PERF. 1686 - 1896

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	540 N	518	-0-	-22 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-
10	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
11	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	495 3	N	-0-		-0-
12	527 N	503	-0-	-24 B	-0-	503 3	N	-0-		-0-
01	527 N	510	-0-	-17 B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
02	493 N	429	-0-	-64 B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	134 R	RRCID ->	170167	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	2100	PERF. 1672 - 1946

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	870 N	776	-0-	-94 B	-0-	776 3	N	-0-		-0-
10	806 N	806	-0-	-0- B	-0-	806 3	N	-0-		-0-
11	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799 3	N	-0-		-0-
12	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807 3	N	-0-		-0-
01	837 N	837	-0-	-0- B	-0-	837 3	N	-0-		-0-
02	783 N	656	-0-	-127 B	-0-	656 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	125R	RRCID ->	170169	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	1884	PERF. 1516 - 1716

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1932 N	1928	-0-	-4 B	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
10	2015 N	1981	-0-	-34 B	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
11	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
12	1984 N	1977	-0-	-7 B	-0-	1977 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1937	-0-	-47 B	-0-	1937 3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1798	-0-	-29 B	-0-	1798 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

MASTERTSON		WELL #:	120R	RRCID ->	170175	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2282	PERF. 1870 - 2076

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840 N	779	-0-	-61 B	-0-	779 3	N	-0-		-0-
10	837 N	782	-0-	-55 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
11	780 N	753	-0-	-27 B	-0-	753 3	N	-0-		-0-
12	806 N	760	-0-	-46 B	-0-	760 3	N	-0-		-0-
01	785 N	785	-0-	-0- B	-0-	785 3	N	-0-		-0-
02	725 N	717	-0-	-8 B	-0-	717 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	133R	RRCID ->	170558	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	1938	PERF. 1630 - 1808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	750 N	674	-0-	-76 B	-0-	674 3	N	-0-		-0-
10	682 N	682	-0-	-0- B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
11	690 N	650	-0-	-40 B	-0-	650 3	N	-0-		-0-
12	682 N	666	-0-	-16 B	-0-	666 3	N	-0-		-0-
01	682 N	658	-0-	-24 B	-0-	658 3	N	-0-		-0-
02	638 N	602	-0-	-36 B	-0-	602 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CRAWFORD		WELL #:	13R	RRCID ->	170560	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1822 - 2100

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
10	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 3	N	-0-		-0-
11	900 N	831	-0-	-69 B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
12	961 N	649	-0-	-312 B	-0-	649 3	N	-0-		-0-
01	930 N	878	-0-	-52 B	-0-	878 3	N	-0-		-0-
*02	831 N	831	-0-	-0- B	-0-	831 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	135R	RRCID ->	170561	COMPL. DATE	06/09/1998	TOTAL DEPTH	2245	PERF. 1858 - 2132

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-		-0-
10	93 N	69	-0-	-24 B	-0-	69 3	N	-0-		-0-
11	120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120 3	N	-0-		-0-
12	290 N	290	-0-	-0- B	-0-	290 3	N	-0-		-0-
01	304 N	304	-0-	-0- B	-0-	304 3	N	-0-		-0-
*02	175 N	175	-0-	-0- B	-0-	175 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	129R	RRCID ->	170562	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1788	PERF. 1480 - 1678

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	480 N	477	-0-	-3 B	-0-	477 3	N	-0-		-0-
10	527 N	484	-0-	-43 B	-0-	484 3	N	-0-		-0-
11	480 N	459	-0-	-21 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-
12	496 N	469	-0-	-27 B	-0-	469 3	N	-0-		-0-
01	496 N	470	-0-	-26 B	-0-	470 3	N	-0-		-0-
02	435 N	431	-0-	-4 B	-0-	431 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	137R	RRCID ->	170737	COMPL. DATE	09/06/1998	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1818 - 2006

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	782	-0-	-58 B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
10	806 N	715	-0-	-91 B	-0-	715 3	N	-0-		-0-
11	780 N	692	-0-	-88 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-
12	806 N	766	-0-	-40 B	-0-	766 3	N	-0-		-0-
01	713 N	667	-0-	-46 B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
02	667 N	660	-0-	-7 B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	111R	RRCID ->	170739	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	2075	PERF. 1806 - 1946		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		486 N	486	-0-	-0- B	-0-	486	3	N	-0-	-0-	
10		500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500	3	N	-0-	-0-	
11		480 N	479	-0-	-1 B	-0-	479	3	N	-0-	-0-	
12		497 N	497	-0-	-0- B	-0-	497	3	N	-0-	-0-	
01		496 N	478	-0-	-18 B	-0-	478	3	N	-0-	-0-	
02		464 N	439	-0-	-25 B	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	122R	RRCID ->	170800	COMPL. DATE	07/27/1998	TOTAL DEPTH	1987	PERF. 1632 - 1818		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1890 N	1658	-0-	-232 B	-0-	1658	3	N	-0-	-0-	
10		1736 N	1689	-0-	-47 B	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	
11		1650 N	1615	-0-	-35 B	-0-	1615	3	N	-0-	-0-	
12		1705 N	1662	-0-	-43 B	-0-	1662	3	N	-0-	-0-	
01		1674 N	1652	-0-	-22 B	-0-	1652	3	N	-0-	-0-	
02		1566 N	1469	-0-	-97 B	-0-	1469	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	148R	RRCID ->	170812	COMPL. DATE	08/28/1998	TOTAL DEPTH	2124	PERF. 1778 - 2024		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404	3	N	-0-	-0-	
10		452 N	452	-0-	-0- B	-0-	452	3	N	-0-	-0-	
11		390 N	362	-0-	-28 B	-0-	362	3	N	-0-	-0-	
12		559 N	559	-0-	-0- B	-0-	559	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	558	-0-	-0- B	-0-	558	3	N	-0-	-0-	
*02		483 N	483	-0-	-0- B	-0-	483	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	144R	RRCID ->	170813	COMPL. DATE	08/22/1998	TOTAL DEPTH	2022	PERF. 1660 - 1850		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	538	-0-	-92 B	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
10		558 N	554	-0-	-4 B	-0-	554	3	N	-0-	-0-	
11		540 N	533	-0-	-7 B	-0-	533	3	N	-0-	-0-	
12		558 N	547	-0-	-11 B	-0-	547	3	N	-0-	-0-	
01		558 N	550	-0-	-8 B	-0-	550	3	N	-0-	-0-	
02		522 N	488	-0-	-34 B	-0-	488	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON												
		WELL #:	124R	RRCID ->	170814	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	1950	PERF. 1574 - 1770		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		630 N	597	-0-	-33 B	-0-	597	3	N	-0-	-0-	
10		651 N	610	-0-	-41 B	-0-	610	3	N	-0-	-0-	
11		600 N	587	-0-	-13 B	-0-	587	3	N	-0-	-0-	
12		620 N	594	-0-	-26 B	-0-	594	3	N	-0-	-0-	
01		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	603	3	N	-0-	-0-	
02		580 N	551	-0-	-29 B	-0-	551	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
BIVINS		WELL #:	110R	RRCID ->	171257	COMPL. DATE	10/14/1998	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 1660 - 1968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253	3	N	-0-	-0-	
10		255 N	255	-0-	-0- B	-0-	255	3	N	-0-	-0-	
11		224 N	224	-0-	-0- B	-0-	224	3	N	-0-	-0-	
12		235 N	235	-0-	-0- B	-0-	235	3	N	-0-	-0-	
01		236 N	236	-0-	-0- B	-0-	236	3	N	-0-	-0-	
*02		215 N	215	-0-	-0- B	-0-	215	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	149R	RRCID ->	171279	COMPL. DATE	10/10/1998	TOTAL DEPTH	2021	PERF. 1674 - 1876		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448	3	N	-0-	-0-	
10		1581 N	1528	-0-	-53 B	-0-	1528	3	N	-0-	-0-	
11		1410 N	1342	-0-	-68 B	-0-	1342	3	N	-0-	-0-	
12		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	1686	3	N	-0-	-0-	
01		1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-	-0-	
*02		1468 N	1468	-0-	-0- B	-0-	1468	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	112R	RRCID ->	171566	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	2186	PERF. 1894 - 2088		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
10		62 N	46	-0-	-16 B	-0-	46	3	N	-0-	-0-	
11		60 N	44	-0-	-16 B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
12		44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3	N	-0-	-0-	
01		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
*02		42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	142R	RRCID ->	172349	COMPL. DATE	09/21/1998	TOTAL DEPTH	1717	PERF. 1358 - 1632		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1973 N	1853	-0-	-120 B	-0-	1853	3	N	-0-	-0-	
10		1922 N	1895	-0-	-27 B	-0-	1895	3	N	-0-	-0-	
11		1860 N	1811	-0-	-49 B	-0-	1811	3	N	-0-	-0-	
12		1922 N	1857	-0-	-65 B	-0-	1857	3	N	-0-	-0-	
01		1891 N	1850	-0-	-41 B	-0-	1850	3	N	-0-	-0-	
02		1740 N	1688	-0-	-52 B	-0-	1688	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERTSON												
		WELL #:	146R	RRCID ->	172351	COMPL. DATE	05/24/1998	TOTAL DEPTH	1786	PERF. 1460 - 1672		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		540 N	480	-0-	-60 B	-0-	480	3	N	-0-	-0-	
10		496 N	437	-0-	-59 B	-0-	437	3	N	-0-	-0-	
11		491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491	3	N	-0-	-0-	
12		496 N	476	-0-	-20 B	-0-	476	3	N	-0-	-0-	
01		469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3	N	-0-	-0-	
02		464 N	416	-0-	-48 B	-0-	416	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER						
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748											
BIVINS		WELL #:	99R	RRCID ->	172372	COMPL. DATE	11/24/1998	TOTAL DEPTH	4033	PERF. 1787 - 1998				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057	3		N	-0-			-0-
10		2123 N	2063	-0-	-60 B	-0-	2063	3		N	-0-			-0-
11		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	1992	3		N	-0-			-0-
12		2139 N	1955	-0-	-184 B	-0-	1955	3		N	-0-			-0-
01		2077 N	2043	-0-	-34 B	-0-	2043	3		N	-0-			-0-
02		1914 N	1857	-0-	-57 B	-0-	1857	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON														
		WELL #:	143R	RRCID ->	172440	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1724 - 1902				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON														
		WELL #:	128R	RRCID ->	172441	COMPL. DATE	10/24/1998	TOTAL DEPTH	2062	PERF. 1710 - 1906				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	2529	3		N	-0-			-0-
10		2565 N	2565	-0-	-0- B	-0-	2565	3		N	-0-			-0-
11		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	2485	3		N	-0-			-0-
12		2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	2487	3		N	-0-			-0-
01		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	2548	3		N	-0-			-0-
*02		2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	2263	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON														
		WELL #:	139R	RRCID ->	172444	COMPL. DATE	10/25/1998	TOTAL DEPTH	2147	PERF. 1806 - 1994				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398	3		N	-0-			-0-
10		417 N	417	-0-	-0- B	-0-	417	3		N	-0-			-0-
11		390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373	3		N	-0-			-0-
12		464 N	464	-0-	-0- B	-0-	464	3		N	-0-			-0-
01		441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441	3		N	-0-			-0-
*02		391 N	391	-0-	-0- B	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

MASTERTSON														
		WELL #:	131R	RRCID ->	173056	COMPL. DATE	07/25/1998	TOTAL DEPTH	2025	PERF. 1700 - 1892				

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		450 N	392	-0-	-58 B	-0-	392	3		N	-0-			-0-
10		434 N	399	-0-	-35 B	-0-	399	3		N	-0-			-0-
11		390 N	379	-0-	-11 B	-0-	379	3		N	-0-			-0-
12		403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383	3		N	-0-			-0-
01		403 N	385	-0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-			-0-
02		377 N	352	-0-	-25 B	-0-	352	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	100R	RRCID ->	173549	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	2196	PERF. 1850 - 2088
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1710 N	1630	-0-	-80 B	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
10	1612 N	1359	-0-	-253 B	-0-	1359 3	N	-0-		-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0- B	-0-	1654 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1668	-0-	-6 B	-0-	1668 3	N	-0-		-0-
01	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1495	-0-	-100 B	-0-	1495 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	116R	RRCID ->	174243	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1798 - 1930
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1230 N	1187	-0-	-43 B	-0-	1187 3	N	-0-		-0-
10	992 N	816	-0-	-176 B	-0-	816 3	N	-0-		-0-
11	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	1061	-0-	-179 B	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136 3	N	-0-		-0-
*02	902 N	902	-0-	-0- B	-0-	902 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	115R	RRCID ->	174244	COMPL. DATE	07/30/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 18282 - 22
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	117R	RRCID ->	174245	COMPL. DATE	07/31/1999	TOTAL DEPTH	2152	PERF. 1674 - 1872
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	255	-0-	-105 B	-0-	255 3	N	-0-		-0-
10	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	268 3	N	-0-		-0-
11	240 N	196	-0-	-44 B	-0-	196 3	N	-0-		-0-
12	279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 3	N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27 B	-0-	252 3	N	-0-		-0-
*02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #:	119R	RRCID ->	174248	COMPL. DATE	09/16/1999	TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1874 - 2046
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	347	-0-	-13 B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
10	403 N	383	-0-	-20 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
11	357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-		-0-
12	372 N	356	-0-	-16 B	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0- B	-0-	393 3	N	-0-		-0-
*02	363 N	363	-0-	-0- B	-0-	363 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	120R	RRCID ->	174250	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	2372	PERF.	2000 - 2284
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	163R	RRCID ->	174757	COMPL. DATE	09/30/1999	TOTAL DEPTH	2159	PERF.	1790 - 1990

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	160R	RRCID ->	174758	COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	155R	RRCID ->	174760	COMPL. DATE	10/06/1999	TOTAL DEPTH	2401	PERF.	1954 - 2168

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON											
		WELL #:	156R	RRCID ->	174761	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1640 - 1838

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	746	-0-	-64	B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
10	744 N	689	-0-	-55	B	-0-	689 3	N	-0-		-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
12	775 N	750	-0-	-25	B	-0-	750 3	N	-0-		-0-
01	745 N	745	-0-	-0-	B	-0-	745 3	N	-0-		-0-
02	725 N	682	-0-	-43	B	-0-	682 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	158R	RRCID ->	174762	COMPL. DATE	10/15/1999	TOTAL DEPTH	1750	PERF.	1414 - 1614
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 161R RRCID -> 174763 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 2218 PERF. 1874 - 2080											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 162R RRCID -> 174764 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 2303 PERF. 1944 - 2030											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 157R RRCID -> 174790 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1754 - 1936											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1590 N	1367	-0-	-223	B	-0-	1367	3	N	-0-	-0-
10	1457 N	1382	-0-	-75	B	-0-	1382	3	N	-0-	-0-
11	1350 N	1324	-0-	-26	B	-0-	1324	3	N	-0-	-0-
12	1426 N	1370	-0-	-56	B	-0-	1370	3	N	-0-	-0-
01	1395 N	1360	-0-	-35	B	-0-	1360	3	N	-0-	-0-
02	1276 N	1221	-0-	-55	B	-0-	1221	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON WELL #: 159R RRCID -> 174809 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 1788 PERF. 1274 - 1480											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	803 N	803	-0-	-0-	B	-0-	803	3	N	-0-	-0-
10	837 N	826	-0-	-11	B	-0-	826	3	N	-0-	-0-
11	810 N	779	-0-	-31	B	-0-	779	3	N	-0-	-0-
12	837 N	799	-0-	-38	B	-0-	799	3	N	-0-	-0-
01	837 N	795	-0-	-42	B	-0-	795	3	N	-0-	-0-
02	754 N	728	-0-	-26	B	-0-	728	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
MASTERTSON		WELL #:	154R	RRCID ->	174812	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1680 - 1838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-		-0-
10		806 N	788	-0-	-18 B	-0-	788 3	N	-0-		-0-
11		727 N	727	-0-	-0- B	-0-	727 3	N	-0-		-0-
12		835 N	835	-0-	-0- B	-0-	835 3	N	-0-		-0-
01		829 N	829	-0-	-0- B	-0-	829 3	N	-0-		-0-
*02		726 N	726	-0-	-0- B	-0-	726 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED		WELL #:	16R	RRCID ->	174823	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL DEPTH	2160	PERF. 1776 - 2016	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COOPER		WELL #:	1R	RRCID ->	174827	COMPL. DATE	12/07/1999	TOTAL DEPTH	2338	PERF. 1884 - 2206	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED		WELL #:	15R	RRCID ->	174828	COMPL. DATE	12/17/1999	TOTAL DEPTH	2171	PERF. 1688 - 1904	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	114R	RRCID ->	174878	COMPL. DATE	12/03/1999	TOTAL DEPTH	2191	PERF. 1678 - 1904	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		751 N	751	-0-	-0- B	-0-	751 3	N	-0-		-0-
10		651 N	636	-0-	-15 B	-0-	636 3	N	-0-		-0-
11		612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
12		775 N	604	-0-	-171 B	-0-	604 3	N	-0-		-0-
01		651 N	600	-0-	-51 B	-0-	600 3	N	-0-		-0-
02		580 N	553	-0-	-27 B	-0-	553 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
THOMPSON		WELL #:	13R	RRCID ->	175883	COMPL. DATE	09/27/1999	TOTAL DEPTH	2290	PERF. 1920 - 1980
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	118R	RRCID ->	184115	COMPL. DATE	07/03/2001	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 1782 - 2130
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1967 N	1967	-0-	-0-	B	-0-	1967 3	N	-0-	-0-
10	1598 N	1598	-0-	-0-	B	-0-	1598 3	N	-0-	-0-
11	1407 N	1407	-0-	-0-	B	-0-	1407 3	N	-0-	-0-
12	2046 N	1447	-0-	-599	B	-0-	1447 3	N	-0-	-0-
01	1612 N	1481	-0-	-131	B	-0-	1481 3	N	-0-	-0-
02	1363 N	1317	-0-	-46	B	-0-	1317 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	121R	RRCID ->	185187	COMPL. DATE	08/29/2001	TOTAL DEPTH	2210	PERF. 1702 - 1990
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	40 N	40	-0-	-0-	B	-0-	40 3	N	-0-	-0-
10	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	58 3	N	-0-	-0-
11	85 N	85	-0-	-0-	B	-0-	85 3	N	-0-	-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	B	-0-	97 3	N	-0-	-0-
01	131 N	131	-0-	-0-	B	-0-	131 3	N	-0-	-0-
*02	113 N	113	-0-	-0-	B	-0-	113 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A 52R	RRCID ->	186466	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	2437	PERF. 1954 - 2703
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1379 N	1379	-0-	-0-	B	-0-	1379 3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1210	-0-	-402	B	-0-	1210 3	N	-0-	-0-
11	1380 N	1209	-0-	-171	B	-0-	1209 3	N	-0-	-0-
12	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	1774 3	N	-0-	-0-
01	1894 N	1894	-0-	-0-	B	-0-	1894 3	N	-0-	-0-
*02	1723 N	1723	-0-	-0-	B	-0-	1723 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	122R	RRCID ->	190776	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	2260	PERF. 1804 - 2028
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: POTTER					
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
BIVINS		WELL #:	124R	RRCID ->	190777	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	2218	PERF.	1772 - 1996
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVINS		WELL #:	123R	RRCID ->	191806	COMPL. DATE	09/24/2002	TOTAL DEPTH	2260	PERF.	1772 - 1994
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	436 N	436	-0-	-0-	B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
10	342 N	342	-0-	-0-	B	-0-	342 3	N	-0-		-0-
11	222 N	222	-0-	-0-	B	-0-	222 3	N	-0-		-0-
12	465 N	197	-0-	-268	B	-0-	197 3	N	-0-		-0-
01	341 N	202	-0-	-139	B	-0-	202 3	N	-0-		-0-
02	203 N	164	-0-	-39	B	-0-	164 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED		WELL #:	26R	RRCID ->	196404	COMPL. DATE	06/17/2003	TOTAL DEPTH	2080	PERF.	1680 - 1834
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:	165R	RRCID ->	197993	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	1942 - 2148
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON		WELL #:	166R	RRCID ->	197994	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1898 - 2104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748								
LUBBERSTEDT		WELL #:	2R	RRCID ->	198475	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2044 - 2208	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	180	N	163	-0-	-17	B	-0-	163	3	N	-0-
10	186	N	166	-0-	-20	B	-0-	166	3	N	-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	B	-0-	161	3	N	-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	155	3	N	-0-
02	145	N	142	-0-	-3	B	-0-	142	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	A234R	RRCID ->	198810	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	3127	PERF. 1734 - 1950	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1440	N	1352	-0-	-88	B	-0-	1352	3	N	-0-
10	1426	N	1324	-0-	-102	B	-0-	1324	3	N	-0-
11	1380	N	1311	-0-	-69	B	-0-	1311	3	N	-0-
12	1395	N	1342	-0-	-53	B	-0-	1342	3	N	-0-
01	1333	N	1323	-0-	-10	B	-0-	1323	3	N	-0-
02	1276	N	1228	-0-	-48	B	-0-	1228	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED		WELL #:	27R	RRCID ->	198811	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	2040	PERF. 1596 - 1790	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	840	N	836	-0-	-4	B	-0-	836	3	N	-0-
10	842	N	842	-0-	-0-	B	-0-	842	3	N	-0-
11	840	N	799	-0-	-41	B	-0-	799	3	N	-0-
12	868	N	800	-0-	-68	B	-0-	800	3	N	-0-
01	837	N	702	-0-	-135	B	-0-	702	3	N	-0-
02	783	N	643	-0-	-140	B	-0-	643	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

SNEED		WELL #:	28R	RRCID ->	198812	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	2015	PERF. 1622 - 1792	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	600	N	571	-0-	-29	B	-0-	571	3	N	-0-
10	591	N	591	-0-	-0-	B	-0-	591	3	N	-0-
11	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	573	3	N	-0-
12	594	N	594	-0-	-0-	B	-0-	594	3	N	-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	B	-0-	607	3	N	-0-
*02	560	N	560	-0-	-0-	B	-0-	560	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

BIVINS		WELL #:	125R	RRCID ->	199283	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2420	PERF. 1894 - 2048	
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
THOMPSON		WELL #:	23R	RRCID ->	199286	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2690	PERF. 2146 - 2392		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	126R	RRCID ->	199288	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1916 - 2111		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	128R	RRCID ->	200379	COMPL. DATE	12/09/2003	TOTAL DEPTH	2220	PERF. 1874 - 1985		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2456 N	2456	-0-	-0-	B	-0-	2456 3	N	-0-			-0-
10	2482 N	2482	-0-	-0-	B	-0-	2482 3	N	-0-			-0-
11	2343 N	2343	-0-	-0-	B	-0-	2343 3	N	-0-			-0-
12	2328 N	2328	-0-	-0-	B	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
01	2386 N	2386	-0-	-0-	B	-0-	2386 3	N	-0-			-0-
*02	2095 N	2095	-0-	-0-	B	-0-	2095 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MASTERSON		WELL #:	167R	RRCID ->	202422	COMPL. DATE	08/02/2004	TOTAL DEPTH	2140	PERF. 1797 - 1985		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960 N	909	-0-	-51	B	-0-	909 3	N	-0-			-0-
10	961 N	922	-0-	-39	B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
11	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914 3	N	-0-			-0-
12	930 N	922	-0-	-8	B	-0-	922 3	N	-0-			-0-
01	930 N	904	-0-	-26	B	-0-	904 3	N	-0-			-0-
02	870 N	831	-0-	-39	B	-0-	831 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	127R	RRCID ->	203180	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	2255	PERF. 1854 - 2073		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	291 N	291	-0-	-0-	B	-0-	291 3	N	-0-			-0-
10	318 N	318	-0-	-0-	B	-0-	318 3	N	-0-			-0-
11	231 N	231	-0-	-0-	B	-0-	231 3	N	-0-			-0-
12	310 N	74	-0-	-236	B	-0-	74 3	N	-0-			-0-
01	310 N	204	-0-	-106	B	-0-	204 3	N	-0-			-0-
*02	250 N	250	-0-	-0-	B	-0-	250 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748									
MASTERTSON		WELL #:	164R	RRCID ->	203185	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	2345	PERF. 1934 - 2072		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	134R	RRCID ->	207766	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1825 - 2020		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	571 N	571	-0-	-0-	B	-0-	571 3	N	-0-	-0-		
10	615 N	615	-0-	-0-	B	-0-	615 3	N	-0-	-0-		
11	540 N	489	-0-	-51	B	-0-	489 3	N	-0-	-0-		
12	589 N	394	-0-	-195	B	-0-	394 3	N	-0-	-0-		
01	620 N	466	-0-	-154	B	-0-	466 3	N	-0-	-0-		
*02	555 N	555	-0-	-0-	B	-0-	555 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	129R	RRCID ->	207767	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2192	PERF. 1800 - 2002		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2104 N	2104	-0-	-0-	B	-0-	2104 3	N	-0-	-0-		
10	2308 N	2308	-0-	-0-	B	-0-	2308 3	N	-0-	-0-		
11	1867 N	1867	-0-	-0-	B	-0-	1867 3	N	-0-	-0-		
12	1705 N	1453	-0-	-252	B	-0-	1453 3	N	-0-	-0-		
01	1919 N	1919	-0-	-0-	B	-0-	1919 3	N	-0-	-0-		
*02	2016 N	2016	-0-	-0-	B	-0-	2016 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	130R	RRCID ->	207768	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1694 - 1934		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1244	-0-	-46	B	-0-	1244 3	N	-0-	-0-		
10	1521 N	1521	-0-	-0-	B	-0-	1521 3	N	-0-	-0-		
11	1080 N	1068	-0-	-12	B	-0-	1068 3	N	-0-	-0-		
12	1271 N	554	-0-	-717	B	-0-	554 3	N	-0-	-0-		
01	1519 N	938	-0-	-581	B	-0-	938 3	N	-0-	-0-		
*02	1224 N	1224	-0-	-0-	B	-0-	1224 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS												
		WELL #:	131R	RRCID ->	207770	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1752 - 1973		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	794	-0-	-286	B	-0-	794 3	N	-0-	-0-		
10	1116 N	1053	-0-	-63	B	-0-	1053 3	N	-0-	-0-		
11	1071 N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1071 3	N	-0-	-0-		
12	806 N	746	-0-	-60	B	-0-	746 3	N	-0-	-0-		
01	1086 N	1086	-0-	-0-	B	-0-	1086 3	N	-0-	-0-		
*02	1161 N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161 3	N	-0-	-0-		
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
BIVINS		WELL #:	132R	RRCID ->	207773	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2180	PERF. 1792 - 1983
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	885	-0-	-105 B	-0-	885 3	N	-0-		-0-
10	930 N	896	-0-	-34 B	-0-	896 3	N	-0-		-0-
11	870 N	847	-0-	-23 B	-0-	847 3	N	-0-		-0-
12	930 N	873	-0-	-57 B	-0-	873 3	N	-0-		-0-
01	899 N	857	-0-	-42 B	-0-	857 3	N	-0-		-0-
02	812 N	787	-0-	-25 B	-0-	787 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	133R	RRCID ->	207774	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	2173	PERF. 1848 - 2052

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10	496 N	436	-0-	-60 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
11	515 N	515	-0-	-0- B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
12	527 N	500	-0-	-27 B	-0-	500 3	N	-0-		-0-
01	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-		-0-
02	493 N	450	-0-	-43 B	-0-	450 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	A171R	RRCID ->	220238	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	3421	PERF. 1816 - 2042

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	1006	-0-	-14 B	-0-	1006 3	N	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
11	960 N	926	-0-	-34 B	-0-	926 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	874	-0-	-180 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	968	-0-	-86 B	-0-	968 3	N	-0-		-0-
*02	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	137R	RRCID ->	222898	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	2414	PERF. 1937 - 2195

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS		WELL #:	135R	RRCID ->	222899	COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	2355	PERF. 1966 - 2166

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	270 N	203	-0-	-67 B	-0-	203 3	N	-0-		-0-
10	217 N	210	-0-	-7 B	-0-	210 3	N	-0-		-0-
11	210 N	200	-0-	-10 B	-0-	200 3	N	-0-		-0-
12	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
01	217 N	205	-0-	-12 B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
02	203 N	-0-	-0-	-203 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//	665748							
MASTERTSON		WELL #:	176R	RRCID ->	225108	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	1965	PERF. 1591 - 1816
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	613	-0-	-17 B	-0-	613 3	N	-0-		-0-
10	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
11	630 N	607	-0-	-23 B	-0-	607 3	N	-0-		-0-
12	620 N	615	-0-	-5 B	-0-	615 3	N	-0-		-0-
01	635 N	635	-0-	-0- B	-0-	635 3	N	-0-		-0-
02	580 N	580	-0-	-0- B	-0-	580 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	170R	RRCID ->	225537	COMPL. DATE	08/18/2007	TOTAL DEPTH	1820	PERF. 1419 - 1667
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	360 N	343	-0-	-17 B	-0-	343 3	N	-0-		-0-
10	372 N	355	-0-	-17 B	-0-	355 3	N	-0-		-0-
11	360 N	339	-0-	-21 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
12	341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 3	N	-0-		-0-
01	347 N	347	-0-	-0- B	-0-	347 3	N	-0-		-0-
02	319 N	315	-0-	-4 B	-0-	315 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	178R	RRCID ->	226587	COMPL. DATE	02/09/2007	TOTAL DEPTH	1995	PERF. 1753 - 1951
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	514	-0-	-26 B	-0-	514 3	N	-0-		-0-
10	531 N	531	-0-	-0- B	-0-	531 3	N	-0-		-0-
11	510 N	510	-0-	-0- B	-0-	510 3	N	-0-		-0-
12	527 N	522	-0-	-5 B	-0-	522 3	N	-0-		-0-
01	527 N	520	-0-	-7 B	-0-	520 3	N	-0-		-0-
02	493 N	483	-0-	-10 B	-0-	483 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	179R	RRCID ->	227055	COMPL. DATE	02/19/2007	TOTAL DEPTH	1675	PERF. 1263 - 1450
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 3	N	-0-		-0-
10	496 N	464	-0-	-32 B	-0-	464 3	N	-0-		-0-
11	450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 3	N	-0-		-0-
12	465 N	436	-0-	-29 B	-0-	436 3	N	-0-		-0-
01	465 N	413	-0-	-52 B	-0-	413 3	N	-0-		-0-
02	406 N	383	-0-	-23 B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON		WELL #:	171R	RRCID ->	227059	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	2145	PERF. 1687 - 1893
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	981 N	981	-0-	-0- B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
10	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956 3	N	-0-		-0-
11	960 N	899	-0-	-61 B	-0-	899 3	N	-0-		-0-
12	1023 N	851	-0-	-172 B	-0-	851 3	N	-0-		-0-
01	961 N	611	-0-	-350 B	-0-	611 3	N	-0-		-0-
02	870 N	622	-0-	-248 B	-0-	622 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//		68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		//CONT.//		665748								
MASTERTSON		WELL #:		175R	RRCID ->	227095	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	2000	PERF. 1622 - 1809	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566	3		N	-0-		-0-
10	485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485	3		N	-0-		-0-
11	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422	3		N	-0-		-0-
12	589 N	239	-0-	-350 B	-0-	239	3		N	-0-		-0-
01	496 N	429	-0-	-67 B	-0-	429	3		N	-0-		-0-
02	406 N	257	-0-	-149 B	-0-	257	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:		144R	RRCID ->	262581	COMPL. DATE	09/04/2010	TOTAL DEPTH	1940	PERF. 1633 - 1833	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657	3		N	-0-		-0-
10	713 N	637	-0-	-76 B	-0-	637	3		N	-0-		-0-
11	660 N	557	-0-	-103 B	-0-	557	3		N	-0-		-0-
12	682 N	605	-0-	-77 B	-0-	605	3		N	-0-		-0-
01	651 N	644	-0-	-7 B	-0-	644	3		N	-0-		-0-
*02	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	601	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:		142R	RRCID ->	262582	COMPL. DATE	08/21/2010	TOTAL DEPTH	1941	PERF. 1562 - 1736	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1500 N	1356	-0-	-144 B	-0-	1356	3		N	-0-		-0-
10	1488 N	1292	-0-	-196 B	-0-	1292	3		N	-0-		-0-
11	1410 N	1238	-0-	-172 B	-0-	1238	3		N	-0-		-0-
12	1395 N	1272	-0-	-123 B	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
01	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373	3		N	-0-		-0-
*02	1272 N	1272	-0-	-0- B	-0-	1272	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

MASTERTSON		WELL #:		180R	RRCID ->	262583	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	1961	PERF. 1680 - 1862	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	450 N	426	-0-	-24 B	-0-	426	3		N	-0-		-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3		N	-0-		-0-
11	420 N	415	-0-	-5 B	-0-	415	3		N	-0-		-0-
12	434 N	418	-0-	-16 B	-0-	418	3		N	-0-		-0-
01	434 N	414	-0-	-20 B	-0-	414	3		N	-0-		-0-
02	406 N	390	-0-	-16 B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

BIVINS		WELL #:		A253	RRCID ->	273519	COMPL. DATE	11/11/2010	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2085 - 2325	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
BOST -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027182	COMPL. DATE	11/23/1961	TOTAL DEPTH	1825	PERF. 1566 - 1766	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BOST -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027183	COMPL. DATE	12/12/1960	TOTAL DEPTH	1851	PERF. 1577 - 1618	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		161 N	161	-0-	-0-	B	161 3	N	-0-		-0-
10		310 N	110	-0-	-200	B	110 3	N	-0-		-0-
11		180 N	89	-0-	-91	B	89 3	N	-0-		-0-
12		155 N	32	-0-	-123	B	32 3	N	-0-		-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-	N	-0-		-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON -A-		WELL #:	1R	RRCID ->	027184	COMPL. DATE	03/28/1961	TOTAL DEPTH	1810	PERF. 1497 - 1699	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON -B-		WELL #:	1R	RRCID ->	027185	COMPL. DATE	03/23/1961	TOTAL DEPTH	2042	PERF. 1746 - 1940	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		1073 N	1073	-0-	-0-	B	150 1	923 3	N	-0-	-0-
10		1077 N	1077	-0-	-0-	B	155 1	922 3	N	-0-	-0-
11		780 N	780	-0-	-0-	B	155 1	625 3	N	-0-	-0-
12		534 N	-0-	-0-	-534	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01		1021 N	-0-	-0-	-1021	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		434 N	-0-	-0-	-434	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERSON -D-		WELL #:	1R	RRCID ->	027186	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1562	PERF. 1199 - 1273	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		900 N	879	-0-	-21	B	879 3	-0-	N	-0-	-0-
10		930 N	909	-0-	-21	B	909 3	-0-	N	-0-	-0-
11		900 N	599	-0-	-301	B	599 3	-0-	N	-0-	-0-
12		899 N	81	-0-	-818	B	81 3	-0-	N	-0-	-0-
01		899 N	-0-	-0-	-899	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580	B	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERTSON -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	027187	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1560	- 1766
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541 3	N	-0-		-0-
10		651 N	561	-0-	-90 B	-0-	561 3	N	-0-		-0-
11		597 N	597	-0-	-0- B	-0-	597 3	N	-0-		-0-
12		579 N	579	-0-	-0- B	-0-	579 3	N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558 B	-0-		N	-0-		-0-
02		580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON -F-		WELL #:	1R	RRCID ->	027188	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1891	PERF. 1668	- 1683

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON -G-		WELL #:	1R	RRCID ->	027189	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1590	PERF. 1349	- 1526

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON -H-		WELL #:	1R	RRCID ->	027190	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2131	PERF. 1831	- 2031

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

MASTERTSON -I-		WELL #:	1R	RRCID ->	027191	COMPL. DATE	09/22/1961	TOTAL DEPTH	2012	PERF. 1772	- 1787

09/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09		231 N	231	-0-	-0- B	-0-	231 3	N	-0-		-0-
10		248 N	240	-0-	-8 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
11		246 N	246	-0-	-0- B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
12		248 N	246	-0-	-2 B	-0-	246 3	N	-0-		-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-		N	-0-		-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232 B	-0-		N	-0-		-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.//	68831 200	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//	760218								
MASTERSON -J-		WELL #:	1R	RRCID ->	027192	COMPL. DATE	10/03/1961	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1633 - 1797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE

MASTERSON -L-											
		WELL #:	1R	RRCID ->	027194	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	2006	PERF. 1710 - 1900	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

		WELL #:	1R	RRCID ->	027195	COMPL. DATE	08/06/1961	TOTAL DEPTH	1911	PERF. 1661 - 1683	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	215	N	215	-0-	-0-	B	-0-	215	3		-0-
10	220	N	220	-0-	-0-	B	-0-	220	3		-0-
11	210	N	187	-0-	-23	B	-0-	187	3		-0-
12	217	N	169	-0-	-48	B	-0-	169	3		-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	B	-0-				-0-
02	174	N	-0-	-0-	-174	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

		WELL #:	1R	RRCID ->	027196	COMPL. DATE	03/13/1961	TOTAL DEPTH	1831	PERF. 1553 - 1583	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	3		-0-
10	310	N	272	-0-	-38	B	-0-	272	3		-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	B	-0-	297	3		-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	B	-0-	278	3		-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	B	-0-				-0-
02	290	N	-0-	-0-	-290	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

		WELL #:	1R	RRCID ->	027197	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1858	PERF. 1613 - 1656	

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	795	N	795	-0-	-0-	B	-0-	795	3		-0-
10	853	N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	3		-0-
11	810	N	764	-0-	-46	B	-0-	764	3		-0-
12	837	N	813	-0-	-24	B	-0-	813	3		-0-
01	868	N	-0-	-0-	-868	B	-0-				-0-
02	725	N	-0-	-0-	-725	B	-0-				-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER		
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218								
STATE -A-		WELL #: A 1		RRCID -> 035252		COMPL. DATE 07/11/1964		TOTAL DEPTH 2085 PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	481 N	481	-0-	-0-	B	-0-	481 3		N	-0-
10	527 N	504	-0-	-23	B	-0-	504 3		N	-0-
11	519 N	519	-0-	-0-	B	-0-	519 3		N	-0-
12	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536 3		N	-0-
01	496 N	-0-	-0-	-496	B	-0-			N	-0-
02	493 N	-0-	-0-	-493	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							

MASTERTSON -C-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039585		COMPL. DATE 12/13/1965		TOTAL DEPTH 2010 PERF. 1661 - 1880		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							

MASTERTSON -P-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039586		COMPL. DATE 12/28/1965		TOTAL DEPTH 2158 PERF. 1788 - 1999		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							

MASTERTSON -Q-		WELL #: 1 R		RRCID -> 039587		COMPL. DATE 12/17/1965		TOTAL DEPTH 1925 PERF. 1653 - 1827		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							

SNEED -B-		WELL #: 13		RRCID -> 121397		COMPL. DATE 04/23/1986		TOTAL DEPTH 2085 PERF. 1696 - 2085		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-							

PANHANDLE, WEST (RED CAVE)		//CONT.// 68831 200		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: POTTER			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.// 760218									
SNEED -B-		WELL #: 14		RRCID -> 128245		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2190		PERF. 1701 - 2190	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1393 N	1393	-0-	-0- B	-0-	145 1		1248 3	N	-0-	204
10	1335 N	1335	-0-	-0- B	-0-	140 1		1191 3	N	4	208
						4 9					
11	1260 N	1079	-0-	-181 B	-0-	125 1		954 3	N	-0-	208
12	1426 N	1344	-0-	-82 B	-0-	145 1		1197 3	N	2	210
						2 9					
01	1333 N	-0-	-0-	-1333 B	-0-				N	-0-	-0-
02	1044 N	-0-	-0-	-1044 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #: 15		RRCID -> 128246		COMPL. DATE 04/04/1988		TOTAL DEPTH 2050		PERF. 1703 - 2050	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152 3			N	-0-	-0-
10	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 3			N	-0-	-0-
11	150 N	140	-0-	-10 B	-0-	140 3			N	-0-	-0-
12	155 N	127	-0-	-28 B	-0-	127 3			N	-0-	-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-				N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MASTERTSON		WELL #: 1038A		RRCID -> 135864		COMPL. DATE 06/18/1990		TOTAL DEPTH 3215		PERF. 1467 - 1672	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3			N	-0-	-0-
10	96 N	96	-0-	-0- B	-0-	96 3			N	-0-	-0-
11	93 N	93	-0-	-0- B	-0-	93 3			N	-0-	-0-
12	93 N	86	-0-	-7 B	-0-	86 3			N	-0-	-0-
01	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-				N	-0-	-0-
02	87 N	-0-	-0-	-87 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

SNEED -B-		WELL #: 17		RRCID -> 140601		COMPL. DATE 12/13/1991		TOTAL DEPTH 1855		PERF. 1554 - 1855	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3			N	-0-	-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730 3			N	-0-	-0-
11	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3			N	-0-	-0-
12	775 N	650	-0-	-125 B	-0-	650 3			N	-0-	-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-				N	-0-	-0-
02	580 N	-0-	-0-	-580 B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BRENT		WELL #: 5067R		RRCID -> 155692		COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 2440		PERF. 1948 - 2440	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE) //CONT.// 68831 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POTTER
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 SNEED -B- WELL #: 1901R RRCID -> 180689 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1742 - 1935

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

 SNEED -B- WELL #: 2404R RRCID -> 180690 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1724 - 1916

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	990 N	933	-0-	-57	B	-0-	933	3	N	-0-
10	930 N	815	-0-	-115	B	-0-	815	3	N	-0-
11	930 N	898	-0-	-32	B	-0-	898	3	N	-0-
12	961 N	761	-0-	-200	B	-0-	761	3	N	-0-
01	806 N	-0-	-0-	-806	B	-0-			N	-0-
02	870 N	-0-	-0-	-870	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 SNEED -B- WELL #: 2002R RRCID -> 181161 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1708 - 1900

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1207 N	1207	-0-	-0-	B	-0-	1207	3	N	-0-
10	1271 N	1219	-0-	-52	B	-0-	1219	3	N	-0-
11	1200 N	1012	-0-	-188	B	-0-	1012	3	N	-0-
12	1240 N	1143	-0-	-97	B	-0-	1143	3	N	-0-
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-			N	-0-
02	986 N	-0-	-0-	-986	B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 WISCHKAEMPER, KENNETH 932970
 CHRISTIAN-SHAFFER WELL #: 3R RRCID -> 034364 COMPL. DATE 10/13/1964 TOTAL DEPTH 1996 PERF. 1721 - 1759

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	150 N	149	-0-	-1	B	-0-	149	3	N	-0-
10	155 N	146	-0-	-9	B	-0-	146	3	N	-0-
11	150 N	142	-0-	-8	B	-0-	142	2	N	-0-
12	158 N	158	-0-	-0-	B	-0-	158	3	N	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	B	-0-	92	2	N	-0-
02	145 N	136	-0-	-9	B	-0-	136	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH) 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 SNEED ESTATE B WELL #: 3501 RRCID -> 152085 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 3525 PERF. 1962 - 2024

09	767 N	767	-0-	-0-		-0-	767	2	N	-0-
10	747 N	747	-0-	-0-		-0-	747	2	N	-0-
11	745 N	745	-0-	-0-		-0-	745	2	N	-0-
12	806 N	769	-0-	-37		-0-	769	2	N	-0-
01	744 N	742	-0-	-2		-0-	742	2	N	-0-
02	725 N	685	-0-	-40		-0-	685	2	N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
THOMPSON WELL #: 9401 RRCID -> 152897 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 2285 PERF. 1904 - 2137															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-			-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			-0-
11		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
12		137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-			-0-
01		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			-0-
02		145 N	123	-0-	-22	-0-	123	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 9402 RRCID -> 152903 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1979 - 2069															
09		60 N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-			-0-
10		62 N	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-			-0-
11		30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-			-0-
12		31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
01		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			N	-0-			-0-
02		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6201 RRCID -> 153399 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 2341 PERF. 1972 - 2139															
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2			N	-0-			-0-
10		403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-			-0-
11		390 N	346	-0-	-44	-0-	346	2			N	-0-			-0-
12		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-			-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-			-0-
*02		349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6501 RRCID -> 155204 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1908 - 2128															
09		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10		50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-				N	-0-			-0-

COONS, R.S. WELL #: 1051 RRCID -> 155827 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2390 PERF. 1948 - 2121															
09		120 N	117	-0-	-3	-0-	117	2			N	-0-			-0-
10		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		90 N	10	-0-	-80	-0-	10	2			N	-0-			-0-
12		124 N	26	-0-	-98	-0-	26	2			N	-0-			-0-
01		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-			-0-
*02		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1901 RRCID -> 155837 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 2338 PERF. 1902 - 2095															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMPSON WELL #: 6202 RRCID -> 156157 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2011 - 2158															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
COON, R.S. WELL #: 1052 RRCID -> 156198 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 2374 PERF. 2061 - 2200															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-				-0-
10	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-				-0-
11	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-				-0-
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-				-0-
01	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-				-0-
*02	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-				-0-

COON, R. S. WELL #: 1053 RRCID -> 157024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2368 PERF. 1912 - 2144															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2101 RRCID -> 157606 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 3231 PERF. 2008 - 2237															
09	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
10	217 N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-				-0-
11	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-				-0-
12	248 N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-				-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-				-0-
02	203 N	183	-0-	-20	-0-	183	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 2401 RRCID -> 160790 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 2131 - 2272															
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-
10	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				-0-
11	30 N	29	-0-	-1	-0-	29	2			N	-0-				-0-
12	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-				-0-
02	29 N	15	-0-	-14	-0-	15	2			N	-0-				-0-

THOMPSON WELL #: 6602 RRCID -> 166386 COMPL. DATE 10/01/1997 TOTAL DEPTH 2446 PERF. 2092 - 2282															
09	120 N	36	-0-	-84	-0-	36	2			N	-0-				-0-
10	186 N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-				-0-
11	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				-0-
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-					N	-0-				-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1903 RRCID -> 180561 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1833 - 2084															
09	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-				-0-
10	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-				-0-
11	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			N	-0-				-0-
12	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-				-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-				-0-
02	319 N	228	-0-	-91	-0-	228	2			N	-0-				-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1902 RRCID -> 181174 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1992 - 2002															
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
COON, R. S. WELL #: 1055 RRCID -> 181883 COMPL. DATE 02/19/2001										TOTAL DEPTH	2450	PERF. 1970 - 2187					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1905 RRCID -> 181946 COMPL. DATE 01/26/2001										TOTAL DEPTH	2300	PERF. 1912 - 2099					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

SNEED ESTATE WELL #: 1904 RRCID -> 181949 COMPL. DATE 02/22/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1916 - 2154					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: M 36 RRCID -> 184015 COMPL. DATE 05/18/2001										TOTAL DEPTH	3300	PERF. 2940 - 3300					
09		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	432	1	1841	2	N	-0-					-0-
10		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	446	1	1803	2	N	-0-					-0-
11		2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	432	1	1619	2	N	-0-					-0-
12		1736 N	1155	-0-	-581	-0-	223	1	932	2	N	-0-					-0-
01		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	438	1	1471	2	N	-0-					-0-
*02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	394	1	1534	2	N	-0-					-0-

THOMPSON "X" WELL #: 2 RRCID -> 184339 COMPL. DATE 01/11/2001										TOTAL DEPTH	2122	PERF. 1630 - 1960					
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3502 RRCID -> 185031 COMPL. DATE 07/27/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1834 - 2074					
09		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					-0-
10		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	-0-					-0-
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	847	2			N	-0-					-0-
01		961 N	388	-0-	-573	-0-	388	2			N	-0-					-0-
02		870 N	138	-0-	-732	-0-	138	2			N	-0-					-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3503 RRCID -> 185033 COMPL. DATE 08/09/2001										TOTAL DEPTH	2250	PERF. 1787 - 2026					
09		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10		310 N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
11		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
01		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					-0-
02		319 N	268	-0-	-51	-0-	268	2			N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699								
SNEED ESTATE B		WELL #: 3504		RRCID -> 185883		COMPL. DATE 08/03/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1842 - 2076		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413 2	N	-0-		-0-
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	402 2	N	-0-		-0-
11	390 N	379	-0-	-11	-0-	379 2	N	-0-		-0-
12	434 N	409	-0-	-25	-0-	409 2	N	-0-		-0-
01	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2	N	-0-		-0-
*02	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3505		RRCID -> 185931		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1797 - 2066		
09	510 N	494	-0-	-16	-0-	494 2	N	-0-		-0-
10	527 N	499	-0-	-28	-0-	499 2	N	-0-		-0-
11	510 N	448	-0-	-62	-0-	448 2	N	-0-		-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 2	N	-0-		-0-
01	496 N	489	-0-	-7	-0-	489 2	N	-0-		-0-
*02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3508		RRCID -> 186118		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1760 - 1999		
09	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471 2	N	-0-		-0-
10	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 2	N	-0-		-0-
11	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452 2	N	-0-		-0-
12	496 N	458	-0-	-38	-0-	458 2	N	-0-		-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2	N	-0-		-0-
02	435 N	375	-0-	-60	-0-	375 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3506		RRCID -> 186119		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1808 - 2068		
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 2	N	-0-		-0-
10	310 N	307	-0-	-3	-0-	307 2	N	-0-		-0-
11	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-		-0-
12	341 N	335	-0-	-6	-0-	335 2	N	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2	N	-0-		-0-
02	319 N	297	-0-	-22	-0-	297 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE B		WELL #: 3507		RRCID -> 186134		COMPL. DATE 10/09/2001		TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1795 - 2140		
09	390 N	372	-0-	-18	-0-	372 2	N	-0-		-0-
10	372 N	371	-0-	-1	-0-	371 2	N	-0-		-0-
11	373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2	N	-0-		-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2	N	-0-		-0-
01	372 N	352	-0-	-20	-0-	352 2	N	-0-		-0-
02	348 N	333	-0-	-15	-0-	333 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1906		RRCID -> 186492		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1810 - 2038		
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2	N	-0-		-0-
10	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253 2	N	-0-		-0-
11	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2	N	-0-		-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 2	N	-0-		-0-
01	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375 2	N	-0-		-0-
*02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2	N	-0-		-0-

SNEED ESTATE		WELL #: 1907		RRCID -> 188479		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 2337 PERF. 2029 - 2099		
09	1020 N	974	-0-	-46	-0-	974 2	N	-0-		-0-
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044 2	N	-0-		-0-
11	1050 N	931	-0-	-119	-0-	931 2	N	-0-		-0-
12	992 N	961	-0-	-31	-0-	961 2	N	-0-		-0-
01	1054 N	1008	-0-	-46	-0-	1008 2	N	-0-		-0-
02	899 N	878	-0-	-21	-0-	878 2	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MOORE							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
SNEED ESTATE WELL #: 1908 RRCID -> 188480										COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	2300	PERF.	1968 - 2028		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		630 N	611	-0-	-19	-0-	611	2		N	-0-						-0-
10		651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		N	-0-						-0-
11		600 N	589	-0-	-11	-0-	589	2		N	-0-						-0-
12		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2		N	-0-						-0-
01		620 N	609	-0-	-11	-0-	609	2		N	-0-						-0-
02		580 N	543	-0-	-37	-0-	543	2		N	-0-						-0-

THOMPSON WELL #: 2102 RRCID -> 188490										COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	2350	PERF.	2000 - 2149		
09		420 N	377	-0-	-43	-0-	377	2		N	-0-						-0-
10		403 N	359	-0-	-44	-0-	359	2		N	-0-						-0-
11		360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-						-0-
12		403 N	318	-0-	-85	-0-	318	2		N	-0-						-0-
01		372 N	353	-0-	-19	-0-	353	2		N	-0-						-0-
02		319 N	310	-0-	-9	-0-	310	2		N	-0-						-0-

THOMPSON WELL #: 6204 RRCID -> 188816										COMPL. DATE	03/22/2002	TOTAL DEPTH	2400	PERF.	2099 - 2129		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

COON, R. S. WELL #: 1054 RRCID -> 189392										COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	2398	PERF.	1924 - 2140		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

SNEED ESTATE B WELL #: 3509 RRCID -> 190101										COMPL. DATE	03/11/2002	TOTAL DEPTH	2200	PERF.	1912 - 2097		
09		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2		N	-0-						-0-
10		527 N	499	-0-	-28	-0-	499	2		N	-0-						-0-
11		558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	2		N	-0-						-0-
12		589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2		N	-0-						-0-
01		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2		N	-0-						-0-
02		551 N	460	-0-	-91	-0-	460	2		N	-0-						-0-

THOMPSON WELL #: 2103 RRCID -> 191833										COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL DEPTH	2330	PERF.	2075 - 2162		
09		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2		N	-0-						-0-
10		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2		N	-0-						-0-
11		510 N	490	-0-	-20	-0-	490	2		N	-0-						-0-
12		589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2		N	-0-						-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2		N	-0-						-0-
*02		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	2		N	-0-						-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//													
HERRMANN, J.B. THOMPSON													
WELL #: 1 RRCID -> 132151 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 3435 PERF. 2014 - 2300													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	253			N	-0-			-0-
10	253	X	-0-	-0-	-253	-0-			N	-0-			-0-
11	240	X	-0-	-0-	-240	-0-			N	-0-			-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KODIAK OPERATING, LLC													
MAJESTIC													
WELL #: R 1 RRCID -> 194457 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 3546 PERF. 1772 - 2066													
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY													
WELLS													
WELL #: 7 RRCID -> 203130 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 3502 PERF. 2052 - 2164													
09	1590	N	222	-0-	-1368	-0-	222	3	N	-0-			-0-
10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3	N	-0-			-0-
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-			-0-
01	1395	N	745	-0-	-650	-0-	745	3	N	-0-			-0-
02	1218	N	739	-0-	-479	-0-	739	3	N	-0-			-0-

MCDOWELL, EMMA													
WELL #: 3 RRCID -> 209867 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 3359 PERF. 2075 - 2365													
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PIONEER NATURAL RES. USA, INC.													
THOMPSON													
WELL #: 2 R RRCID -> 037780 COMPL. DATE 07/11/1965 TOTAL DEPTH 2050 PERF. 1871 - 2022													
09	270	N	245	-0-	-25	-0-	245	3	N	-0-			-0-
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3	N	-0-			-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	214	3	N	-0-			-0-
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3	N	-0-			-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3	N	-0-			-0-
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3	N	-0-			-0-

SNEED													
WELL #: 4 R RRCID -> 043504 COMPL. DATE 07/27/1967 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1777 - 1851													
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	766	3	N	-0-			-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	786	3	N	-0-			-0-
11	780	N	757	-0-	-23	-0-	757	3	N	-0-			-0-
12	806	N	781	-0-	-25	-0-	781	3	N	-0-			-0-
01	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3	N	-0-			-0-
02	725	N	718	-0-	-7	-0-	718	3	N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748												
THOMPSON WELL #: 9R RRCID -> 156753 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1850 - 2210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		510 N	309	-0-	-201	-0-	309	3			N	-0-
10		403 N	253	-0-	-150	-0-	253	3			N	-0-
11		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-
01		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-
*02		358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-

SNEED WELL #: 13R RRCID -> 158445 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 2170 PERF. 1756 - 2085												
09		630 N	422	-0-	-208	-0-	422	3			N	-0-
10		496 N	338	-0-	-158	-0-	338	3			N	-0-
11		360 N	311	-0-	-49	-0-	311	3			N	-0-
12		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	3			N	-0-
01		475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-
*02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-

THOMPSON WELL #: 10R RRCID -> 158756 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1650 - 2070												
09		300 N	176	-0-	-124	-0-	176	3			N	-0-
10		279 N	127	-0-	-152	-0-	127	3			N	-0-
11		150 N	104	-0-	-46	-0-	104	3			N	-0-
12		186 N	143	-0-	-43	-0-	143	3			N	-0-
01		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-
*02		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-

THOMPSON WELL #: 11R RRCID -> 159094 COMPL. DATE 06/16/1996 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1902 - 2182												
09		180 N	122	-0-	-58	-0-	122	3			N	-0-
10		155 N	121	-0-	-34	-0-	121	3			N	-0-
11		120 N	96	-0-	-24	-0-	96	3			N	-0-
12		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-
01		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-
*02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			N	-0-

SNEED WELL #: 12R RRCID -> 159538 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1680 - 1990												
09		120 N	74	-0-	-46	-0-	74	3			N	-0-
10		93 N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-
11		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-
01		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-
*02		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-

THOMPSON WELL #: 12R RRCID -> 162718 COMPL. DATE 06/24/1997 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1939 - 2170												
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

SNEED WELL #: 14R RRCID -> 166350 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 2029 PERF. 1598 - 1932												
09		180 N	141	-0-	-39	-0-	141	3			N	-0-
10		155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-
11		150 N	129	-0-	-21	-0-	129	3			N	-0-
12		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-
*02		153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	3			N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE				
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748										
SNEED		WELL #: 18R		RRCID -> 184113		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1764 - 2053				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	690 N	401	-0-	-289	-0-	401	3	N	-0-		-0-	
10	558 N	323	-0-	-235	-0-	323	3	N	-0-		-0-	
11	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3	N	-0-		-0-	
12	403 N	340	-0-	-63	-0-	340	3	N	-0-		-0-	
01	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-		-0-	
*02	444 N	444	-0-	-0-	-0-	444	3	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 15R		RRCID -> 184448		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 2335 PERF. 1858 - 2111				
09	510 N	353	-0-	-157	-0-	353	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	3	N	-0-		-0-	
11	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	298	-0-	-74	-0-	298	3	N	-0-		-0-	
01	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	3	N	-0-		-0-	
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 14R		RRCID -> 185243		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1808 - 2084				
09	1320 N	1091	-0-	-229	-0-	1091	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	1041	-0-	-230	-0-	1041	3	N	-0-		-0-	
11	1110 N	941	-0-	-169	-0-	941	3	N	-0-		-0-	
12	1116 N	994	-0-	-122	-0-	994	3	N	-0-		-0-	
01	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-	
*02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #: 20R		RRCID -> 190640		COMPL. DATE 08/23/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1650 - 1854				
09	180 N	137	-0-	-43	-0-	137	3	N	-0-		-0-	
10	186 N	140	-0-	-46	-0-	140	3	N	-0-		-0-	
11	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	3	N	-0-		-0-	
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164	3	N	-0-		-0-	
01	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-	
*02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 16R		RRCID -> 190756		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2135 PERF. 1680 - 1910				
09	1350 N	1034	-0-	-316	-0-	1034	3	N	-0-		-0-	
10	1271 N	961	-0-	-310	-0-	961	3	N	-0-		-0-	
11	960 N	923	-0-	-37	-0-	923	3	N	-0-		-0-	
12	1054 N	1002	-0-	-52	-0-	1002	3	N	-0-		-0-	
01	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	3	N	-0-		-0-	
*02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	3	N	-0-		-0-	

THOMPSON		WELL #: 18R		RRCID -> 190913		COMPL. DATE 09/09/2002		TOTAL DEPTH 2260 PERF. 1812 - 2050				
09	330 N	222	-0-	-108	-0-	222	3	N	-0-		-0-	
10	248 N	226	-0-	-22	-0-	226	3	N	-0-		-0-	
11	240 N	219	-0-	-21	-0-	219	3	N	-0-		-0-	
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-		-0-	
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-		-0-	
*02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-	

SNEED		WELL #: 19R		RRCID -> 190915		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1764 - 1988				
09	510 N	358	-0-	-152	-0-	358	3	N	-0-		-0-	
10	403 N	325	-0-	-78	-0-	325	3	N	-0-		-0-	
11	330 N	317	-0-	-13	-0-	317	3	N	-0-		-0-	
12	372 N	328	-0-	-44	-0-	328	3	N	-0-		-0-	
01	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3	N	-0-		-0-	
*02	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-		-0-	

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.//		68831 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MOORE			
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.//		665748									
THOMPSON		WELL #: 17R		RRCID -> 191153		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2134 PERF. 1734 - 1965			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	450 N	395	-0-	-55	-0-	395	3	N	-0-		-0-
10	434 N	396	-0-	-38	-0-	396	3	N	-0-		-0-
11	390 N	372	-0-	-18	-0-	372	3	N	-0-		-0-
12	403 N	385	-0-	-18	-0-	385	3	N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3	N	-0-		-0-
*02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 19R		RRCID -> 191178		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2174 PERF. 1745 - 2067			
09	480 N	358	-0-	-122	-0-	358	3	N	-0-		-0-
10	465 N	296	-0-	-169	-0-	296	3	N	-0-		-0-
11	300 N	299	-0-	-1	-0-	299	3	N	-0-		-0-
12	372 N	323	-0-	-49	-0-	323	3	N	-0-		-0-
01	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3	N	-0-		-0-
*02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 20R		RRCID -> 191261		COMPL. DATE 09/16/2002		TOTAL DEPTH 2092 PERF. 1660 - 1966			
09	480 N	436	-0-	-44	-0-	436	3	N	-0-		-0-
10	496 N	403	-0-	-93	-0-	403	3	N	-0-		-0-
11	420 N	381	-0-	-39	-0-	381	3	N	-0-		-0-
12	465 N	411	-0-	-54	-0-	411	3	N	-0-		-0-
01	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3	N	-0-		-0-
*02	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 24R		RRCID -> 195614		COMPL. DATE 05/27/2003		TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1694 - 1906			
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144	3	N	-0-		-0-
10	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	3	N	-0-		-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	3	N	-0-		-0-
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3	N	-0-		-0-
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3	N	-0-		-0-
*02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-

SNEED		WELL #: 21R		RRCID -> 196393		COMPL. DATE 07/15/2003		TOTAL DEPTH 2035 PERF. 1572 - 1788			
09	270 N	218	-0-	-52	-0-	218	3	N	-0-		-0-
10	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	3	N	-0-		-0-
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	3	N	-0-		-0-
12	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3	N	-0-		-0-
01	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-		-0-
02	232 N	225	-0-	-7	-0-	225	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 21R		RRCID -> 196452		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 2102 PERF. 1786 - 1940			
09	390 N	348	-0-	-42	-0-	348	3	N	-0-		-0-
10	403 N	309	-0-	-94	-0-	309	3	N	-0-		-0-
11	330 N	293	-0-	-37	-0-	293	3	N	-0-		-0-
12	372 N	308	-0-	-64	-0-	308	3	N	-0-		-0-
01	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3	N	-0-		-0-
*02	318 N	318	-0-	-0-	-0-	318	3	N	-0-		-0-

THOMPSON		WELL #: 22R		RRCID -> 197907		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1781 - 1903			
09	690 N	583	-0-	-107	-0-	583	3	N	-0-		-0-
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	526	3	N	-0-		-0-
11	600 N	458	-0-	-142	-0-	458	3	N	-0-		-0-
12	589 N	544	-0-	-45	-0-	544	3	N	-0-		-0-
01	648 N	648	-0-	-0-	-0-	648	3	N	-0-		-0-
*02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-		-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE																	
PIONEER NATURAL RES. USA, INC. //CONT.// 665748																	
SNEED WELL #: 22R RRCID -> 197908 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 2080 PERF. 1733 - 1924																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11		240 N	233	-0-	-7	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12		248 N	237	-0-	-11	-0-	237	3			N	-0-					-0-
01		248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02		232 N	219	-0-	-13	-0-	219	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 23R RRCID -> 197909 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 2060 PERF. 1708 - 1815																	
09		180 N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10		186 N	164	-0-	-22	-0-	164	3			N	-0-					-0-
11		180 N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
12		186 N	157	-0-	-29	-0-	157	3			N	-0-					-0-
01		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-
*02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

SNEED WELL #: 25R RRCID -> 197930 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1780 - 1916																	
09		840 N	709	-0-	-131	-0-	709	3			N	-0-					-0-
10		775 N	713	-0-	-62	-0-	713	3			N	-0-					-0-
11		720 N	674	-0-	-46	-0-	674	3			N	-0-					-0-
12		744 N	682	-0-	-62	-0-	682	3			N	-0-					-0-
01		713 N	669	-0-	-44	-0-	669	3			N	-0-					-0-
02		638 N	610	-0-	-28	-0-	610	3			N	-0-					-0-

THOMPSON WELL #: 24R RRCID -> 220573 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 2215 PERF. 1730 - 2014																	
09		570 N	348	-0-	-222	-0-	348	3			N	-0-					-0-
10		403 N	297	-0-	-106	-0-	297	3			N	-0-					-0-
11		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					-0-
12		372 N	355	-0-	-17	-0-	355	3			N	-0-					-0-
01		478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	3			N	-0-					-0-
*02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218																	
SNEED "A" WELL #: 3R RRCID -> 154084 COMPL. DATE 04/16/1995 TOTAL DEPTH 2175 PERF. 1785 - 2165																	
09		455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
10		496 N	467	-0-	-29	-0-	467	3			N	-0-					-0-
11		450 N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
12		465 N	227	-0-	-238	-0-	227	3			N	-0-					-0-
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
02		435 N	-0-	-0-	-435	-0-					N	-0-					-0-

BRENT WELL #: 423R RRCID -> 154563 COMPL. DATE 06/13/1995 TOTAL DEPTH 2315 PERF. 1865 - 2315																	
09		390 N	374	-0-	-16	-0-	371	3	3	9	N	3					347
10		403 N	398	-0-	-5	-0-	392	3	6	9	N	5					352
11		360 N	345	-0-	-15	-0-	339	3	6	9	N	5					357
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					357
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-					-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE															
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218															
THOMPSON WELL #: 263R RRCID -> 154565 COMPL. DATE 06/05/1995 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1864 - 2310															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			49
10		93 N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			49
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-			49
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-			49
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-			-0-

BROWN 'C' WELL #: 2022R RRCID -> 154734 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 2298 PERF. 1842 - 2256															
09		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-			77
10		217 N	175	-0-	-42	-0-	175	3			N	-0-			77
11		150 N	125	-0-	-25	-0-	125	3			N	-0-			77
12		186 N	2	-0-	-184	-0-	2	3			N	-0-			77
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-			-0-

BROWN 'D' WELL #: 3036R RRCID -> 155594 COMPL. DATE 07/17/1995 TOTAL DEPTH 2161 PERF. 1700 - 2095															
09		150 N	108	-0-	-42	-0-	108	3			N	-0-			-0-
10		155 N	100	-0-	-55	-0-	100	3			N	-0-			-0-
11		120 N	46	-0-	-74	-0-	46	3			N	-0-			-0-
12		124 N	30	-0-	-94	-0-	30	3			N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			-0-

BROWN "B" WELL #: 3034R RRCID -> 155695 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 2307 PERF. 1820 - 2252															
09		330 N	294	-0-	-36	-0-	140	1	154	3	N	-0-			137
10		323 N	323	-0-	-0-	-0-	140	1	182	3	N	-0-			138
							1	9							
11		300 N	291	-0-	-9	-0-	120	1	170	3	N	-0-			139
							1	9							
12		338 N	338	-0-	-0-	-0-	140	1	197	3	N	-0-			140
							1	9							
01		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-			-0-

SNEED 'A' WELL #: 3020R RRCID -> 156133 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1840 - 2064															
09		570 N	545	-0-	-25	-0-	545	3			N	-0-			-0-
10		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-			-0-
11		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3			N	-0-			-0-
12		584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	3			N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-			-0-

BROWN WELL #: 3104R RRCID -> 156562 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 2430 PERF. 1978 - 2266															
09		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			N	-0-			129
10		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			129
11		11 N	10	-0-	-1	-0-	10	3			N	-0-			129
12		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			129
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
02		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE													
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218													
SNEED "A" WELL #: 5050R RRCID -> 156564 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1848 - 2027													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09		690 N	674	-0-	-16	-0-	674	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		713 N	696	-0-	-17	-0-	696	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		690 N	684	-0-	-6	-0-	684	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02		667 N	NO RPT	-0-	-667	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

JESTER WELL #: 2018R RRCID -> 156566 COMPL. DATE 10/26/1995 TOTAL DEPTH 2434 PERF. 1942 - 2149													
09		600 N	583	-0-	-17	-0-	140	1	443	3	N	-0-	115
10		620 N	598	-0-	-22	-0-	145	1	453	3	N	-0-	115
11		600 N	572	-0-	-28	-0-	140	1	432	3	N	-0-	115
12		589 N	589	-0-	-0-	-0-	145	1	444	3	N	-0-	115
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-	-0-

SNEED WELL #: 3021R RRCID -> 156948 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 2193 PERF. 1764 - 2090													
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		372 N	367	-0-	-5	-0-	367	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 4050R RRCID -> 156962 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1876 - 2136													
09		300 N	280	-0-	-20	-0-	280	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		310 N	282	-0-	-28	-0-	282	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		279 N	259	-0-	-20	-0-	259	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 2049R RRCID -> 160774 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1762 - 1918													
09		90 N	79	-0-	-11	-0-	79	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		93 N	89	-0-	-4	-0-	89	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		90 N	88	-0-	-2	-0-	88	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		93 N	86	-0-	-7	-0-	86	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-

SNEED "A" WELL #: 7050R RRCID -> 168316 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1975 - 2119													
09		390 N	364	-0-	-26	-0-	364	3	N	-0-	-0-	-0-	
10		372 N	293	-0-	-79	-0-	293	3	N	-0-	-0-	-0-	
11		407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3	N	-0-	-0-	-0-	
12		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	3	N	-0-	-0-	-0-	
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 3064R RRCID -> 174279 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1969 - 2170													
09		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	155	
10		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3	N	-0-	-0-	155	
11		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3	N	-0-	-0-	155	
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	3	N	-0-	-0-	155	
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "C" WELL #: 4022R RRCID -> 174280 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1962 - 2121												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					354
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					354
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					354
12		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	3			354
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 4034R RRCID -> 174326 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1902 - 2096												
09		523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	385	3	176
								3	9			
10		558 N	475	-0-	-83	-0-	-0-	125	1	344	3	181
								6	9			
11		510 N	413	-0-	-97	-0-	-0-	120	1	292	3	182
								1	9			
12		527 N	504	-0-	-23	-0-	-0-	140	1	361	3	185
								3	9			
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-	-0-					-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-	-0-					-0-

BROWN "B" WELL #: 5034R RRCID -> 174901 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1866 - 1992												
09		182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-	182	3			20
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	3			20
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	179	3			20
12		186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	185	3			20
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 5022R RRCID -> 175049 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1832 - 2054												
09		360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	140	1	182	3	22
10		380 N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	255	3	22
11		506 N	506	-0-	-0-	-0-	-0-	135	1	368	3	25
								3	9			
12		435 N	435	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	324	3	26
								1	9			
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					-0-
02		493 N	-0-	-0-	-493	-0-	-0-					-0-

BROWN "A" WELL #: 4064R RRCID -> 175088 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1884 - 2110												
09		420 N	401	-0-	-19	-0-	-0-	140	1	261	3	189
10		434 N	420	-0-	-14	-0-	-0-	140	1	280	3	189
11		390 N	356	-0-	-34	-0-	-0-	115	1	241	3	189
12		403 N	363	-0-	-40	-0-	-0-	130	1	232	3	190
								1	9			
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-	-0-					-0-

BROWN "C" WELL #: 3022R RRCID -> 175090 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1891 - 2126												
09		180 N	148	-0-	-32	-0-	-0-	148	3			99
10		186 N	154	-0-	-32	-0-	-0-	154	3			99
11		150 N	149	-0-	-1	-0-	-0-	149	3			99
12		155 N	147	-0-	-8	-0-	-0-	147	3			99
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-	-0-					-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BROWN "A" WELL #: 5064R RRCID -> 175207 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1842 - 2132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	480 N	463	-0-	-17	-0-	140	1	323	3	N	-0-			441
10	527 N	470	-0-	-57	-0-	140	1	330	3	N	-0-			441
11	510 N	419	-0-	-91	-0-	115	1	304	3	N	-0-			441
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	135	1	275	3	N	-0-			441
01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "D" WELL #: 5036R RRCID -> 175592 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1746 - 2060

09	300 N	279	-0-	-21	-0-	135	1	144	3	N	-0-			36
10	310 N	292	-0-	-18	-0-	135	1	156	3	N	1			37
								1	9					
11	270 N	259	-0-	-11	-0-	115	1	144	3	N	-0-			37
12	294 N	294	-0-	-0-	-0-	135	1	159	3	N	-0-			37
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
02	261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "D" WELL #: 4036R RRCID -> 175593 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 2180 PERF. 1733 - 2064

09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	3			N	-0-			-0-
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	3			N	-0-			-0-
01	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			-0-

 BROWN "B" WELL #: 6034R RRCID -> 175598 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1785 - 2044

09	947 N	947	-0-	-0-	-0-	145	1	802	3	N	-0-			64
10	992 N	992	-0-	-0-	-0-	150	1	842	3	N	-0-			64
11	970 N	970	-0-	-0-	-0-	145	1	825	3	N	-0-			64
12	992 N	989	-0-	-3	-0-	150	1	839	3	N	-0-			64
01	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
02	928 N	-0-	-0-	-928	-0-					N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 5033R RRCID -> 176057 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1727 - 2023

09	150 N	132	-0-	-18	-0-	132	3			N	-0-			-0-
10	155 N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-			-0-
11	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-			-0-
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-			-0-

 SNEED "A" WELL #: 6020R RRCID -> 176058 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1698 - 2078

09	390 N	374	-0-	-16	-0-	374	3			N	-0-			-0-
10	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	3			N	-0-			-0-
11	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-			-0-
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			-0-
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
02	406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-			-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 4033R RRCID -> 176059 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1763 - 2048												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		60 N	53	-0-	-7	-0-	52	3	1	9	N	10
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	10
11		79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	10
12		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	10
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 5020R RRCID -> 176060 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1765 - 2030												
09		270 N	183	-0-	-87	-0-	183	3			N	6
10		279 N	177	-0-	-102	-0-	177	3			N	6
11		270 N	258	-0-	-12	-0-	258	3			N	6
12		271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			N	6
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 4020R RRCID -> 176061 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1780 - 2142												
09		150 N	111	-0-	-39	-0-	111	3			N	-0-
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-
11		120 N	97	-0-	-23	-0-	97	3			N	-0-
12		124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-
01		93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	-0-
02		87 N	NO RPT	-0-	-87	-0-					N	-0-

BROWN "B" WELL #: 1134R RRCID -> 177289 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2280 PERF. 1934 - 2088												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	188
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BROWN "B" WELL #: 8034R RRCID -> 177293 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 1832 - 2075												
09		750 N	726	-0-	-24	-0-	140	1	585	3	N	70
							1	9				
10		775 N	753	-0-	-22	-0-	140	1	612	3	N	71
							1	9				
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	135	1	633	3	N	72
							1	9				
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-	150	1	812	3	N	73
							1	9				
01		744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-
02		754 N	-0-	-0-	-754	-0-					N	-0-

BROWN "B" WELL #: 9034R RRCID -> 177294 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 2200 PERF. 1795 - 2156												
09		210 N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-
11		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
BROWN "B" WELL #: 7034R RRCID -> 177654 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2306 PERF. 1838 - 2086												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09	390 N	356	-0-	-34	-0-	140	1	213	3	N	3	226
10	403 N	381	-0-	-22	-0-	145	1	232	3	N	4	230
11	360 N	358	-0-	-2	-0-	135	1	219	3	N	4	234
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	145	1	235	3	N	3	237
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-	-0-
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 6064R RRCID -> 177661 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1920 - 2172												
09	420 N	395	-0-	-25	-0-	140	1	255	3	N	-0-	408
10	434 N	408	-0-	-26	-0-	140	1	268	3	N	-0-	408
11	390 N	388	-0-	-2	-0-	135	1	253	3	N	-0-	408
12	403 N	381	-0-	-22	-0-	130	1	251	3	N	-0-	408
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	-0-
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 3063R RRCID -> 177732 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2370 PERF. 2002 - 2227												
09	120 N	106	-0-	-14	-0-	106	3			N	-0-	130
10	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	130
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-	130
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-	130
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 4063R RRCID -> 177733 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1992 - 2149												
09	180 N	158	-0-	-22	-0-	63	1	95	3	N	-0-	10
10	163 N	163	-0-	-0-	-0-	66	1	97	3	N	-0-	10
11	150 N	142	-0-	-8	-0-	57	1	85	3	N	-0-	10
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	63	1	94	3	N	-0-	10
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
02	145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 9022R RRCID -> 177734 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2014 - 2184												
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-	27
10	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-	27
11	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-	27
12	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-	27
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 8022R RRCID -> 177735 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1937 - 2154												
09	1140 N	838	-0-	-302	-0-	140	1	698	3	N	-0-	298
10	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	150	1	1056	3	N	-0-	298
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	145	1	1116	3	N	-0-	298
12	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	150	1	1118	3	N	-0-	298
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-	-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
SNEED "A" WELL #: 8050R RRCID -> 177736 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 2205 PERF. 1838 - 2086												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3		N	-0-	-0-
10		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3		N	-0-	-0-
11		180 N	179	-0-	-1	-0-	179	3		N	-0-	-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3		N	-0-	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-				N	-0-	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 7064R RRCID -> 177737 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1925 - 2188												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 6022R RRCID -> 178123 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1994 - 2102												
09		540 N	515	-0-	-25	-0-	514	3	1 9	N	1	155
10		558 N	550	-0-	-8	-0-	549	3	1 9	N	1	156
11		528 N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1 9	N	1	157
12		587 N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1 9	N	1	158
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-	-0-
02		522 N	-0-	-0-	-522	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "C" WELL #: 7022R RRCID -> 178124 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 2275 PERF. 1902 - 2141												
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-				N	-0-	118
10		31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3		N	-0-	118
11		20 N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15 3	N	-0-	118
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	118
01		11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 8064R RRCID -> 178125 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1896 - 2224												
09		60 N	34	-0-	-26	-0-	34	3		N	-0-	179
10		62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-	179
11		60 N	18	-0-	-42	-0-	18	3		N	-0-	179
12		31 N	17	-0-	-14	-0-	17	3		N	-0-	179
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	-0-
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-				N	-0-	-0-

BROWN "A" WELL #: 9064R RRCID -> 178126 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1926 - 2166												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	135
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SNEED "C" WELL #: 9050R RRCID -> 178127 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1780 - 2064												
09		360 N	330	-0-	-30	-0-	330	3		N	-0-	-0-
10		341 N	279	-0-	-62	-0-	279	3		N	-0-	-0-
11		330 N	322	-0-	-8	-0-	322	3		N	-0-	-0-
12		341 N	333	-0-	-8	-0-	333	3		N	-0-	-0-
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-				N	-0-	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 5063R RRCID -> 178128 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1869 - 2148												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	210 N	164	-0-	-46	-0-	164	3			N	-0-	173
10	186 N	175	-0-	-11	-0-	175	3			N	-0-	173
11	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-	173
12	155 N	145	-0-	-10	-0-	145	3			N	-0-	173
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-

BRENT WELL #: 5023R RRCID -> 178129 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1862 - 2175												
09	420 N	339	-0-	-81	-0-	140	1	182	3	N	15	369
						17	9					
10	351 N	351	-0-	-0-	-0-	145	1	189	3	N	15	384
						17	9					
11	360 N	331	-0-	-29	-0-	135	1	184	3	N	11	395
						12	9					
12	423 N	423	-0-	-0-	-0-	145	1	265	3	N	12	407
						13	9					
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	-0-
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 6063R RRCID -> 178184 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2011 - 2188												
09	60 N	57	-0-	-3	-0-	57	3			N	-0-	150
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	3			N	-0-	150
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-	150
12	62 N	58	-0-	-4	-0-	58	3			N	-0-	150
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 8063R RRCID -> 178186 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 2371 PERF. 2011 - 2192												
09	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			N	-0-	56
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-	56
11	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	56
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	3			N	-0-	56
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-	-0-

THOMPSON WELL #: 1163R RRCID -> 178190 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1946 - 2152												
09	11 N	7	-0-	-4	-0-	7	3			N	-0-	7
10	14 N	5	-0-	-9	-0-	5	3			N	-0-	7
11	30 N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-	7
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-	7
01	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	-0-
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	-0-

BRENT WELL #: 6023R RRCID -> 178192 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 2320 PERF. 1976 - 2182												
09	180 N	175	-0-	-5	-0-	145	1	30	3	N	-0-	28
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	150	1	32	3	N	-0-	28
11	180 N	177	-0-	-3	-0-	145	1	32	3	N	-0-	28
12	186 N	178	-0-	-8	-0-	145	1	33	3	N	-0-	28
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-	-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE												
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218												
THOMPSON WELL #: 7063R RRCID -> 178282 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 2305 PERF. 1872 - 2134												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		480 N	448	-0-	-32	-0-	140	1	308	3	N	149
10		465 N	451	-0-	-14	-0-	145	1	306	3	N	149
11		450 N	424	-0-	-26	-0-	140	1	284	3	N	149
12		465 N	425	-0-	-40	-0-	145	1	280	3	N	149
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-

SNEED WELL #: 4021R RRCID -> 178721 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1773 - 1960												
09		90 N	74	-0-	-16	-0-	74	3			N	-0-
10		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
11		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-
12		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			N	-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-
02		87 N	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1450R RRCID -> 178723 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 2230 PERF. 1863 - 2094												
09		240 N	227	-0-	-13	-0-	227	3			N	30
10		248 N	233	-0-	-15	-0-	233	3			N	30
11		240 N	207	-0-	-33	-0-	207	3			N	30
12		250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	30
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-
02		203 N	-0-	-0-	-203	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1350R RRCID -> 178732 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 2115 PERF. 1694 - 2050												
09		210 N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-
10		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			N	-0-
11		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-
12		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			N	-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-
02		174 N	-0-	-0-	-174	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 1250R RRCID -> 178734 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 2130 PERF. 1757 - 2038												
09		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-
11		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	113	3			N	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-					N	-0-

SNEED "C" WELL #: 6050R RRCID -> 179337 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 3570 PERF. 1862 - 2144												
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-
10		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-
11		360 N	346	-0-	-14	-0-	346	3			N	-0-
12		372 N	152	-0-	-220	-0-	152	3			N	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
02		348 N	-0-	-0-	-348	-0-					N	-0-

SNEED "A" WELL #: 1150R RRCID -> 179394 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1798 - 2053												
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-
10		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-
11		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-
12		348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-					N	-0-

 PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
 SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
 BROWN "A" WELL #: 1164R RRCID -> 180521 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 1937 - 2166

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		300 N	249	-0-	-51	-0-	249	3			N	-0-				64
10		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-				64
11		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				64
12		263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-				64
01		279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-				-0-
02		261 N	-0-	-0-	-261	-0-					N	-0-				-0-

 SNEED "C" WELL #: 1550R RRCID -> 180683 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1856 - 1986

09		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-				-0-
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-				-0-
11		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-				-0-
12		248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-				-0-
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-				-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-				-0-

 SNEED "C" WELL #: 3049R RRCID -> 180703 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 2075 PERF. 1688 - 1879

09		150 N	147	-0-	-3	-0-	147	3			N	-0-				-0-
10		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-				-0-
11		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-				-0-
12		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-				-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-

 SNEED "C" WELL #: 1650R RRCID -> 181020 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 2150 PERF. 1782 - 1967

09		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-				-0-
10		186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-				-0-
11		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-				-0-
12		187 N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-				-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-				-0-
02		145 N	-0-	-0-	-145	-0-					N	-0-				-0-

 BROWN "C" WELL #: 1122R RRCID -> 185767 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 2301 PERF. 2012 - 2126

09		360 N	305	-0-	-55	-0-	305	3			N	-0-				70
10		341 N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-				70
11		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-				70
12		310 N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-				70
01		341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				-0-
02		290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-				-0-

 W.B.D. OIL AND GAS INC. 888033
 DW5 WELL #: 1 RRCID -> 207091 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 3403 PERF. 2106 - 2242

09		2070 X	1416	-0-	-654	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
10		2139 X	948	-0-	-1191	-0-	948	3			N	-0-				-0-
11		2070 X	878	-0-	-1192	-0-	878	3			N	-0-				-0-
12		1736 X	1001	-0-	-735	-0-	1001	3			N	-0-				-0-
01		1457 X	928	-0-	-529	-0-	928	3			N	-0-				-0-
*02		895 N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-				-0-

PANHANDLE, WEST (RED CAVE NORTH)//CONT.// 68831 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MOORE
W.B.D. OIL AND GAS INC. //CONT.// 888033
DW5 WELL #: 2 RRCID -> 213514 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 3447 PERF. 2114 - 2236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
10	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	3			N	-0-					-0-
11	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
01	527 N	488	-0-	-39	-0-	488	3			N	-0-					-0-
02	464 N	414	-0-	-50	-0-	414	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 1 RRCID -> 213535 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2172 - 2216

09	930 N	811	-0-	-119	-0-	811	3			N	-0-					-0-
10	961 N	768	-0-	-193	-0-	768	3			N	-0-					-0-
11	930 N	818	-0-	-112	-0-	818	3			N	-0-					-0-
12	837 N	808	-0-	-29	-0-	808	3			N	-0-					-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
02	783 N	725	-0-	-58	-0-	725	3			N	-0-					-0-

KRISTEN WELL #: 3 RRCID -> 224857 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1952 - 2216

09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	664	3			N	-0-					-0-
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-
11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
*02	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

PARKS (MORROW UPPER, PURYEAR) 69171 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639
PARKS, BEN WELL #: 108 A RRCID -> 108754 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 15352 PERF.15127 - 15144

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARKER (MORROW D-1) 69203 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: LIPSCOMB
XTO ENERGY INC. 945936
PARKER, HARRY WELL #: 2 RRCID -> 113691 COMPL. DATE 03/26/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 9824

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					28
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					14
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

PARKER, HARRY WELL #: 3 RRCID -> 120314 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9737 - 9856

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	828 N	828	-0-	-0-	B	-0-	31	1	797	2	N	-0-				7
10	899 N	773	-0-	-126	B	-0-	29	1	744	2	N	-0-				7
11	870 N	588	-0-	-282	B	-0-	15	1	573	2	N	-0-				7
12	868 N	502	-0-	-366	B	-0-	2	1	500	2	N	-0-				7
01	775 N	416	-0-	-359	B	-0-	8	1	408	2	N	-0-				7
02	580 N	115	-0-	-465	B	-0-	4	1	111	2	N	-0-				7
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-															

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW-GAS)		69333 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 022465		COMPL. DATE 06/21/1959		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8829 - 8840				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

FLOWERS		WELL #: 1308		RRCID -> 172262		COMPL. DATE 01/06/1999		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8891 - 8904		
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C.		419291		RRCID -> 022466		COMPL. DATE 08/19/1957		TOTAL DEPTH 1935		PERF. 8795 - 8805		
PARNELL BROS.		WELL #: 1										
09	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	1072 2	N	-0-			1
10	1395	N	611	-0-	-784	-0-	611 2	N	-0-			1
11	840	N	199	-0-	-641	-0-	199 2	N	-0-			1
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214 2	N	-0-			1
01	620	N	127	-0-	-493	-0-	127 2	N	-0-			1
02	203	N	NO RPT	-0-	-203	-0-		N	NO RPT			1

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		RRCID -> 088345		COMPL. DATE 06/06/1980		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8976 - 8981		
DICKINSON		WELL #: 1306										
09	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	279 1	897 2	N	-0-		82
10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	238 1	634 2	N	-0-		82
11	720	N	221	-0-	-499	-0-	82 1	139 2	N	-0-		82
12	1209	N	526	-0-	-683	-0-	180 1	346 2	N	-0-		82
01	868	N	797	-0-	-71	-0-	226 1	571 2	N	-0-		82
*02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	289 1	802 2	N	-0-		82

PARNELL (MORROW-GAS LOWER)		69333 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1311		RRCID -> 022473		COMPL. DATE 07/19/1962		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9812 - 9832		
09	30	N	25	-0-	-5	-0-	25 3		N	-0-		-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

DICKINSON, CHARLES P.		WELL #: 1312 L		RRCID -> 022474		COMPL. DATE 07/22/1994		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8899 - 9712		
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93 3		N	-0-		50
10	62	N	32	-0-	-30	-0-	32 3		N	-0-		50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		50
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		50
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

PARNELL (MORROW-GAS LOWER) //CONT.// 69333 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DICKINSON, CHARLES P. ET AL WELL #: 1 L RRCID -> 022476 COMPL. DATE 11/15/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7203 - 9504														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1009 3	15 9	N	14					80
10	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1201 3	13 9	N	12					92
11	834 N	834	-0-	-0-	-0-	830 3	4 9	N	4					96
12	1054 N	996	-0-	-58	-0-	989 3	7 9	N	6					102
01	1209 N	993	-0-	-216	-0-	992 3	1 9	N	1					103
02	812 N	718	-0-	-94	-0-	718 3		N	-0-					103

JOHNSON, WILLIAM J. WELL #: 1 RRCID -> 022480 COMPL. DATE 11/12/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9857 - 9963														
*06	2370 N	1813	-0-	-557	-0-	1791 3	22 9	N	20					20
07	2015 N	1996	-0-	-19	-0-	1996 3		N	-0-					20
08	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		N	-0-					20
09	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	1776 3		N	-0-					20
10	1984 N	1904	-0-	-80	-0-	1904 3		N	-0-					20
11	2010 N	1841	-0-	-169	-0-	1841 3		N	-0-					20
12	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1962 3	3 9	N	3					23
*01	1891 N	986	-0-	-905	-0-	986 3		N	-0-					23
*02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3		N	-0-					23

DICKINSON, CHARLES D. WELL #: 1400 RRCID -> 224692 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 9406 - 9468														
09	737 N	737	-0-	-0-	-0-	728 3	9 9	N	8					45
10	806 N	723	-0-	-83	-0-	715 3	8 9	N	7					52
11	810 N	720	-0-	-90	-0-	714 3	6 9	N	5					57
12	775 N	642	-0-	-133	-0-	634 3	8 9	N	7					64
01	713 N	634	-0-	-79	-0-	633 3	1 9	N	1					65
02	696 N	549	-0-	-147	-0-	549 3		N	-0-					65

HUNTINGTON ENERGY, L.L.C. PARNELL BROTHERS 419291 WELL #: 4 RRCID -> 033514 COMPL. DATE 06/27/1964 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9485 - 9497														
09	3540 X	3173	-0-	-367	-0-	3173 2		N	-0-					-0-
10	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793 2		N	-0-					-0-
11	3990 X	3975	-0-	-15	-0-	3975 2		N	-0-					-0-
12	4123 X	3330	-0-	-793	-0-	3330 2		N	-0-					-0-
01	4123 X	3631	-0-	-492	-0-	3631 2		N	-0-					-0-
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-			N	NO RPT					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 5 RRCID -> 045412 COMPL. DATE 11/03/1968 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9186 - 9198														
09	3000 N	3337	-0-	337	337	3337 2		N	-0-					-0-
10	3100 N	3369	-0-	269	606	3369 2		N	-0-					-0-
11	3000 N	3182	-0-	182	788	3182 2		N	-0-					-0-
12	3100 N	2775	-0-	-325	463	2775 2		N	-0-					-0-
01	3757 X	3294	-0-	-463	-0-	3294 2		N	-0-					-0-
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-			N	NO RPT					-0-

PARNELL BROTHERS WELL #: 8 RRCID -> 125493 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9335 - 9475														
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL (MORROW UPPER 9050) COURSON OIL & GAS, INC. MCCARTOR		69333 850 182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1309 C		RRCID -> 120182		COMPL. DATE 10/28/1985		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8627 - 8636									
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1980 X	1505	-0-	-475	-0-	60	1	1445	2	N	-0-					52
10		2046 X	1381	-0-	-665	-0-	62	1	1319	2	N	-0-					52
11		1980 X	1235	-0-	-745	-0-	60	1	1175	2	N	-0-					52
12		1705 X	1296	-0-	-409	-0-	62	1	1234	2	N	-0-					52
01		1674 X	1260	-0-	-414	-0-	62	1	1198	2	N	-0-					52
02		1450 X	1118	-0-	-332	-0-	58	1	1060	2	N	-0-					52

MCCARTOR 96		WELL #: 1		RRCID -> 172178		COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8686 - 8696							
09		1380 N	1346	-0-	-34	-0-	58	1	1271	2	N	15					182	
							17	9										
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	62	1	1344	2	N	13					195	
							14	9										
11		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	60	1	1440	2	N	25	3	8			217	
							28	9										
12		1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	44	1	1477	2	N	27					244	
							30	9										
01		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	62	1	1676	2	N	4	184	1			64	
							4	9										
02		1479 N	1372	-0-	-107	-0-	58	1	1292	2	N	20					84	
							22	9										

MCCARTOR 96		WELL #: 3		RRCID -> 209970		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8658 - 8666							
09		540 X	486	-0-	-54	-0-	60	1	425	2	N	1					117	
							1	9										
10		558 X	466	-0-	-92	-0-	62	1	404	2	N	-0-					117	
11		510 X	453	-0-	-57	-0-	60	1	391	2	N	2					119	
							2	9										
12		527 X	433	-0-	-94	-0-	62	1	371	2	N	-0-					119	
01		496 X	386	-0-	-110	-0-	62	1	324	2	N	-0-					119	
02		464 X	397	-0-	-67	-0-	58	1	339	2	N	-0-					119	

WILSON, OUIDA		WELL #: 2045		RRCID -> 234078		COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9041 - 9048						
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY DICKENSON		600750		RRCID -> 092581		COMPL. DATE 01/24/1981			TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9044 - 9056							
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
			WORKED OVER ANOTHER ZONE..		06/01/2011													

PARNELL (ST. LOUIS) CONOCOPHILLIPS COMPANY ROOTS E		69333 925 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: OCHILTREE								
WELL #: 1		RRCID -> 156625		COMPL. DATE 08/31/1995		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9812 - 9931									
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARNELL, SOUTH (MORROW, BASAL)		69337 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION		027200												
ADAMS		WELL #: 2137		RRCID -> 186011		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10527 - 10539					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5648	3	2	9	N	2			15
10	5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5762	3			N	-0-			15
11	5561 X	5561	-0-	-0-	-0-	5555	3	6	9	N	5			20
12	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	5437	3			N	-0-			20
01	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	5415	3	1	9	N	1			21
*02	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	4998	3	2	9	N	2			23

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
LESLIE		WELL #: 1222		RRCID -> 183551		COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 10250 PERF.10057 - 10082					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		69427 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802												
BROWNLEE		WELL #: 1136		RRCID -> 185241		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9939 - 9949					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2112	-0-	-558	-0-	2112	2			N	-0-			48
10	2759 X	2277	-0-	-482	-0-	2266	2	11	9	N	10			58
11	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2197	2	2	9	N	2			60
12	2170 N	1830	-0-	-340	-0-	1828	2	2	9	N	2			62
01	2263 N	2189	-0-	-74	-0-	2187	2	2	9	N	2			64
02	2117 N	1916	-0-	-201	-0-	1861	2	55	9	N	50			114

APACHE CORPORATION		027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
ADAMS		WELL #: 3137		RRCID -> 238893		COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 10821 PERF.10551 - 10704					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	11656 X	11656	-0-	-0-	-0-	11656	2			N	-0-			-0-
10	12045 X	12045	-0-	-0-	-0-	12045	2			N	-0-			-0-
11	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11563	2			N	-0-			-0-
12	10490 X	10490	-0-	-0-	-0-	10490	2			N	-0-			-0-
01	11946 X	11946	-0-	-0-	-0-	11946	2			N	-0-			-0-
*02	10943 X	10943	-0-	-0-	-0-	10943	2			N	-0-			-0-

B AND G PRODUCTION, INC.		039870		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
HOOVER		WELL #: 1		RRCID -> 051698		COMPL. DATE 10/28/1971			TOTAL DEPTH 10460 PERF.10229 - 10234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	60 N	43	-0-	-17	-0-	43	2			N	-0-			-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
MORRISON, MARY T. -A- ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 022445		COMPL. DATE 01/04/1962			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10234 - 10473					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 WAMBLE, R. E. ESTATE WELL #: 1121 RRCID -> 032225 COMPL. DATE 12/10/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10751 - 10970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	4	1	164	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	172 N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	166	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	186 N	161	-0-	-25	-0-	4	1	155	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	2	1	98	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	174 N	66	-0-	-108	-0-	1	1	63	3	N	-0-			-0-
						2	4							

KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 038897 COMPL. DATE 05/05/1966 TOTAL DEPTH 11049 PERF.10854 - 10921

*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PARSELL, WARREN B. ETAL -E- WELL #: 2 RRCID -> 044429 COMPL. DATE 06/05/1968 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10935 - 10955

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MORRISON ETAL -E- WELL #: 1052 RRCID -> 045431 COMPL. DATE 12/19/1990 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9538 - 10658

09	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1096	3	15	9	N	14			185
10	900 N	900	-0-	-0-	-0-	889	3	11	9	N	10			195
11	1020 N	961	-0-	-59	-0-	961	3			N	-0-			195
12	1147 N	807	-0-	-340	-0-	807	3			N	-0-			195
*01	899 N	802	-0-	-97	-0-	802	3			N	-0-			195
02	928 N	718	-0-	-210	-0-	718	3			N	-0-			195

PARSELL, WARREN B. ETAL -A- WELL #: 1035 RRCID -> 045652 COMPL. DATE 03/01/1968 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10718 - 10872

09	360 N	359	-0-	-1	-0-	7	1	350	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	403 N	378	-0-	-25	-0-	7	1	369	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	6	1	375	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	372 N	341	-0-	-31	-0-	5	1	334	3	N	-0-			-0-
						2	4							
01	372 N	292	-0-	-80	-0-	6	1	284	3	N	-0-			-0-
						2	4							
02	377 N	214	-0-	-163	-0-	7	1	205	3	N	-0-			-0-
						2	4							

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 KELLN, DAVID A. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 101076 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10903 - 10956

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	548 N	548	-0-	-0-	-0-	13	1	533	3	N	-0-		109
						2	4						
10	568 N	568	-0-	-0-	-0-	15	1	551	3	N	-0-		109
						2	4						
11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	13	1	567	3	N	-0-		109
						2	4						
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	11	1	472	3	N	-0-		109
						2	4						
*01	569 N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	548	3	N	-0-		109
						2	4						
02	551 N	495	-0-	-56	-0-	15	1	477	3	N	1	102 1	8
						2	4		1	9			

 PARSELL, HUGH F. WELL #: 2 RRCID -> 117947 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10959 - 11160

09	1170 N	1051	-0-	-119	-0-	1037	3	14	9	N	13		72
10	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-		72
11	1110 N	1101	-0-	-9	-0-	1101	3			N	-0-		72
12	1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1054	3	10	9	N	9		81
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	3			N	-0-		81
*02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	3			N	-0-		81

 PARSELL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 159961 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 11259 PERF.10826 - 10842

09	514 N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	498	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	25	1	1431	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	27	1	1344	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	26	1	1153	3	N	-0-		-0-
						2	4						
01	1457 N	1214	-0-	-243	-0-	24	1	1188	3	N	-0-		-0-
						2	4						
02	1334 N	1252	-0-	-82	-0-	22	1	1228	3	N	-0-		-0-
						2	4						

 PARSELL, WARREN B. "F" WELL #: 7 RRCID -> 164431 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10822 - 10867

09	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	28	1	2074	3	N	-0-		-0-
						2	4						
10	2108 N	1833	-0-	-275	-0-	23	1	1808	3	N	-0-		-0-
						2	4						
11	2100 N	2071	-0-	-29	-0-	30	1	2039	3	N	-0-		-0-
						2	4						
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	37	1	2163	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	30	1	2256	3	N	-0-		-0-
						2	4						
*02	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	25	1	2033	3	N	-0-		-0-
						2	4						

PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 FLOWERS WELL #: 2054 RRCID -> 178973 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10799 - 10824

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2579	3	N	8			77
						2	4		9					
10	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	95	1	2499	3	N	-0-			77
						2	4							
11	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	69	1	2153	3	N	-0-			77
						2	4							
12	1302 N	1019	-0-	-283	-0-	44	1	973	3	N	-0-			77
						2	4							
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	93	1	2340	3	N	-0-			77
						2	4							
*02	2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	77	1	1940	3	N	-0-	77	5	-0-
						2	4							

PARSELL, HUGH F. WELL #: 4 RRCID -> 194605 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10871 - 10936

09	650 N	650	-0-	-0-	-0-	28	1	620	3	N	-0-			-0-
						2	4							
10	620 N	517	-0-	-103	-0-	18	1	497	3	N	-0-			-0-
						2	4							
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	16	1	628	3	N	-0-			-0-
						2	4							
12	682 N	657	-0-	-25	-0-	17	1	638	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	19	1	695	3	N	-0-			-0-
						2	4							
*02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	16	1	630	3	N	-0-			-0-
						2	4							

MORRISON, SCOTT&CONRAD, ROY -M- WELL #: 3170 RRCID -> 196346 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10622 - 10942

09	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	20	1	4146	3	N	-0-			40
						2	4							
10	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	21	1	4226	3	N	20			60
						2	4		22					
11	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	68	1	5162	3	N	31			91
						2	4		34					
12	2914 X	2460	-0-	-454	-0-	30	1	2417	3	N	10			101
						2	4		11					
01	2914 X	2723	-0-	-191	-0-	29	1	2692	3	N	-0-			101
						2	4							
02	2726 X	2401	-0-	-325	-0-	21	1	2378	3	N	-0-			101
						2	4							

CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: 2 RRCID -> 180055 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.11068 - 11080

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			113
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			113

PLUGGED AND ABANDONED 02/12/2015 - P/A 02/12/15

 PARSELL (MORROW, LOWER) //CONT.// 69427 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 HOOVER WELL #: 1 RRCID -> 172130 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10306 - 10312

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			95

 MEKEEL "B" WELL #: 3 RRCID -> 174556 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10406 - 10416

09	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	2	N	-0-			184
10	1705	N	923	-0-	-782	-0-	923	2	N	-0-			184
11	1530	N	1340	-0-	-190	-0-	1340	2	N	-0-			184
12	1581	N	970	-0-	-611	-0-	968	2	N	2	9		186
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2	N	-0-			186
02	1305	N	1292	-0-	-13	-0-	1292	2	N	-0-			186

 BROWNLEE WELL #: 2 RRCID -> 182590 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10544 - 10555

09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

 MEKEEL 215 WELL #: 3 RRCID -> 189913 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9394 - 10127

09	2040	N	381	-0-	-1659	-0-	381	2	N	-0-			82
10	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-			N	-0-			82
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-			N	-0-			82
12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82

 HOOVER 225 WELL #: 2 RRCID -> 195596 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10197 - 10318

09	1140	N	1013	-0-	-127	-0-	1013	2	N	-0-			90
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2	N	-0-			90
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2	N	-0-			90
12	1054	N	894	-0-	-160	-0-	894	2	N	-0-			90
01	1116	N	1042	-0-	-74	-0-	1042	2	N	-0-			90
*02	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2	N	-0-			90

 CORLENA OIL COMPANY 178450
 BRAINARD 61 WELL #: 1 RRCID -> 264797 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11134 - 11150

09	33235	X	33235	-0-	-0-	-0-	33067	2	168	9	N	153	192	1	358
10	29752	X	29752	-0-	-0-	-0-	29669	2	83	9	N	75	325	1	108
11	DLQ G-10		18264	-0-	18264	18264	18201	2	63	9	N	57			165
12	DLQ G-10		8927	-0-	8927	27191	8852	2	75	9	N	68	173	1	60
01	45666	X	18475	-0-	-27191	-0-	18281	2	194	9	N	176			236
*02	10949	X	10949	-0-	-0-	-0-	10909	2	40	9	N	36			272

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
HILL				WELL #: 3154	RRCID -> 183553	COMPL. DATE 04/28/2001	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10918	- 10958		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09		4170 X	3390	-0-	-780	-0-	60 1	3330 2	N	-0-	7
10		4309 X	3141	-0-	-1168	-0-	62 1	3079 2	N	-0-	7
11		4170 X	2915	-0-	-1255	-0-	60 1	2855 2	N	-0-	7
12		3875 X	1923	-0-	-1952	-0-	62 1	1861 2	N	-0-	7
01		3503 X	2479	-0-	-1024	-0-	58 1	2421 2	N	-0-	7
02		3277 X	2702	-0-	-575	-0-	58 1	2644 2	N	-0-	7

CREST RESOURCES, INC.				189901							
KELLN				WELL #: 5903	RRCID -> 214993	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 11178	PERF.11030	- 11102		
09		1110 N	550	-0-	-560	-0-	550 2		N	-0-	-0-
10		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 2		N	-0-	-0-
11		900 N	777	-0-	-123	-0-	777 2		N	-0-	-0-
12		821 N	821	-0-	-0-	-0-	821 2		N	-0-	-0-
*01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-	-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
PARSELL ESTATE				WELL #: 7 L	RRCID -> 076662	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9816	- 11008		
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

PARSELL ESTATE				WELL #: 8	RRCID -> 082360	COMPL. DATE 03/24/1979	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10834	- 10867		
09		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	240 1	1639 2	N	-0-	60
10		2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	248 1	2197 2	N	-0-	60
11		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	220 1	1817 2	N	-0-	60
12		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	248 1	1751 2	N	-0-	60
01		2449 N	1833	-0-	-616	-0-	249 1	1584 2	N	-0-	60
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	60

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
PARNELL "143"				WELL #: 1	RRCID -> 187308	COMPL. DATE 01/25/2002	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10672	- 10802		
09		2100 N	2080	-0-	-20	-0-	30 1	2015 2	N	32	192 1 80
							35 9				
10		2108 N	2099	-0-	-9	-0-	31 1	2049 2	N	17	97
							19 9				
11		2040 N	2034	-0-	-6	-0-	30 1	1964 2	N	36	133
							40 9				
12		2139 N	1842	-0-	-297	-0-	27 1	1815 2	N	-0-	133
01		2108 N	2035	-0-	-73	-0-	31 1	2004 2	N	-0-	133
02		1972 N	1881	-0-	-91	-0-	29 1	1786 2	N	60	193
							66 9				

PARSELL RANCH "156"				WELL #: 1	RRCID -> 187309	COMPL. DATE 05/08/2002	TOTAL DEPTH 11300	PERF.10860	- 11090		
09		2880 X	1981	-0-	-899	-0-	180 1	1801 2	N	-0-	10
10		2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	180 1	2489 2	N	-0-	10
11		2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	174 1	2328 2	N	-0-	10
12		2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	180 1	2100 2	N	-0-	10
01		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	186 1	2696 2	N	-0-	10
02		2407 N	2305	-0-	-102	-0-	162 1	2143 2	N	-0-	10

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560							
PARSELL RANCH "58"		WELL #:		1	RRCID ->	188341	COMPL. DATE	05/04/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10986 - 11055
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARSELL RANCH "58"		WELL #:		2	RRCID ->	190035	COMPL. DATE	07/12/2002	TOTAL DEPTH	11400	PERF.10938 - 10956
09	1050 N	306	-0-	-744	-0-	113 1	193 2	N	-0-		2
10	1178 N	780	-0-	-398	-0-	336 1	444 2	N	-0-		2
11	960 N	878	-0-	-82	-0-	343 1	535 2	N	-0-		2
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	216 1	368 2	N	-0-		2
01	775 N	524	-0-	-251	-0-	242 1	282 2	N	-0-		2
02	841 N	780	-0-	-61	-0-	368 1	412 2	N	-0-		2

PARSELL RANCH "165"		WELL #:		1	RRCID ->	198245	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10796 - 10824
09	304 N	304	-0-	-0-	-0-	17 1	287 2	N	-0-		-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	29 1	131 2	N	-0-		-0-
11	962 N	962	-0-	-0-	-0-	26 1	936 2	N	-0-		-0-
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	31 1	1316 2	N	-0-		-0-
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	26 1	1048 2	N	-0-		-0-
*02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	29 1	1199 2	N	-0-		-0-

SID "143"		WELL #:		1	RRCID ->	199150	COMPL. DATE	12/30/2003	TOTAL DEPTH	11350	PERF.10742 - 10750
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		600750									
WALLACE		WELL #:		1142	RRCID ->	101778	COMPL. DATE	07/25/1982	TOTAL DEPTH	10875	PERF.10827 - 10839
09	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	60 1	2812 2	N	-0-		2
10	2980 N	2980	-0-	-0-	-0-	62 1	2918 2	N	-0-		2
11	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	60 1	2597 2	N	-0-		2
12	2976 N	1943	-0-	-1033	-0-	48 1	1895 2	N	-0-		2
01	2976 N	2237	-0-	-739	-0-	62 1	2175 2	N	-0-		2
02	2581 N	1768	-0-	-813	-0-	58 1	1710 2	N	-0-		2

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		691795									
PARSELL RANCH		WELL #:		1147	RRCID ->	022491	COMPL. DATE	03/18/1959	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9996 - 10006
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS							
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795											
HILL, BEN		WELL #:		5	RRCID ->	035805	COMPL. DATE	03/09/1965	TOTAL DEPTH	11069	PERF.10796 - 10818				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ISABELL		WELL #:		4	RRCID ->	066505	COMPL. DATE	05/26/1976	TOTAL DEPTH	11092	PERF.11013 - 11036				
09	2340	X	2093	-0-	-247	-0-	-0-	2093	2		N	-0-			22
10	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	-0-	3003	2		N	-0-			22
11	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			22
12	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	-0-	2258	2		N	-0-			22
01	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	-0-	3056	2		N	-0-			22
*02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	-0-	2815	2		N	-0-			22

HILL, BEN		WELL #:		9X	RRCID ->	178693	COMPL. DATE	04/05/2000	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11158 - 11184				
09	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	-0-	4039	2		N	-0-			-0-
10	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	-0-	4985	2		N	-0-			-0-
11	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	-0-	4909	2		N	-0-			-0-
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	4342	2		N	-0-			-0-
01	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	-0-	5355	2		N	-0-			-0-
*02	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	-0-	4569	2		N	-0-			-0-

HILL, BEN		WELL #:		8145	RRCID ->	183595	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	11324	PERF.10887 - 11021				
09	1650	N	1512	-0-	-138	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			-0-
10	1674	N	1611	-0-	-63	-0-	-0-	1611	2		N	-0-			-0-
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	-0-	1584	2		N	-0-			-0-
12	1550	N	1493	-0-	-57	-0-	-0-	1493	2		N	-0-			-0-
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	-0-	1619	2		N	-0-			-0-
02	1537	N	1533	-0-	-4	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-

BEN HILL		WELL #:		11	RRCID ->	186457	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10865 - 10881				
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	-0-	2326	2		N	-0-			-0-
10	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	2413	2		N	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	-0-	2349	2		N	-0-			-0-
12	2418	N	2299	-0-	-119	-0-	-0-	2299	2		N	-0-			-0-
01	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	-0-	2424	2		N	-0-			-0-
*02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	-0-	2283	2		N	-0-			-0-

PIONEER		WELL #:		2	RRCID ->	187688	COMPL. DATE	02/07/2002	TOTAL DEPTH	11350	PERF.11221 - 11235				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HILL, BEN		WELL #:		12	RRCID ->	191408	COMPL. DATE	09/17/2002	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11054 - 11126				
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2		N	-0-			-0-
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	-0-	169	2		N	-0-			-0-
11	180	N	84	-0-	-96	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
12	186	N	43	-0-	-143	-0-	-0-	43	2		N	-0-			-0-
01	155	N	31	-0-	-124	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
02	87	N	39	-0-	-48	-0-	-0-	39	2		N	-0-			-0-

PARSELL (MORROW, LOWER)		//CONT.//		69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795							
HILL, BEN		WELL #:		14	RRCID ->	194879	COMPL. DATE	03/06/2003	TOTAL DEPTH	11450	PERF.11068 - 11166
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		10
10	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2	N	-0-		10
11	930 N	586	-0-	-344	-0-	586	2	N	-0-		10
12	558 N	548	-0-	-10	-0-	548	2	N	-0-		10
01	806 N	466	-0-	-340	-0-	466	2	N	-0-		10
*02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2	N	-0-		10

PIONEER		WELL #:		3	RRCID ->	196359	COMPL. DATE	05/05/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11042 - 11292
09	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2	N	-0-		-0-
10	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2	N	-0-		-0-
11	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2	N	-0-		-0-
12	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2	N	-0-		-0-
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2	N	-0-		-0-
*02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2	N	-0-		-0-

PIONEER		WELL #:		4	RRCID ->	199125	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	11410	PERF.11232 - 11248
09	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	N	-0-		182
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2	N	-0-		182
11	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-		182
12	341 N	204	-0-	-137	-0-	204	2	N	-0-		182
01	341 N	311	-0-	-30	-0-	311	2	N	-0-		182
*02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2	N	-0-		182

HILL, BEN		WELL #:		16	RRCID ->	203780	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10942 - 11143
09	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	2	N	-0-		-0-
10	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4428	2	N	-0-		-0-
11	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	2	N	-0-		-0-
12	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2	N	-0-		-0-
01	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2	N	-0-		-0-
*02	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	2	N	-0-		-0-

KILLEBREW, STELLA		WELL #:		3032	RRCID ->	211632	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	11250	PERF.11071 - 11085
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PARSELL		WELL #:		5	RRCID ->	212910	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.10660 - 10666
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BEN HILL		WELL #:		17H	RRCID ->	256076	COMPL. DATE	03/06/2010	TOTAL DEPTH	11157	PERF.11270 - 13403
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

PARSELL (MORROW, LOWER) REMORA OPERATING, LLC PARSELL, ISABELL		//CONT.//	69427 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS								
			701613											
		WELL #:	2	RRCID ->	191937	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 10926			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGELLAN		WELL #:	1034	RRCID ->	194652	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10900 - 10914			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY KELLN, DAVID A. ET AL		WELL #:	1118	RRCID ->	214279	COMPL. DATE	11/13/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10928 - 11078			
09		2979 X	2979	-0-	-0-		102 1	2877 2		N	-0-			-0-
10		3043 X	3043	-0-	-0-		102 1	2941 2		N	-0-			-0-
11		3257 X	3257	-0-	-0-		102 1	3155 2		N	-0-			-0-
12		2883 X	1538	-0-	-1345		86 1	1452 2		N	-0-			-0-
01		2883 X	1557	-0-	-1326		69 1	1488 2		N	-0-			-0-
02		2697 X	1548	-0-	-1149		77 1	1471 2		N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY FELDMAN		WELL #:	2 A	RRCID ->	038493	COMPL. DATE	02/06/1965	TOTAL DEPTH	11183	PERF.	11092 - 11114			
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
11		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

DIETRICH		WELL #:	3	RRCID ->	185978	COMPL. DATE	11/04/2001	TOTAL DEPTH	11010	PERF.	10861 - 11007			
09		1488 N	1488	-0-	-0-		1488 2			N	-0-			-0-
10		1508 N	1508	-0-	-0-		1508 2			N	-0-			-0-
11		1488 N	1488	-0-	-0-		1488 2			N	-0-			-0-
12		1550 N	1454	-0-	-96		1454 2			N	-0-			-0-
01		1519 N	1348	-0-	-171		1348 2			N	-0-			-0-
02		1450 N	NO RPT	-0-	-1450					N	NO RPT			-0-

GOOD		WELL #:	1	RRCID ->	199779	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10948 - 10969			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

PARSELL (MORROW, LOWER SUB) 69427 665 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 HILL WELL #: RRCID -> 087028 COMPL. DATE 03/20/1980 TOTAL DEPTH 11455 PERF.11110 - 11124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					115
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					115
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2012																

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 CLEM "A" WELL #: 1 RRCID -> 235505 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10973 - 11041

09	330 #	-0-	-0-	-330	B	-14247				N	-0-					119
10	310 #	-0-	-0-	-310	B	-14557				N	-0-					119
11	300 #	-0-	-0-	-300	B	-14857				N	-0-					119
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-14857				N	-0-					119
02	0 #	NO RPT	-0-	-0-	B	-14857				N	NO RPT					119

GOOD WELL #: 3 RRCID -> 248076 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10908 - 10916

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

PARSELL (MORROW, UPPER) 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION 027200
 HOOVER WELL #: 2216 RRCID -> 170043 COMPL. DATE 06/22/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9387 - 9399

09	480 N	300	-0-	-180		-0-	300	2		N	-0-					20
10	434 N	272	-0-	-162		-0-	272	2		N	-0-					20
11	390 N	249	-0-	-141		-0-	249	2		N	-0-					20
12	310 N	257	-0-	-53		-0-	257	2		N	-0-					20
01	279 N	165	-0-	-114		-0-	165	2		N	-0-					20
*02	899 N	899	-0-	-0-		-0-	899	2		N	-0-					20

B AND G PRODUCTION, INC. 039870
 MEKEEL WELL #: 1 RRCID -> 055196 COMPL. DATE 04/25/1973 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9433 - 9443

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 1 RRCID -> 034293 COMPL. DATE 09/21/1964 TOTAL DEPTH 11102 PERF. 9592 - 9596

09	330 N	330	-0-	-0-		-0-	330	3		N	-0-					40
10	270 N	270	-0-	-0-		-0-	248	3	22 9	N	20					60
11	317 N	317	-0-	-0-		-0-	317	3		N	-0-					60
12	410 N	410	-0-	-0-		-0-	410	3		N	-0-					60
01	468 N	468	-0-	-0-		-0-	468	3		N	-0-					60
*02	426 N	426	-0-	-0-		-0-	426	3		N	-0-					60

PARSELL (MORROW, UPPER) //CONT.// 69427 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 PARSELL, WARREN B. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111114 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11432 PERF.10053 - 11227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	255 N	255	-0-	-0-	-0-	4	1	249	3	N	-0-		87
						2	4						
10	248 N	165	-0-	-83	-0-	2	1	161	3	N	-0-		87
						2	4						
11	240 N	224	-0-	-16	-0-	5	1	217	3	N	-0-		87
						2	4						
12	279 N	187	-0-	-92	-0-	3	1	182	3	N	-0-		87
						2	4						
01	189 N	189	-0-	-0-	-0-	3	1	184	3	N	-0-		87
						2	4						
02	203 N	122	-0-	-81	-0-	1	1	119	3	N	-0-		87
						2	4						

MORRISON, MARY T. -A- WELL #: 2 RRCID -> 116438 COMPL. DATE 03/26/1985 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9470 - 9475

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PARSELL, WARREN B. ET AL -K- WELL #: 3172 RRCID -> 196196 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9666 - 10675

09	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	29	1	1039	3	N	-0-		124
						2	4						
10	702 N	702	-0-	-0-	-0-	16	1	684	3	N	-0-		124
						2	4						
11	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	31	1	1243	3	N	-0-		124
						2	4						
12	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	38	1	1417	3	N	-0-		124
						2	4						
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	41	1	1585	3	N	41		165
						2	4	45	9				
*02	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	34	1	1320	3	N	58	194 1	29
						2	4	64	9				

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
 ALLEN WELL #: 1173 RRCID -> 201072 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9595 - 9703

09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	3			N	-0-		245
10	434 N	246	-0-	-188	-0-	246	3			N	-0-	191 1	54
11	420 N	300	-0-	-120	-0-	300	3			N	-0-		54
12	434 N	309	-0-	-125	-0-	309	3			N	-0-		54
01	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-		54
02	290 N	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-		54

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//	69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
BAUERSFELD		WELL #:	2	RRCID -> 066447	COMPL. DATE 04/27/1976	TOTAL DEPTH 10030	PERF. 9788 - 9795					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

MAHLER		WELL #:	1	RRCID -> 067042	COMPL. DATE 06/02/1976	TOTAL DEPTH 10279	PERF.10036 - 10130					
09		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
11		923 N	923	-0-	-0-	923 2		N	-0-			36
12		883 N	883	-0-	-0-	883 2		N	-0-			36
01		874 N	874	-0-	-0-	874 2		N	-0-			36
02		899 N	702	-0-	-197	702 2		N	-0-			36

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		WELL #:	3	RRCID -> 189914	COMPL. DATE 05/02/2002	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9394 - 9411					
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINO OPERATING, LLC		WELL #:	1	RRCID -> 085461	COMPL. DATE 11/12/1979	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 9742 - 9862					
09		1730 N	1730	-0-	-0-	1711 2	19 9	N	17	174 1		21
10		1456 N	1456	-0-	-0-	1434 2	22 9	N	20			41
11		1387 X	1387	-0-	-0-	1378 2	9 9	N	8			49
12		1665 N	1665	-0-	-0-	1635 2	30 9	N	27			76
*01		1675 N	1675	-0-	-0-	1673 2	2 9	N	2			78
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			78

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:	3	RRCID -> 037784	COMPL. DATE 11/24/1965	TOTAL DEPTH 11374	PERF. 9828 - 9874					
09		1652 N	1652	-0-	-0-	240 1	1412 2	N	-0-			83
10		1721 N	1721	-0-	-0-	248 1	1473 2	N	-0-			83
11		1632 N	1632	-0-	-0-	240 1	1392 2	N	-0-			83
12		1232 N	1232	-0-	-0-	248 1	984 2	N	-0-			83
01		1736 N	1056	-0-	-680	249 1	807 2	N	-0-			83
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT			83

PARSELL ESTATE		WELL #:	7 U	RRCID -> 073940	COMPL. DATE 09/26/1977	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 9816 - 11008					
09		1273 N	1273	-0-	-0-	240 1	1033 2	Y	-0-			116
10		1306 N	1306	-0-	-0-	248 1	1058 2	Y	-0-			116
11		1230 N	1201	-0-	-29	240 1	961 2	Y	-0-			116
12		1172 N	1172	-0-	-0-	248 1	924 2	Y	-0-			116
01		1302 N	1112	-0-	-190	249 1	863 2	Y	-0-			116
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT			116

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701													
MAHLER		WELL #:		1138		RRCID ->		104338		COMPL. DATE		12/30/1982		TOTAL DEPTH 10480		PERF.10415 - 10424	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		342 N	342	-0-	-0-	-0-	340	2	2	9	N	2			62		
10		341 N	304	-0-	-37	-0-	301	2	3	9	N	3			65		
11		300 N	201	-0-	-99	-0-	198	2	3	9	N	3			68		
12		341 N	183	-0-	-158	-0-	181	2	2	9	N	2			70		
01		310 N	198	-0-	-112	-0-	198	2			N	-0-			70		
02		203 N	94	-0-	-109	-0-	86	2	8	9	N	7			77		

HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764													
MITCHELL		WELL #:		1 L		RRCID ->		022493		COMPL. DATE		11/05/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.10000 - 10014	
09		90 N	54	-0-	-36	-0-	6	1	48	2	N	-0-			132		
10		93 N	70	-0-	-23	-0-	7	1	63	2	N	-0-			132		
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-			132		
12		62 N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	N	-0-			132		
01		62 N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-			132		
02		58 N	53	-0-	-5	-0-	4	1	49	2	N	-0-			132		

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175													
PARSELL-HACKBERRY		WELL #:		1166		RRCID ->		122023		COMPL. DATE		06/24/1986		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9710 - 9718	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			135		
PLUGGED AND ABANDONED 03/03/2014 - PLUGGED 03/03/14																	

LE NORMAN OPERATING LLC				491579													
PARSELL, ISABEL		WELL #:		3		RRCID ->		058360		COMPL. DATE		04/11/1974		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9892 - 9904	
09		7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	7712	2	28	9	N	25			82		
10		8021 X	8021	-0-	-0-	-0-	7927	2	94	9	N	85			167		
11		7860 X	7403	-0-	-457	-0-	7352	2	51	9	N	46			213		
12		8122 X	6688	-0-	-1434	-0-	6576	2	112	9	N	102	198	1	117		
01		8029 X	7800	-0-	-229	-0-	7734	2	66	9	N	60			177		
02		7511 X	7243	-0-	-268	-0-	7110	2	133	9	N	121			298		

BAUERSFIELD		WELL #:		1		RRCID ->		066087		COMPL. DATE		03/22/1976		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9791 - 9802	
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19		
PLUGGED AND ABANDONED 03/24/2015 - P/A 03/24/15																	

FIELDS & SULLIVAN		WELL #:		1		RRCID ->		066088		COMPL. DATE		04/07/1976		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10118 - 10126	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		

PARSELL (MORROW, UPPER) LE NORMAN OPERATING LLC TAYLOR		//CONT.// //CONT.//	69427 830 491579	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ROBERTS										
		WELL #:	1	RRCID -> 096597	COMPL. DATE 08/13/1981	TOTAL DEPTH 11123	PERF. 9775	- 9780								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

COGGIN				WELL #:	1137	RRCID -> 124549	COMPL. DATE 09/24/1987	TOTAL DEPTH 10608	PERF.10271	- 10284						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY LEACH				WELL #:	1	RRCID -> 133596	COMPL. DATE 01/23/1990	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10483	- 10493						
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	187	1	1163	2	N	-0-					122
10	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	210	1	1450	2	N	-0-					122
11	1950 N	1623	-0-	-327	-0-	215	1	1408	2	N	-0-					122
12	1395 N	1340	-0-	-55	-0-	183	1	1157	2	N	-0-					122
01	1674 N	1665	-0-	-9	-0-	230	1	1435	2	N	-0-					122
02	1566 N	1418	-0-	-148	-0-	203	1	1215	2	N	-0-					122

MITCHELL "134"				WELL #:	1	RRCID -> 192344	COMPL. DATE 11/27/2002	TOTAL DEPTH 11597	PERF.10014	- 10032						
09	690 N	577	-0-	-113	-0-	30	1	547	2	N	-0-					60
10	651 N	632	-0-	-19	-0-	31	1	601	2	N	-0-					60
11	630 N	622	-0-	-8	-0-	30	1	592	2	N	-0-					60
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	26	1	487	2	N	-0-					60
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	31	1	601	2	N	-0-					60
02	609 N	582	-0-	-27	-0-	29	1	553	2	N	-0-					60

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY KILE				WELL #:	2300	RRCID -> 150091	COMPL. DATE 12/19/1982	TOTAL DEPTH 9348	PERF. 9347	- 9348						
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					97
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					97
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	68					165
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					187

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC REMINGTON				WELL #:	B 1	RRCID -> 185825	COMPL. DATE 10/23/2001	TOTAL DEPTH 12101	PERF.10439	- 10464						
09	1560 N	518	-0-	-1042	-0-	514	2	4	9	N	4					39
10	1426 N	842	-0-	-584	-0-	840	2	2	9	N	2					41
11	1530 N	706	-0-	-824	-0-	704	2	2	9	N	2					43
12	527 N	489	-0-	-38	-0-	488	2	1	9	N	1					44
01	837 N	832	-0-	-5	-0-	801	2	31	9	N	28					72
02	696 N	471	-0-	-225	-0-	465	2	6	9	N	5					77

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC		//CONT.//		691795										
PIONEER				WELL #:	1	RRCID ->	185990	COMPL. DATE	09/13/2001	TOTAL DEPTH	10409	PERF.	9946 - 9962	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1770 N	1542	-0-	-228	-0-	1542 2			N	-0-			95
10		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684 2			N	-0-			95
11		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 2			N	-0-			95
12		2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 2			N	-0-			95
01		3100 N	3296	-0-	196	196	3285 2		11 9	N	10			105
*02		2866 N	2670	-0-	-196	-0-	2659 2		11 9	N	10			115

HILL, BEN				WELL #:	13	RRCID ->	194097	COMPL. DATE	01/16/2003	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	9880 - 9889
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		78

PARSELL				WELL #:	5	RRCID ->	204794	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11130	PERF.	9778 - 10666
09	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1811 2	10 9		N	9		137
10	1426 N	1251	-0-	-175	-0-	-0-	1248 2	3 9		N	3		140
11	1380 N	747	-0-	-633	-0-	-0-	747 2			N	-0-		140
12	1426 N	149	-0-	-1277	-0-	-0-	149 2			N	-0-		140
01	1240 N	1209	-0-	-31	-0-	-0-	1209 2			N	-0-		140
*02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1795 2			N	-0-		140

REMORA OPERATING, LLC				WELL #:	701613	RRCID ->	022483	COMPL. DATE	03/18/1960	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9870 - 10006
PARSELL RANCH				WELL #:	1147								
09	450 N	433	-0-	-17	-0-	-0-	433 2			N	-0-		27
10	472 N	472	-0-	-0-	-0-	-0-	472 2			N	-0-		27
11	462 N	462	-0-	-0-	-0-	-0-	462 2			N	-0-		27
12	434 N	352	-0-	-82	-0-	-0-	352 2			N	-0-		27
01	465 N	462	-0-	-3	-0-	-0-	462 2			N	-0-		27
02	435 N	401	-0-	-34	-0-	-0-	401 2			N	-0-		27

PARSELL, ISABELL				WELL #:	2	RRCID ->	194939	COMPL. DATE	11/08/2002	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9787 - 9803
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP				WELL #:	833903	RRCID ->	119316	COMPL. DATE	01/26/1983	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9688 - 9706
DIETRICH UNIT				WELL #:	2								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PARSELL (MORROW, UPPER)		//CONT.//		69427 830	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
FELDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	022486	COMPL. DATE	03/31/1958	TOTAL DEPTH	11660	PERF.10101 - 10109			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-		62
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	2		N	-0-		62
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-		62
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	-0-	81	2		N	-0-		62
01	186	N	44	-0-	-142	-0-	-0-	44	2		N	-0-		62
02	116	N	67	-0-	-49	-0-	-0-	67	2		N	-0-		62

PARSELL RANCH 35		WELL #:		4A	RRCID ->	216729	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9800 - 9810			
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	4137	2	10	9	N	9	120
10	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	-0-	4444	2	35	9	N	32	152
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	4118	2	25	9	N	23	175
12	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	2	17	9	N	15	190
01	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	-0-	4114	2	40	9	N	36	226
02	1479	X	NO RPT	-0-	-1479	-0-	-0-					N	NO RPT	226

TAYLOR A		WELL #:		2	RRCID ->	230832	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF. 9780 - 11070			
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-	200
10	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-	200
11	950	N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-	200
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-	200
*01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-	200
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	200

UPLAND RESOURCES LLC		WELL #:		878931	RRCID ->	065008	COMPL. DATE	06/18/1975	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10343 - 10357			
MITCHELL				1										
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	663	2	59	9	N	54	235
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	755	2	22	9	N	20	255
11	659	N	659	-0-	-0-	-0-	-0-	618	2	41	9	N	37	95
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	575	2	15	9	N	14	109
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	643	2	11	9	N	10	119
*02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	-0-	738	2	11	9	N	10	129

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER)		WELL #:		69431 810	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798										
WATERFIELD, JAMES B. "C"		WELL #:		2104	RRCID ->	164687	COMPL. DATE	06/21/1997	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11938 - 12102			
09	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2682	3	N	-0-	-0-
								2	4					
10	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2740	3	N	-0-	-0-
								2	4					
11	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1	2718	3	N	-0-	-0-
								2	4					
12	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2836	3	N	-0-	-0-
								2	4					
*01	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	2750	3	N	-0-	-0-
								2	4					
*02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2498	3	N	-0-	-0-
								2	4					

PARSELL, SOUTH (MORROW LOWER) //CONT.// 69431 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CHI OPERATING, INC. 148123
 MCMORDIE WELL #: 1 RRCID -> 247068 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11374 PERF.10976 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	80 1	3625 3	N	-0-		6
10	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	80 1	3796 3	N	-0-		6
11	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	80 1	3547 3	N	-0-		6
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	80 1	3402 3	N	-0-		6
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		6
02	2900 X	NO RPT	-0-	-2900	-0-			N	NO RPT		6

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 WATERFIELD 103 WELL #: 1H RRCID -> 261866 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12300 - 14888

09	480 N	440	-0-	-40	-0-	440 2		N	-0-		15
10	434 N	376	-0-	-58	-0-	376 2		N	-0-		15
11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2		N	-0-		15
12	465 N	384	-0-	-81	-0-	384 2		N	-0-		15
01	372 N	23	-0-	-349	-0-	23 2		N	-0-		15
02	435 N	223	-0-	-212	-0-	223 2		N	-0-		15

PARSELL, SOUTH (MORROW, UP.SE) 69431 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 WATERFIELD, JAMES BRUCE ETAL -F- WELL #: 2 RRCID -> 065328 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10556 - 10582

09	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3		N	-0-		-0-
10	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051 3		N	-0-		-0-
11	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3		N	-0-		-0-
12	1054 N	1032	-0-	-22	-0-	1032 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3		N	-0-		-0-
02	1044 N	801	-0-	-243	-0-	801 3		N	-0-		-0-

WEBB, LESLIE ETAL -O- WELL #: 1 RRCID -> 068314 COMPL. DATE 09/08/1976 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10499 - 10519

09	620 N	620	-0-	-0-	-0-	16 1	602 3	N	-0-		-0-
						2 4					
10	669 N	669	-0-	-0-	-0-	19 1	648 3	N	-0-		-0-
						2 4					
11	653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1	633 3	N	-0-		-0-
						2 4					
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	19 1	664 3	N	-0-		-0-
						2 4					
01	682 N	682	-0-	-0-	-0-	20 1	660 3	N	-0-		-0-
						2 4					
*02	615 N	615	-0-	-0-	-0-	17 1	596 3	N	-0-		-0-
						2 4					

GOOD WELL #: 2 RRCID -> 242527 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9704 - 9800

09	510 N	455	-0-	-55	-0-	22 1	427 3	N	4		54
						2 4					
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	25 1	530 3	N	-0-		54
						2 4					
11	487 N	487	-0-	-0-	-0-	14 1	471 3	N	-0-		54
						2 4					
12	465 N	441	-0-	-24	-0-	15 1	424 3	N	-0-		54
						2 4					
*01	1085 N	562	-0-	-523	-0-	24 1	536 3	N	-0-		54
						2 4					
02	464 N	436	-0-	-28	-0-	16 1	417 3	N	1		55
						2 4			1 9		

PARSELL S.E. (DOUGLAS LOWER) 69433 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 GOBER WELL #: 1 RRCID -> 126144 COMPL. DATE 07/10/1987 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6492 - 6510

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	3416 R	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2	N	-0-		47
10	3472 #	3075	-0-	-397	-0-	3075	2	N	-0-		47
11	3360 #	2554	-0-	-806	-0-	2554	2	N	-0-		47
12	3534 #	2430	-0-	-1104	-0-	2430	2	N	-0-		47
01	3534 #	2816	-0-	-718	-0-	2816	2	N	-0-		47
02	3306 #	2477	-0-	-829	-0-	2477	2	N	-0-		47

PATTEN (KRIDER) 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 DACO, INC. 196940
 TRINDLE WELL #: 1 RRCID -> 164745 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3280 - 4288

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	88	-0-	88 B	88	88	2	N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	119	-0-	119 B	207	119	2	N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	120	-0-	120 B	327	120	2	N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	120	-0-	120 B	447	120	2	N	-0-		-0-
02	0 X NO RPT		-0-	-0- B	447			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 PATTEN UNIT WELL #: 1178 RRCID -> 140464 COMPL. DATE 04/05/1991 TOTAL DEPTH 3854 PERF. 3233 - 3250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	990 N	815	-0-	-175 B	-0-	815	2	N	-0-		-0-
10	992 N	808	-0-	-184 B	-0-	808	2	N	-0-		-0-
11	840 N	787	-0-	-53 B	-0-	787	2	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	806 N NO RPT		-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	754 N NO RPT		-0-	-754 B	-0-			N	NO RPT		-0-

GELNAR WELL #: 1A RRCID -> 152392 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 3474 PERF. 3363 - 4860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	319 N	319	-0-	-0- B	-0-	319	2	N	-0-		-0-
10	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449	2	N	-0-		-0-
11	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	62 N NO RPT		-0-	-62 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	58 N NO RPT		-0-	-58 B	-0-			N	NO RPT		-0-

HOLT 155 WELL #: 1 RRCID -> 157359 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 3229 - 3707

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	1800 N	1626	-0-	-174 B	-0-	1626	2	N	-0-		-0-
10	1798 N	1675	-0-	-123 B	-0-	1675	2	N	-0-		-0-
11	1770 N	1550	-0-	-220 B	-0-	1550	2	N	-0-		-0-
12	0 N NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	1674 N NO RPT		-0-	-1674 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	1508 N NO RPT		-0-	-1508 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE 9 WELL #: 1 RRCID -> 158472 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3226 - 3244

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT NO RPT		-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131								
GELNAR		WELL #: 1		RRCID -> 159582		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3056 - 3276		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	695 N	695	-0-	-0- B	-0-	695 2	N	-0-		-0-
10	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-		-0-
11	690 N	666	-0-	-24 B	-0-	666 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	638 N	NO RPT	-0-	-638 B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 166297		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 5149 PERF. 3222 - 3232		
09	300 N	280	-0-	-20 B	-0-	280 2	N	-0-		-0-
10	341 N	281	-0-	-60 B	-0-	281 2	N	-0-		-0-
11	300 N	272	-0-	-28 B	-0-	272 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261 B	-0-		N	NO RPT		-0-

COLLARD "A"		WELL #: 3		RRCID -> 168207		COMPL. DATE 02/20/2002		TOTAL DEPTH 3828 PERF. 3235 - 3258		
09	150 N	75	-0-	-75 B	-0-	75 2	N	-0-		-0-
10	93 N	91	-0-	-2 B	-0-	91 2	N	-0-		-0-
11	146 N	146	-0-	-0- B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	93 N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-		N	NO RPT		-0-

HART 180		WELL #: 1		RRCID -> 169577		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 5050 PERF. 3285 - 4602		
09	540 N	455	-0-	-85 B	-0-	455 2	N	-0-		-0-
10	496 N	462	-0-	-34 B	-0-	462 2	N	-0-		-0-
11	450 N	405	-0-	-45 B	-0-	405 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	406 N	NO RPT	-0-	-406 B	-0-		N	NO RPT		-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 1		RRCID -> 169703		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3314 - 5210		
09	180 N	151	-0-	-29 B	-0-	151 2	N	-0-		-0-
10	217 N	152	-0-	-65 B	-0-	152 2	N	-0-		-0-
11	210 N	146	-0-	-64 B	-0-	146 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	145 N	NO RPT	-0-	-145 B	-0-		N	NO RPT		-0-

ANNIE		WELL #: 11810		RRCID -> 170024		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8025 PERF. 3137 - 5399		
09	769 N	769	-0-	-0- B	-0-	769 2	N	-0-		-0-
10	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	888 2	N	-0-		-0-
11	795 N	795	-0-	-0- B	-0-	795 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	783 N	NO RPT	-0-	-783 B	-0-		N	NO RPT		-0-

POLLY 310		WELL #: 1		RRCID -> 171871		COMPL. DATE 08/29/1998		TOTAL DEPTH 3033 PERF. 3156 - 5600		
09	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 2	N	-0-		-0-
10	179 N	179	-0-	-0- B	-0-	179 2	N	-0-		-0-
11	188 N	188	-0-	-0- B	-0-	188 2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	186 N	NO RPT	-0-	-186 B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	174 N	NO RPT	-0-	-174 B	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
COBLE 311		WELL #: 1		RRCID -> 171914		COMPL. DATE 05/11/1998		TOTAL DEPTH 6060 PERF. 2944 - 3940	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241 2	N	-0-	-0-
10	248 N	234	-0-	-14 B	-0-	234 2	N	-0-	-0-
11	270 N	231	-0-	-39 B	-0-	231 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT	-0-

RAFFERTY 1		WELL #: 1		RRCID -> 172718		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 3102 PERF. 3304 - 5537	
09	390 N	375	-0-	-15 B	-0-	375 2	N	-0-	-0-
10	403 N	375	-0-	-28 B	-0-		N	-0-	-0-
11	390 N	373	-0-	-17 B	-0-	373 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	348 N	NO RPT	-0-	-348 B	-0-		N	NO RPT	-0-

EDWARDS -11-		WELL #: 3		RRCID -> 174975		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 5171 PERF. 3285 - 5171	
09	630 N	552	-0-	-78 B	-0-	552 2	N	-0-	-0-
10	566 N	566	-0-	-0- B	-0-	566 2	N	-0-	-0-
11	555 N	555	-0-	-0- B	-0-	555 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	558 N	NO RPT	-0-	-558 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	551 N	NO RPT	-0-	-551 B	-0-		N	NO RPT	-0-

BIRDWELL "190"		WELL #: 1		RRCID -> 175894		COMPL. DATE 10/23/1999		TOTAL DEPTH 7090 PERF. 3550 - 5316	
09	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-	-0-
10	31 N	7	-0-	-24 B	-0-	7 2	N	-0-	-0-
11	60 N	12	-0-	-48 B	-0-	12 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	7 N	NO RPT	-0-	-7 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	12 N	NO RPT	-0-	-12 B	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLIAMS 6		WELL #: 1		RRCID -> 177225		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 3890 PERF. 3201 - 5016	
09	1050 N	1037	-0-	-13 B	-0-	1037 2	N	-0-	-0-
10	1085 N	1001	-0-	-84 B	-0-	1001 2	N	-0-	-0-
11	990 N	910	-0-	-80 B	-0-	910 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PORTER 14		WELL #: 1		RRCID -> 177662		COMPL. DATE 03/17/2000		TOTAL DEPTH 3269 PERF. 3404 - 4835	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITTENBURG 312		WELL #: 2		RRCID -> 178550		COMPL. DATE 06/21/2000		TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3192 - 5061	
09	1920 N	1787	-0-	-133 B	-0-	1787 2	N	-0-	-0-
10	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	1950 2	N	-0-	-0-
11	1830 N	1725	-0-	-105 B	-0-	1725 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	1953 N	NO RPT	-0-	-1953 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	1682 N	NO RPT	-0-	-1682 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
EDWARDS 11		WELL #:		2	RRCID ->	179638	COMPL. DATE	07/24/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3314 - 5126	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		900 N	724	-0-	-176 B	-0-	724 2		N	-0-		-0-
10		810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810 2		N	-0-		-0-
11		890 N	890	-0-	-0- B	-0-	890 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		806 N	NO RPT	-0-	-806 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		870 N	NO RPT	-0-	-870 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PALO DURO 159		WELL #:		2	RRCID ->	182441	COMPL. DATE	03/21/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3291 - 4990	
09		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274 2		N	-0-		-0-
10		279 N	263	-0-	-16 B	-0-	263 2		N	-0-		-0-
11		270 N	248	-0-	-22 B	-0-	248 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		248 N	NO RPT	-0-	-248 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-			N	NO RPT		-0-

RAFFERTY 1		WELL #:		2	RRCID ->	183480	COMPL. DATE	03/22/2001	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3222 - 5068	
09		396 N	396	-0-	-0- B	-0-	396 2		N	-0-		-0-
10		410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 2		N	-0-		-0-
11		390 N	383	-0-	-7 B	-0-	383 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		403 N	NO RPT	-0-	-403 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		377 N	NO RPT	-0-	-377 B	-0-			N	NO RPT		-0-

COBLE 311		WELL #:		2	RRCID ->	185514	COMPL. DATE	07/17/2001	TOTAL DEPTH	7410	PERF. 3122 - 4941	
09		1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 2		N	-0-		-0-
10		1302 N	1266	-0-	-36 B	-0-	1266 2		N	-0-		-0-
11		1200 N	1175	-0-	-25 B	-0-	1175 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		1271 N	NO RPT	-0-	-1271 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		1131 N	NO RPT	-0-	-1131 B	-0-			N	NO RPT		-0-

BIRDWELL 6		WELL #:		2	RRCID ->	185664	COMPL. DATE	07/05/2001	TOTAL DEPTH	3256	PERF. 3347 - 5260	
09		969 N	969	-0-	-0- B	-0-	969 2		N	-0-		-0-
10		992 N	990	-0-	-2 B	-0-	990 2		N	-0-		-0-
11		977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		992 N	NO RPT	-0-	-992 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		957 N	NO RPT	-0-	-957 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITE 9		WELL #:		2	RRCID ->	185666	COMPL. DATE	07/10/2001	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 3261 - 5102	
09		510 N	470	-0-	-40 B	-0-	470 2		N	-0-		-0-
10		477 N	477	-0-	-0- B	-0-	477 2		N	-0-		-0-
11		450 N	430	-0-	-20 B	-0-	430 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		465 N	NO RPT	-0-	-465 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		406 N	NO RPT	-0-	-406 B	-0-			N	NO RPT		-0-

WHITTENBURG 312		WELL #:		3	RRCID ->	187466	COMPL. DATE	11/20/2001	TOTAL DEPTH	5006	PERF. 3074 - 4974	
09		903 N	903	-0-	-0- B	-0-	903 2		N	-0-		-0-
10		961 N	939	-0-	-22 B	-0-	939 2		N	-0-		-0-
11		930 N	920	-0-	-10 B	-0-	920 2		N	-0-		-0-
12		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01		930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT		-0-
02		899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.// 69658 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD	
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131							
PATTEN UNIT		WELL #: 2178		RRCID -> 187844		COMPL. DATE 01/09/2002		TOTAL DEPTH 3951 PERF. 3319 - 4394	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	1154 2	N	-0-	-0-
10	1271 N	1089	-0-	-182 B	-0-	1089 2	N	-0-	-0-
11	1290 N	1021	-0-	-269 B	-0-	1021 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	986 N	NO RPT	-0-	-986 B	-0-		N	NO RPT	-0-

HOOVER 'A'		WELL #: 3		RRCID -> 188837		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3356 - 5664	
09	540 N	522	-0-	-18 B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
10	527 N	487	-0-	-40 B	-0-	487 2	N	-0-	-0-
11	512 N	512	-0-	-0- B	-0-	512 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	496 N	NO RPT	-0-	-496 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493 B	-0-		N	NO RPT	-0-

JENNY 15		WELL #: 1		RRCID -> 188840		COMPL. DATE 01/16/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3328 - 4505	
09	390 N	377	-0-	-13 B	-0-	377 2	N	-0-	-0-
10	403 N	381	-0-	-22 B	-0-	381 2	N	-0-	-0-
11	360 N	246	-0-	-114 B	-0-	246 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	372 N	NO RPT	-0-	-372 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-		N	NO RPT	-0-

GELNAR		WELL #: 2		RRCID -> 188892		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 3328 - 5154	
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	725 2	N	-0-	-0-
10	744 N	718	-0-	-26 B	-0-	718 2	N	-0-	-0-
11	720 N	696	-0-	-24 B	-0-	696 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	713 N	NO RPT	-0-	-713 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	667 N	NO RPT	-0-	-667 B	-0-		N	NO RPT	-0-

COLLARD A		WELL #: 4		RRCID -> 188968		COMPL. DATE 03/14/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3325 - 5143	
09	1260 N	1187	-0-	-73 B	-0-	1187 2	N	-0-	-0-
10	1240 N	1168	-0-	-72 B	-0-	1168 2	N	-0-	-0-
11	1170 N	1132	-0-	-38 B	-0-	1132 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	1178 N	NO RPT	-0-	-1178 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	1102 N	NO RPT	-0-	-1102 B	-0-		N	NO RPT	-0-

MARY LYNN 5		WELL #: 2		RRCID -> 189836		COMPL. DATE 04/02/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 3326 - 5257	
09	360 N	50	-0-	-310 B	-0-	50 2	N	-0-	-0-
10	403 N	51	-0-	-352 B	-0-	51 2	N	-0-	-0-
11	360 N	48	-0-	-312 B	-0-	48 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	62 N	NO RPT	-0-	-62 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	58 N	NO RPT	-0-	-58 B	-0-		N	NO RPT	-0-

CURTIS 2		WELL #: 1		RRCID -> 206810		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 4475 - 5068	
09	720 N	619	-0-	-101 B	-0-	619 2	N	-0-	-0-
10	620 N	596	-0-	-24 B	-0-	596 2	N	-0-	-0-
11	600 N	522	-0-	-78 B	-0-	522 2	N	-0-	-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT	-0-
01	589 N	NO RPT	-0-	-589 B	-0-		N	NO RPT	-0-
02	493 N	NO RPT	-0-	-493 B	-0-		N	NO RPT	-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131							
HANSFORD GAS UNIT 18		WELL #:		4	RRCID ->	214482	COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3464 - 5367
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-					-0-

COLLARD 97		WELL #:		1RE	RRCID ->	214854	COMPL. DATE	10/25/2005	TOTAL DEPTH	3297	PERF. 3077 - 5670
09	270 N	257	-0-	-13 B	-0-	257	2	N	-0-		-0-
10	305 N	305	-0-	-0- B	-0-	-0-	2	N	-0-		-0-
11	232 N	232	-0-	-0- B	-0-	232	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	310 N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	232 N	NO RPT	-0-	-232 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

GASOIL		WELL #:		1	RRCID ->	215105	COMPL. DATE	02/08/2006	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 3100 - 5442
09	152 N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2	N	-0-		-0-
10	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	2	N	-0-		-0-
11	134 N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	155 N	NO RPT	-0-	-155 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	116 N	NO RPT	-0-	-116 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUTCHISON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	227222	COMPL. DATE	03/30/2005	TOTAL DEPTH	3304	PERF. 3348 - 5850
09	251 N	251	-0-	-0- B	-0-	251	2	N	-0-		-0-
10	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223	2	N	-0-		-0-
11	213 N	213	-0-	-0- B	-0-	213	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	217 N	NO RPT	-0-	-217 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	203 N	NO RPT	-0-	-203 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOOVER A		WELL #:		4	RRCID ->	261472	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	3269	PERF. 3315 - 5650
09	540 N	434	-0-	-106 B	-0-	434	2	N	-0-		-0-
10	589 N	285	-0-	-304 B	-0-	285	2	N	-0-		-0-
11	240 N	99	-0-	-141 B	-0-	99	2	N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	279 N	NO RPT	-0-	-279 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	87 N	NO RPT	-0-	-87 B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLIAMS TRUST 189		WELL #:		2	RRCID ->	262139	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 3224 - 7076
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PATTEN (KRIDER)		//CONT.//		69658 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
JONES ENERGY, LLC				441132								
EDWARDS -11-				WELL #: 1	RRCID -> 152391	COMPL. DATE 08/20/1994	TOTAL DEPTH 3804	PERF. 3236	- 3250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560				HANSFORD				
HOLT "156"				WELL #: 1	RRCID -> 192845	COMPL. DATE 04/28/2003	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 3096	- 3144			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420				HANSFORD				
WHITE				WELL #: 2	RRCID -> 164746	COMPL. DATE 07/09/1999	TOTAL DEPTH 3925	PERF. 3646	- 4794			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

GEORGIANNE				WELL #: 1	RRCID -> 167900	COMPL. DATE 08/06/1999	TOTAL DEPTH 3560	PERF. 3182	- 3194			
09	279 N	279	-0-	-0- B	-0-	130 1	149 2	N	-0-			-0-
10	616 N	616	-0-	-0- B	-0-	130 1	486 2	N	-0-			-0-
11	398 N	398	-0-	-0- B	-0-	130 1	268 2	N	-0-			-0-
12	279 N	265	-0-	-14 B	-0-	130 1	135 2	N	-0-			-0-
01	620 N	491	-0-	-129 B	-0-	130 1	361 2	N	-0-			-0-
*02	399 N	399	-0-	-0- B	-0-	130 1	269 2	N	-0-			-0-

WHITE				WELL #: 3	RRCID -> 170687	COMPL. DATE 05/29/1998	TOTAL DEPTH 3825	PERF. 3184	- 3229			
09	510 N	487	-0-	-23 B	-0-	487 2		N	-0-			-0-
10	527 N	504	-0-	-23 B	-0-	504 2		N	-0-			-0-
11	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 2		N	-0-			-0-
12	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
01	500 N	500	-0-	-0- B	-0-	500 2		N	-0-			-0-
*02	470 N	470	-0-	-0- B	-0-	470 2		N	-0-			-0-

GEORGIANNE				WELL #: 2H	RRCID -> 182200	COMPL. DATE 02/24/2001	TOTAL DEPTH 3278	PERF. 3304	- 4503			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-

PATTEN (KRIDER) //CONT.// 69658 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 LACKEY WELL #: 1170 RRCID -> 182888 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 3233 PERF. 3358 - 4520

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VANDERBURG B WELL #: 3H RRCID -> 187997 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3381 - 4845

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 408H RRCID -> 200259 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 3240 PERF. 3417 - 5073

09	210	N	204	-0-	-6 B	-0-	204	2			N	-0-					-0-
10	220	N	220	-0-	-0- B	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4 B	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2 B	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	217	N	200	-0-	-17 B	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	203	N	114	-0-	-89 B	-0-	114	2			N	-0-					-0-

GUTHRIE WELL #: 660 RRCID -> 235084 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3212 - 3412

09	1710	N	1042	-0-	-668 B	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
10	1643	N	1550	-0-	-93 B	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	1301	-0-	-19 B	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
12	1238	N	1238	-0-	-0- B	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
01	1550	N	1211	-0-	-339 B	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
*02	1265	N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2			N	-0-					-0-

WAKITA OPERATING, LLC 891725
 GROVES WELL #: 1 RRCID -> 183297 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3724 PERF. 3278 - 3290

09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0- B	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	75	N	75	-0-	-0- B	-0-	75	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	65	2			N	-0-					-0-

PATTEN (MISSISSIPPIAN)		69658 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		23934							
PATTEN UNIT		WELL #: 5178		RRCID -> 254473		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 8337 PERF. 6968 - 7834			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		97
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		97
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23934			N	-0-		97
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT		97
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT		97
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	23934			N	NO RPT		97

PATTEN UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 258724		COMPL. DATE 10/14/2009		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6980 - 7030				
09	2280 N	2133	-0-	-147	-0-	2122	2	11	9	N	10	118
10	2325 N	2159	-0-	-166	-0-	2148	2	11	9	N	10	128
11	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2035	2	6	9	N	5	133
12	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	133
01	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT	133
02	1972 N	NO RPT	-0-	-1972	-0-					N	NO RPT	133

PATTEN UNIT		WELL #: 7178		RRCID -> 263879		COMPL. DATE 12/04/2009		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6960 - 7016			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND)		69742 166		ASSOCIATED		49B		CNTY: OCHILTREE				
AXIS ENERGY CORPORATION		039136		039136								
FLOWERS -C-		WELL #: 1		RRCID -> 086427		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8672 - 8674				
09	540 #	140	-0-	-400	-0-	140	2			N	-0-	163
10	124 #	93	-0-	-31	-0-	93	2			N	-0-	163
11	60 #	55	-0-	-5	-0-	55	2			N	-0-	163
12	155 #	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-	163
01	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-	163
02	145 #	28	-0-	-117	-0-	28	2			N	-0-	163

FLOWERS -B-		WELL #: 1		RRCID -> 118405		COMPL. DATE 08/12/1985		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8596 - 8617				
09	1380 #	209	-0-	-1171	-0-	209	2			N	-0-	157
10	403 #	253	-0-	-150	-0-	253	2			N	-0-	157
11	330 #	253	-0-	-77	-0-	253	2			N	-0-	157
12	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	157
01	341 #	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	157
02	232 #	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-	157

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		HUTCHINSON, MILDRED		WELL #: 1		RRCID -> 223534		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8734 - 8753	
09	3502 R	3502	-0-	-0-	-0-	80	1	3365	3	N	50		329
						2	4	55	9				
10	3002 R	3002	-0-	-0-	-0-	63	1	2892	3	N	41		370
						2	4	45	9				
11	2850 #	2708	-0-	-142	-0-	60	1	2618	3	N	25		395
						2	4	28	9				
12	2945 #	2472	-0-	-473	-0-	39	1	2409	3	N	20	20	5
						2	4	22	9				395
*01	2945 #	2561	-0-	-384	-0-	38	1	2480	3	N	37	192	1
						2	4	41	9				240
02	2755 #	2338	-0-	-417	-0-	34	1	2302	3	N	-0-		240
						2	4						

OIL AND GAS DIVISION

PAUL HARBAUGH (ATOKA SAND) //CONT.// 69742 166 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
HARBAUGH WELL #: 22 RRCID -> 262822 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8412 - 8435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-				68
10	651 #	350	-0-	-301	-0-	350	2			N	-0-				68
11	810 #	312	-0-	-498	-0-	310	2	2	9	N	2	1	8		69
12	837 #	250	-0-	-587	-0-	250	2			N	-0-				69
01	837 #	257	-0-	-580	-0-	257	2			N	-0-				69
02	725 #	241	-0-	-484	-0-	241	2			N	-0-				69

PAUL HARBAUGH (MORROW) 69742 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
WILSON, JAMES ELRICK -C- WELL #: 1 RRCID -> 022504 COMPL. DATE 03/02/1960 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9044 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	58	1	2721	3	N	45				245
						2	4	50	9						
10	2728 N	2515	-0-	-213	-0-	48	1	2452	3	N	12				257
						2	4	13	9						
11	2680 N	2680	-0-	-0-	-0-	52	1	2604	3	N	20				277
						2	4	22	9						
12	2914 N	2422	-0-	-492	-0-	47	1	2306	3	N	61				338
						2	4	67	9						
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	44	1	2312	3	N	-0-				338
						2	4								
02	2581 N	2084	-0-	-497	-0-	38	1	2033	3	N	10				348
						2	4	11	9						

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 CNTY: OCHILTREE
ELRICK WELL #: 244 RRCID -> 122352 COMPL. DATE 03/04/1986 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9030 - 9060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				-0-
10	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-				-0-
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PEERY (CLEVELAND) 70247 333 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
MITCHELL "A" 735 WELL #: 2 RRCID -> 064947 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7192 - 7454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	1710 #	1639	-0-	-71	-0-	1639	3			N	-0-				63
10	1860 #	1747	-0-	-113	-0-	1747	3			N	-0-				63
11	1800 #	1593	-0-	-207	-0-	1593	3			N	-0-				63
12	1860 #	1614	-0-	-246	-0-	1614	3			N	-0-				63
01	1767 #	1613	-0-	-154	-0-	1613	3			N	-0-				63
02	1624 #	1494	-0-	-130	-0-	1494	3			N	-0-				63

BRILLHART, S. L. 7292 5 ASSOCIATED 49B CNTY: LIPSCOMB
WELL #: 5 RRCID -> 160523 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7292 - 7352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	690 #	633	-0-	-57	-0-	633	3			N	-0-				155
10	713 #	619	-0-	-94	-0-	619	3			N	-0-				155
11	690 #	439	-0-	-251	-0-	439	3			N	-0-				155
12	713 #	4	-0-	-709	-0-	1	3	3	9	N	3				158
01	682 #	553	-0-	-129	-0-	543	3	10	9	N	9				167
02	609 #	107	-0-	-502	-0-	106	3	1	9	N	1				168

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.// 70247 333		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB						
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 3735		RRCID -> 180555		COMPL. DATE 09/18/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7460				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRILLHART, S. L.		WELL #: 6		RRCID -> 180776		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7308 - 7416						
09	950 R	950	-0-	-0-	-0-	950	3			N	-0-			199
10	1111 R	1111	-0-	-0-	-0-	1109	3	2	9	N	2			201
11	1738 R	1738	-0-	-0-	-0-	1724	3	14	9	N	13			214
12	1161 R	1161	-0-	-0-	-0-	1151	3	10	9	N	9	179	1	44
01	1116 #	936	-0-	-180	-0-	907	3	29	9	N	26			70
02	1682 #	866	-0-	-816	-0-	840	3	26	9	N	24			94

MITCHELL "A" 735		WELL #: 4735		RRCID -> 223899		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7504						
09	2070 #	2004	-0-	-66	-0-	2002	2	2	9	N	2			86
10	2108 #	1929	-0-	-179	-0-	1926	2	3	9	N	3			89
11	2010 #	1733	-0-	-277	-0-	1731	2	2	9	N	2			91
12	2077 #	1851	-0-	-226	-0-	1851	2			N	-0-			91
01	2077 #	1805	-0-	-272	-0-	1796	2	9	9	N	8			99
02	1943 #	1712	-0-	-231	-0-	1712	2			N	-0-			99

MITCHELL A 735		WELL #: 6735		RRCID -> 241288		COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7214 - 7280						
09	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1138	2	8	9	N	7			105
10	1116 #	1084	-0-	-32	-0-	1076	2	8	9	N	7			112
11	1080 #	916	-0-	-164	-0-	910	2	6	9	N	5			117
12	1178 #	973	-0-	-205	-0-	970	2	3	9	N	3			120
01	1178 #	894	-0-	-284	-0-	894	2			N	-0-			120
02	1102 #	894	-0-	-208	-0-	894	2			N	-0-			120

COURSON OIL & GAS, INC. HANDLY		182785		WELL #: 1		RRCID -> 154719		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9622 PERF. N/A				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67

D.W.P. PRODUCTION DICKINSON		196927		WELL #: 1		RRCID -> 103279		COMPL. DATE 10/09/1982		TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7308 - 7380				
09	840 #	485	-0-	-355	-0-	474	2	11	9	N	10			34
10	744 #	549	-0-	-195	-0-	521	2	28	9	N	25			59
11	720 #	530	-0-	-190	-0-	508	2	22	9	N	20			79
12	744 #	533	-0-	-211	-0-	520	2	13	9	N	12			91
01	558 #	527	-0-	-31	-0-	514	2	13	9	N	12			103
02	522 #	486	-0-	-36	-0-	480	2	6	9	N	5			108

PEERY (CLEVELAND)		//CONT.//		70247 333	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIPSCOMB				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
CALLIHAM				WELL #: 2	RRCID -> 111526	COMPL. DATE 06/30/1981	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7222	- 8597		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	532 R	532	-0-	-0-	-0-	532 2	N	-0-			80
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-			80
11	562 R	562	-0-	-0-	-0-	562 2	N	-0-			80
12	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			80
01	558 #	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			80
02	551 #	-0-	-0-	-551	-0-		N	-0-			80

CALLIHAM				WELL #: 3	RRCID -> 204300	COMPL. DATE 07/23/2004	TOTAL DEPTH 9271	PERF. 7204	- 7306		
09	960 #	736	-0-	-224	-0-	736 2	N	-0-			133
10	1035 R	1035	-0-	-0-	-0-	1035 2	N	-0-			133
11	912 R	912	-0-	-0-	-0-	912 2	N	-0-			133
12	837 #	-0-	-0-	-837	-0-		N	-0-			133
01	1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-			133
02	957 #	-0-	-0-	-957	-0-		N	-0-			133

OVERFLOW ENERGY, LLC				628574	RRCID -> 239041	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 3650	PERF. 3301	- 3650		
RONALD REAGAN SWD				WELL #: 1							
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420	RRCID -> 234485	COMPL. DATE 01/06/2008	TOTAL DEPTH 7312	PERF. 7560	- 9762		
GUY				WELL #: 4H							
09	960 #	779	-0-	-181	-0-	140 1	N	71			135
						78 9					
10	992 #	891	-0-	-101	-0-	140 1	N	-0-			135
11	1548 R	1548	-0-	-0-	-0-	140 1	N	59			194
						65 9					
12	1466 R	1466	-0-	-0-	-0-	140 1	N	50	174 1		70
						55 9					
01	1669 R	1669	-0-	-0-	-0-	140 1	N	114			184
						125 9					
02	1508 #	865	-0-	-643	-0-	140 1	N	20			204
						22 9					

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344	RRCID -> 162365	COMPL. DATE 12/05/1996	TOTAL DEPTH 9005	PERF. 7307	- 7381		
PEERY, HAROLD "A"				WELL #: 2							
09	540 #	507	-0-	-33	-0-	507 3	N	-0-			169
10	558 #	530	-0-	-28	-0-	530 3	N	-0-			169
11	412 R	412	-0-	-0-	-0-	403 3	N	8	157 1		20
12	527 R	527	-0-	-0-	-0-	514 3	N	12			32
						13 9					
01	539 R	539	-0-	-0-	-0-	528 3	N	10			42
*02	510 R	510	-0-	-0-	-0-	500 3	N	9			51

PEERY (MARMATON) 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 MITCHELL A 735 WELL #: 4735 RRCID -> 228144 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 7476 - 7499

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

MITCHELL A 735 WELL #: 3735 RRCID -> 228538 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7200 - 7445

09	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1726 3	57 9	N	52			152
10	1798 N	1292	-0-	-506	-0-	1267 3	25 9	N	23			175
11	1650 N	1390	-0-	-260	-0-	1333 3	57 9	N	52			227
12	1829 N	1600	-0-	-229	-0-	1527 3	73 9	N	66	173 1		120
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1576 3	86 9	N	78			198
*02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1506 3	30 9	N	27	185 1		40

MITCHELL A 735 WELL #: 6735 RRCID -> 232890 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7440 - 7470

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MALCOLM 643 WELL #: 1H RRCID -> 270779 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8223 - 11480

09	2220 X	1535	-0-	-685	-0-	1044 1	430 2	N	55			186
10	2852 X	2186	-0-	-666	-0-	1079 1	1007 2	N	91	175 1		102
11	2760 X	2209	-0-	-551	-0-	1044 1	1076 2	N	81			183
12	2852 X	1641	-0-	-1211	-0-	783 1	803 2	N	50			233
01	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	1044 1	1454 2	N	83	185 1		131
02	2146 X	1684	-0-	-462	-0-	789 1	816 2	N	72			203

ELAINE 642 WELL #: 1H RRCID -> 271469 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8277 - 12051

09	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	1038 1	1539 2	N	108			168
10	3100 N	3133	-0-	33	33	1028 1	1989 2	N	105	181 1		92
11	2785 N	2752	-0-	-33	-0-	1044 1	1561 2	N	134			226
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	1009 1	1550 2	N	141	184 1		183
01	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	998 1	1518 2	N	114			297
*02	2278 X	2278	-0-	-0-	-0-	1001 1	1168 2	N	99	176 1		220

PEERY (MARMATON) //CONT.// 70247 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
MORRIS "B" WELL #: 4 RRCID -> 199432 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7440 - 7463															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DUKE, BASIL JR. WELL #: 1850 RRCID -> 204323 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7262 - 7510															
09		276 N	276	-0-	-0-	-0-	83	1	191	3	N	-0-			40
							2	4							
10		217 N	217	-0-	-0-	-0-	65	1	139	3	N	10			50
							2	4							
11		240 N	102	-0-	-138	-0-	34	1	64	3	N	2			52
							2	4							
12		279 N	108	-0-	-171	-0-	35	1	69	3	N	2			54
							2	4							
01		217 N	84	-0-	-133	-0-	25	1	57	3	N	-0-			54
							2	4							
02		87 N	71	-0-	-16	-0-	17	1	52	3	N	-0-			54
							2	4							

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699															
GUY OIL WELL #: 2 RRCID -> 203394 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 7366 - 7633															
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099															
MORRIS "C" WELL #: 2 RRCID -> 158388 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A															
09		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1100	2	157	9	N	143			482
10		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	1117	2	20	9	N	18			500
11		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1067	2	14	9	N	13			513
12		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1085	2	22	9	N	20			533
*01		1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1068	2	21	9	N	19	181	1	371
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			371

PEERY, N. (CLEVELAND) 70249 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB															
EOG RESOURCES, INC. 253162															
GUY WELL #: 7 RRCID -> 144668 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7290 - 7373															
09		2670 X	2424	-0-	-246	-0-	133	1	2291	2	N	-0-			76
10		2697 X	2517	-0-	-180	-0-	138	1	2379	2	N	-0-			76
11		2730 X	2440	-0-	-290	-0-	133	1	2307	2	N	-0-			76
12		2821 X	2411	-0-	-410	-0-	138	1	2263	2	N	9	7	8	78
							10	9							
01		2821 X	2165	-0-	-656	-0-	138	1	2027	2	N	-0-	59	1	19
02		2349 X	1941	-0-	-408	-0-	129	1	1812	2	N	-0-			19

PEERY, SE. (CLEVELAND) APACHE CORPORATION MERYDITH, W. C. -ET- -UX-		70250 500 027200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB					
		WELL #: 1557		RRCID -> 124453		COMPL. DATE 06/08/1987		TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7432 - 7448					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28	126	1	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

MERYDITH 557		WELL #: 3H		RRCID -> 275293		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7984 - 11886						
09	330799 X	11790	-0-	-319009	-0-	1044 78	1 9	10668	2	N	71	183	1	57
10	14353 X	11477	-0-	-2876	-0-	1073 81	1 9	10323	2	N	74			131
11	13890 X	10104	-0-	-3786	-0-	1044 69	1 9	8991	2	N	63			194
12	11997 X	10531	-0-	-1466	-0-	1061 116	1 9	9354	2	N	105	188	1	111
01	11997 X	8443	-0-	-3554	-0-	1032 77	1 9	7334	2	N	70			181
02	11223 X	9527	-0-	-1696	-0-	1009 95	1 9	8423	2	N	86	183	1	84

MGE RESOURCES, INC. LYNN		WELL #: 563288		RRCID -> 094935		COMPL. DATE 04/29/1981		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7430 - 7516					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

PERRYTON (CHESTER) COURSON OIL & GAS, INC. SPENCE "A"		WELL #: 70743 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
		182785		RRCID -> 137293		COMPL. DATE 12/04/1990		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8179 - 8212					
09	120 N	105	-0-	-15	-0-	50	1	55	2	N	-0-		52
10	93 N	74	-0-	-19	-0-	16	1	58	2	N	-0-		52
11	120 N	48	-0-	-72	-0-	2	1	46	2	N	-0-		52
12	124 N	40	-0-	-84	-0-	2	1	38	2	N	-0-		52
01	62 N	11	-0-	-51	-0-	6	1	5	2	N	-0-		52
*02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	58	1	67	2	N	-0-		52

ENERVEST OPERATING, L.L.C. PERRY		WELL #: 252131		RRCID -> 215696		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8074 - 8092						
09	240 X	212	-0-	-28	-0-	199	2	13	9	N	12		195	
10	248 X	159	-0-	-89	-0-	144	2	15	9	N	14		209	
11	240 X	128	-0-	-112	-0-	126	2	2	9	N	2	184	1	27
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	225	2	13	9	N	12		39	
01	217 X	149	-0-	-68	-0-	145	2	4	9	N	4		43	
02	203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-					N	NO RPT			43

PERRYTON (CHESTER)		//CONT.//		70743 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093									
MOXLEY - MILNE				WELL #:	1	RRCID ->	257878	COMPL. DATE	01/26/2010	TOTAL DEPTH	9220	PERF.	8372 - 8506
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		9900 X	9899	-0-	-1	-0-	9899 2	N	-0-				86
10		10199 X	9689	-0-	-510	-0-	9689 2	N	-0-				86
11		9900 X	9308	-0-	-592	-0-	9308 2	N	-0-				86
12		10106 X	8093	-0-	-2013	-0-	8093 2	N	-0-				86
01		10106 X	9295	-0-	-811	-0-	9295 2	N	-0-				86
02		9454 X	8659	-0-	-795	-0-	8659 2	N	-0-				86

REMNANT ENERGY, INC.				701555		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL-PARKER				WELL #:	1	RRCID ->	276479	COMPL. DATE	07/10/2014	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8390 - 9053
09		8760 X	7017	-0-	-1743	-0-	6971 2	46 9 N	42				309
10		9052 X	6760	-0-	-2292	-0-	6714 2	46 9 N	42	190 1			161
11		8760 X	6177	-0-	-2583	-0-	6135 2	42 9 N	38				199
12		6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6042 2	45 9 N	41				240
01		6138 X	4832	-0-	-1306	-0-	4759 2	73 9 N	66				306
*02		6337 X	6337	-0-	-0-	-0-	6314 2	23 9 N	21				327

PERRYTON (FINGER)				70743 213	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
OCHILTREE COUNTY				WELL #:	1	RRCID ->	174991	COMPL. DATE	02/09/1988	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7516 - 7524
09		1440 X	1398	-0-	-42	-0-	54 1	1321 2 N	21				79
							23 9						
10		1519 X	1519	-0-	-0-	-0-	62 1	1442 2 N	14				93
							15 9						
11		1410 X	1402	-0-	-8	-0-	54 1	1348 2 N	-0-				93
12		1457 X	1393	-0-	-64	-0-	62 1	1331 2 N	-0-				93
01		1519 X	1371	-0-	-148	-0-	62 1	1309 2 N	-0-				93
02		1421 X	1279	-0-	-142	-0-	56 1	1221 2 N	2				95
							2 9						

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
PERRY UNIT -A-				WELL #:	1	RRCID ->	139987	COMPL. DATE	01/01/1991	TOTAL DEPTH	8103	PERF.	7590 - 7596
09		906 N	906	-0-	-0-	-0-	906 2	N	-0-				77
10		1054 N	718	-0-	-336	-0-	718 2	N	-0-				77
11		990 N	731	-0-	-259	-0-	731 2	N	-0-				77
12		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 2	N	-0-				77
01		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2	N	-0-				77
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				77

GOLF COURSE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	143241	COMPL. DATE	11/09/1992	TOTAL DEPTH	10091	PERF.	7578 - 7584
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				13
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				13

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE				
DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249708	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7430 - 7436
09		600 N	473	-0-	-127	-0-	30 1	443 2 N	-0-				213
10		775 N	397	-0-	-378	-0-	31 1	366 2 N	-0-				213
11		660 N	312	-0-	-348	-0-	16 1	296 2 N	-0-				213
12		844 N	844	-0-	-0-	-0-	27 1	817 2 N	-0-				213
01		411 N	411	-0-	-0-	-0-	28 1	383 2 N	-0-				213
*02		538 N	538	-0-	-0-	-0-	29 1	509 2 N	-0-				213

PERRYTON (KEYES)		70743 355		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
PERRY UNIT -I-		WELL #: 1		RRCID -> 276906		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 8050		PERF. 7960 - 7972		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PERRYTON OPERATING COMPANY		657470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GEORGE, S. R.		WELL #: 1		RRCID -> 022536		COMPL. DATE 08/09/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7936 - 7970		
09	600 N	587	-0-	-13	-0-	587	2	N	-0-			35
10	651 N	614	-0-	-37	-0-	614	2	N	-0-			35
11	600 N	523	-0-	-77	-0-	523	2	N	-0-			35
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	600	2	N	-0-			35
01	620 N	585	-0-	-35	-0-	585	2	N	-0-			35
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PERRYTON (MERAMAC)		70743 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
COURSON OIL & GAS, INC.		182785										
HAYWOOD		WELL #: 1020		RRCID -> 204659		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8675 - 8692		
09	582 N	582	-0-	-0-	-0-	52	1	N	16			229
						18	9					
10	755 N	755	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-	152	1	77
11	860 N	860	-0-	-0-	-0-	58	1	N	19			96
						21	9					
12	701 N	701	-0-	-0-	-0-	58	1	N	-0-			96
01	825 N	825	-0-	-0-	-0-	62	1	N	-0-			96
*02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	58	1	N	77			173
						85	9					

HAYWOOD		WELL #: 2020		RRCID -> 215725		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8744 - 8754		
09	2430 X	2380	-0-	-50	-0-	56	1	N	257	181	1	314
						283	9					
10	2511 X	2411	-0-	-100	-0-	62	1	N	232	367	1	162
						255	9					
11	2430 X	2325	-0-	-105	-0-	60	1	N	185	180	1	167
						204	9					
12	2511 X	2243	-0-	-268	-0-	60	1	N	203			370
						223	9					
01	2449 X	1910	-0-	-539	-0-	52	1	N	167	173	1	355
						184	9					
02	2291 X	1973	-0-	-318	-0-	72	1	N	52	172	1	219
						57	9					

PERRYTON (MORROW, LOWER)		70743 639		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
TRAYLER		WELL #: 1		RRCID -> 080514		COMPL. DATE 10/11/1978		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 7867 - 7881		
09	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3	N	-0-			34
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	696	3	N	-0-			34
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3	N	-0-			34
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	3	N	-0-			34
01	682 N	472	-0-	-210	-0-	472	3	N	-0-			34
02	406 N	74	-0-	-332	-0-	74	3	N	-0-			34

PERRYTON (MORROW, LOWER) //CONT.// 70743 639 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 PIERSON -C- WELL #: 1 RRCID -> 090607 COMPL. DATE 10/12/1980 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7859 - 7873

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

CORLENA OIL COMPANY 178450
 BROWNLEE - PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 066930 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8014 - 8024

09	1500 X	1454	-0-	-46	-0-	1448	2	6	9	N	5					74
10	1550 X	979	-0-	-571	-0-	965	2	14	9	N	13					87
11	1500 X	1040	-0-	-460	-0-	1032	2	8	9	N	7					94
12	1488 X	952	-0-	-536	-0-	943	2	9	9	N	8					102
01	1488 X	1410	-0-	-78	-0-	1374	2	36	9	N	33					135
*02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1201	2	69	9	N	63					198

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 GEORGE, GARY ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 194440 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8149 - 8164

09	600 N	597	-0-	-3	-0-	56	1	541	2	N	-0-					159
10	620 N	589	-0-	-31	-0-	62	1	527	2	N	-0-					159
11	600 N	589	-0-	-11	-0-	60	1	529	2	N	-0-					159
12	620 N	603	-0-	-17	-0-	62	1	541	2	N	-0-					159
01	589 N	576	-0-	-13	-0-	62	1	514	2	N	-0-					159
02	580 N	568	-0-	-12	-0-	58	1	507	2	N	3					162
						3	9									

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 ODELL-LAMASTER WELL #: 157 RRCID -> 022522 COMPL. DATE 09/26/1958 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 7834 - 7876

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODELL-LAMASTER 2
 WELL #: 2 RRCID -> 174425 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7852 - 7862

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PALMER "132" WELL #: 1 RRCID -> 202243 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8156 - 8350

09	702 N	702	-0-	-0-	-0-	30	1	672	2	N	-0-					67
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	31	1	731	2	N	-0-					67
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	N	-0-					67
12	713 N	651	-0-	-62	-0-	28	1	623	2	N	-0-					67
01	775 N	719	-0-	-56	-0-	31	1	688	2	N	-0-					67
02	696 N	662	-0-	-34	-0-	29	1	633	2	N	-0-					67

PERRYTON (MORROW, LOWER)			//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: OCHILTREE
PERRYTON OPERATING COMPANY					657470							
GEORGE, TUCKER			WELL #:		156	RRCID ->	022519	COMPL. DATE	05/06/1958	TOTAL DEPTH	7930	PERF. 7916 - 7966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09		600 N	-0-	-0-	-600	-0-			N	-0-		-0-
10		961 N	-0-	-0-	-961	-0-			N	-0-		-0-
11		1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GEORGE			WELL #:		116 L	RRCID ->	022526	COMPL. DATE	10/11/1959	TOTAL DEPTH	8200	PERF. N/A
09		720 N	531	-0-	-189	-0-	531 2		N	-0-		18
10		713 N	638	-0-	-75	-0-	638 2		N	-0-		18
11		600 N	580	-0-	-20	-0-	580 2		N	-0-		18
12		570 N	570	-0-	-0-	-0-	570 2		N	-0-		18
01		651 N	544	-0-	-107	-0-	544 2		N	-0-		18
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		18

GEORGE, A. J. UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	022529	COMPL. DATE	09/30/1959	TOTAL DEPTH	8195	PERF. 8026 - 8040
09		1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1263 2	1 9	N	1		76
10		1395 N	1306	-0-	-89	-0-	1292 2	14 9	N	13		89
11		1290 N	1131	-0-	-159	-0-	1124 2	7 9	N	6		95
12		1302 N	1236	-0-	-66	-0-	1226 2	10 9	N	9		104
01		1302 N	1192	-0-	-110	-0-	1188 2	4 9	N	4		108
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		108

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC			WELL #:		691795	RRCID ->	022523	COMPL. DATE	01/19/1959	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7778 - 7794
SCHNEIDER UNIT					1 L							
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SCHNEIDER UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	179051	COMPL. DATE	08/25/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 7799 - 7826
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	49	63 1	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

REMNAINT ENERGY, INC.			WELL #:		701555	RRCID ->	022527	COMPL. DATE	10/08/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7857 - 7866
MASON, ENFIELD					113 L							
09		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197 2		N	-0-		-0-
10		350 N	350	-0-	-0-	-0-	350 2		N	-0-		-0-
11		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		N	-0-		-0-
12		308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 2		N	-0-		-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291 2		N	-0-		-0-
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261 2		N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

PERRYTON (MORROW, LOWER)		//CONT.//		70743 639	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE	
WILLIFORD PETROLEUM, L.L.C.				926563							
GEORGE-GHEEN UNIT		WELL #:		1 F	RRCID -> 022516	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	7915	PERF.	7784 - 7838
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	1 1	673 2	N	1		56
						1 9					
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-	1 1	650 2	N	1		57
						1 9					
11	660 N	653	-0-	-7	-0-	1 1	651 2	N	1		58
						1 9					
12	713 N	680	-0-	-33	-0-	1 1	678 2	N	1		59
						1 9					
01	657 N	657	-0-	-0-	-0-	1 1	655 2	N	1		60
						1 9					
02	638 N	609	-0-	-29	-0-	1 1	607 2	N	1		61
						1 9					

PERRYTON (MORROW, UPPER)				70743 710	ASSOCIATED	49B				CNTY: OCHILTREE	
COURSON OIL & GAS, INC.				182785							
BLOSSOM		WELL #:		1	RRCID -> 035486	COMPL. DATE	06/24/1964	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	N/A
09	450 #	415	-0-	-35	-0-	56 1	359 2	N	-0-		78
10	465 #	313	-0-	-152	-0-	38 1	275 2	N	-0-		78
11	450 #	402	-0-	-48	-0-	60 1	342 2	N	-0-		78
12	434 #	373	-0-	-61	-0-	60 1	309 2	N	4		82
						4 9					
01	434 #	393	-0-	-41	-0-	52 1	341 2	N	-0-		82
02	406 #	346	-0-	-60	-0-	12 1	331 2	N	3	3 8	82
						3 9					

JESWOOD PRODUCTIONS, LLC				432093	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE	
KEY, H. ESTATE				1	RRCID -> 032626	COMPL. DATE	01/20/1963	TOTAL DEPTH	8187	PERF.	7657 - 3450
09	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011 2		N	-0-		27
10	894 R	894	-0-	-0-	-0-	894 2		N	-0-		27
11	2899 R	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-		27
12	5307 R	5307	-0-	-0-	-0-	5307 2		N	-0-		27
01	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282 2		N	-0-		27
02	1508 #	1188	-0-	-320	-0-	1188 2		N	-0-		27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE	
ODELL-JOHNSON				1 U	RRCID -> 035791	COMPL. DATE	12/09/1964	TOTAL DEPTH	8030	PERF.	N/A
09	1050 #	1019	-0-	-31	-0-	1019 2		N	-0-		132
10	1085 #	1051	-0-	-34	-0-	31 1	1020 2	N	-0-		132
11	1050 #	771	-0-	-279	-0-	30 1	741 2	N	-0-		132
12	1085 #	956	-0-	-129	-0-	31 1	925 2	N	-0-		132
01	1085 #	981	-0-	-104	-0-	31 1	950 2	N	-0-		132
02	986 #	944	-0-	-42	-0-	29 1	915 2	N	-0-		132

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750	ASSOCIATED					CNTY: OCHILTREE	
J. D.				1050	RRCID -> 084244	COMPL. DATE	08/30/1979	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7624 - 7638
09	485 R	485	-0-	-0-	-0-	60 1	425 2	N	-0-		40
10	466 R	466	-0-	-0-	-0-	14 1	435 2	N	15		55
						17 9					
11	450 #	418	-0-	-32	-0-	16 1	402 2	N	-0-		55
12	474 R	474	-0-	-0-	-0-	62 1	412 2	N	-0-		55
01	465 #	357	-0-	-108	-0-	48 1	309 2	N	-0-		55
*02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	30 1	475 2	N	5		60
						6 9					

PERRYTON (MORROW, UPPER) //CONT.// 70743 710 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY //CONT.// 600750
 DIEBALL WELL #: 1040 RRCID -> 138286 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7514 - 7519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1290 #	6	-0-	-1284	-0-	2	1	4	2	N	-0-			94
10		1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-			94
11		1230 #	309	-0-	-921	-0-	40	1	269	2	N	-0-			94
12		1240 #	252	-0-	-988	-0-	60	1	192	2	N	-0-			94
01		589 #	143	-0-	-446	-0-	50	1	93	2	N	-0-			94
02		290 #	3	-0-	-287	-0-	2	1	1	2	N	-0-			94

PNG OPERATING COMPANY 668536
 COX -D- WELL #: 1 RRCID -> 022512 COMPL. DATE 10/15/1959 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7592 - 7610

09		1230 #	837	-0-	-393	-0-	828	3	9	9	N	8			215
10		1240 #	701	-0-	-539	-0-	695	3	6	9	N	5			220
11		1200 #	1158	-0-	-42	-0-	1158	3			N	-0-			220
12		1116 #	767	-0-	-349	-0-	761	3	6	9	N	5			225
01		1102 R	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-			225
02		1131 #	1049	-0-	-82	-0-	1047	3	2	9	N	2			227

ZIMTEX ENERGY, LLC 950822
 WITT, ROACH WELL #: 1 RRCID -> 079614 COMPL. DATE 11/10/1978 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7648 - 7676

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON (NOVI LIME) 70743 781 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 CHARTER OAK PRODUCTION CO., LLC 146669
 BRILLHART WELL #: 1H RRCID -> 201329 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8383 - 8512

09		1980 #	1928	-0-	-52	-0-	1928	2			N	-0-			150
10		1984 #	1873	-0-	-111	-0-	1873	2			N	-0-			150
11		1890 #	1850	-0-	-40	-0-	1850	2			N	-0-			150
12		1984 #	1815	-0-	-169	-0-	1815	2			N	-0-			150
01		1984 #	1722	-0-	-262	-0-	1722	2			N	-0-			150
02		1856 #	1742	-0-	-114	-0-	1713	2	29	9	N	26	149	1	27

PERRYTON (NOVI, LOWER) 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PERRY UNIT -I- WELL #: 1 RRCID -> 022510 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7448 - 7972

09		2970 X	2555	-0-	-415 B	-0-	2555	3			N	-0-			30
10		3038 N	1948	-0-	-1090 B	-0-	1948	3			N	-0-			30
11		2760 N	1570	-0-	-1190 B	-0-	1570	3			N	-0-			30
12		2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	2810	3			N	-0-			30
01		2752 N	2752	-0-	-0- B	-0-	2752	3			N	-0-			30
*02		2553 N	2553	-0-	-0- B	-0-	2553	3			N	-0-			30

PERRY -J- WELL #: 1 RRCID -> 135538 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7432 - 7436

09		2880 N	2441	-0-	-439 B	-0-	2431	3	10	9	N	9			43
10		2666 N	2111	-0-	-555 B	-0-	2093	3	18	9	N	16			59
11		2610 N	1931	-0-	-679 B	-0-	1930	3	1	9	N	1			60
12		3165 X	3165	-0-	-0- B	-0-	3143	3	22	9	N	20			80
01		2981 N	2981	-0-	-0- B	-0-	2963	3	18	9	N	16			96
*02		2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2940	3	22	9	N	20	48	1	68

PERRYTON (NOVI, LOWER) //CONT.// 70743 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 ADAMS WELL #: 1137 RRCID -> 272270 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 8920 - 9116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1590 X	939	-0-	-651 B	-0-	915	2	24	9	N	22			84
10	1643 X	1395	-0-	-248 B	-0-	1350	2	45	9	N	41			125
11	1530 X	1351	-0-	-179 B	-0-	1319	2	32	9	N	29			154
12	1329 N	1329	-0-	-0- B	-0-	1285	2	44	9	N	40	179	1	15
01	1395 N	1158	-0-	-237 B	-0-	1149	2	9	9	N	8			23
*02	1392 N	1392	-0-	-0- B	-0-	1360	2	32	9	N	29			52

COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ELLIOTT WELL #: 1 T RRCID -> 122601 COMPL. DATE 07/17/1986 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7540 - 7546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	810 N	736	-0-	-74 B	-13515	46	1	690	2	N	-0-			142
10	1519 N	1084	-0-	-435 B	-13515	62	1	1022	2	N	-0-			142
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-13515					N	-0-			142
12	775 N	572	-0-	-203 B	-13515	44	1	528	2	N	-0-			142
01	1085 N	585	-0-	-500 B	-13515	48	1	537	2	N	-0-			142
02	0 N	669	-0-	669 B	-12846	58	1	600	2	N	10			152
						11	9							

PHILIPP WELL #: 1143 RRCID -> 242155 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8626 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1530 N	1370	-0-	-160 B	-0-	60	1	1304	2	N	5			53
						6	9							
10	1457 N	1404	-0-	-53 B	-0-	62	1	1340	2	N	2			55
						2	9							
11	1380 N	1351	-0-	-29 B	-0-	60	1	1288	2	N	3			58
						3	9							
12	1426 N	1321	-0-	-105 B	-0-	62	1	1256	2	N	3			61
						3	9							
01	1398 N	1398	-0-	-0- B	-0-	62	1	1333	2	N	3			64
						3	9							
02	1305 N	1290	-0-	-15 B	-0-	58	1	1228	2	N	4			68
						4	9							

GOOD WELL #: 1139 RRCID -> 247812 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9062 - 9076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	390 N	378	-0-	-12 B	-0-	60	1	316	2	N	2			91
						2	9							
10	372 N	362	-0-	-10 B	-0-	62	1	300	2	N	-0-			91
11	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	60	1	305	2	N	1			92
						1	9							
12	403 N	324	-0-	-79 B	-0-	48	1	274	2	N	2			94
						2	9							
01	372 N	299	-0-	-73 B	-0-	62	1	228	2	N	8			102
						9	9							
02	348 N	291	-0-	-57 B	-0-	58	1	233	2	N	-0-			102

EOG RESOURCES, INC. 253162
 DANIEL 560 WELL #: 2H RRCID -> 238177 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 8644 PERF. 8965 - 10853

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3338 X	3338	-0-	-0- B	-0-	94	1	3223	2	N	19			70
						21	9							
10	3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	97	1	3284	2	N	22	68	1	23
						24	9					1	8	
11	3195 X	3195	-0-	-0- B	-0-	94	1	3081	2	N	18			41
						20	9							
12	2718 X	2718	-0-	-0- B	-0-	81	1	2624	2	N	12			53
						13	9							
01	2693 X	2693	-0-	-0- B	-0-	97	1	2582	2	N	13			66
						14	9							
02	2407 X	2233	-0-	-174 B	-0-	90	1	2137	2	N	5	58	1	13
						6	9							

PERRYTON (NOVI, LOWER) EOG RESOURCES, INC. TREGELLAS 648		//CONT.// 70743 852 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: OCHILTREE						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE

		WELL #: 4H		RRCID -> 246376	COMPL. DATE 07/08/2008	TOTAL DEPTH 8660	PERF. 9103 - 11451									
09	1535 N	1535	-0-	-0- B	-0-	94	1	1421	2	N	18					100
10	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	20	9									
11	1500 N	1423	-0-	-77 B	-0-	97	1	1436	2	N	16	81	1			35
12	1581 N	1412	-0-	-169 B	-0-	18	9									
01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	94	1	1318	2	N	10					45
*02	1400 N	1400	-0-	-0- B	-0-	11	9									
						97	1	1291	2	N	22					67
						24	9									
						97	1	1438	2	N	18	37	1			48
						20	9									
						90	1	1303	2	N	6					54
						7	9									

DANIEL 586		WELL #: 1H		RRCID -> 246378	COMPL. DATE 07/12/2008	TOTAL DEPTH 8771	PERF. 9344 - 11592									
09	3036 X	3036	-0-	-0- B	-0-	94	1	2863	2	N	72					99
10	3047 N	3047	-0-	-0- B	-0-	79	9									
11	2880 X	2824	-0-	-56 B	-0-	97	1	2871	2	N	72	109	1	2	8	60
12	2976 X	2456	-0-	-520 B	-0-	79	9									
01	2976 X	2464	-0-	-512 B	-0-	94	1	2688	2	N	38					98
02	2784 X	2280	-0-	-504 B	-0-	42	9									
						81	1	2316	2	N	54					152
						59	9									
						97	1	2334	2	N	30	118	1			64
						33	9									
						90	1	2139	2	N	46	61	1			49
						51	9									

H & L OPERATING CO., LLC CHUNN		WELL #: 1		RRCID -> 057420	COMPL. DATE 11/30/1973	TOTAL DEPTH 8305	PERF. 7520 - 7522									
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. PERRYTON GU -1-		WELL #: 1		RRCID -> 022509	COMPL. DATE 01/30/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7479 - 7491									
09	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	1125	2	9	9	N	8					88
10	1217 N	1217	-0-	-0- B	-0-	1208	2	9	9	N	8					96
11	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1170	2	4	9	N	4	84	1			16
12	1264 N	1264	-0-	-0- B	-0-	1261	2	3	9	N	3					19
01	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1345	2	3	9	N	3					22
*02	1258 N	1258	-0-	-0- B	-0-	1248	2	10	9	N	9					31

PERRYTON (ST. LOUIS) MGE RESOURCES, INC. MARVIN		WELL #: 201		RRCID -> 217263	COMPL. DATE 05/06/2006	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8688 - 8698	CNTY: OCHILTREE								
09	870 N	89	-0-	-781 B	-0-	89	2			N	-0-	187	1			239
10	744 N	14	-0-	-730 B	-0-	14	2			N	-0-					239
11	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	888	2	179	9	N	163					402
12	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	833	2	371	9	N	337	392	1			347
01	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	739	2	444	9	N	404	367	1			384
02	1044 N	856	-0-	-188 B	-0-	628	2	228	9	N	207	198	1			393

PERRYTON (ST. LOUIS) //CONT.// 70743 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 OVERFLOW ENERGY, LLC 628574
 PATRIOT SWD WELL #: 101 RRCID -> 225751 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3436 - 3800

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

PERRYTON, N. E. (MARMATON) 70746 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SCHWALK WELL #: 1 RRCID -> 216357 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6700 - 8382

09	360 N	348	-0-	-12	-0-	30	1	318	2	N	-0-					80
10	372 N	361	-0-	-11	-0-	31	1	330	2	N	-0-					80
11	360 N	351	-0-	-9	-0-	30	1	321	2	N	-0-					80
12	372 N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-					80
01	372 N	363	-0-	-9	-0-	31	1	332	2	N	-0-					80
02	348 N	321	-0-	-27	-0-	29	1	292	2	N	-0-					80

PERRYTON, NW. (MORROW, UPPER) 70747 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 DIEBALL WELL #: 1 RRCID -> 228189 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7678 - 7683

09	720 #	648	-0-	-72	-0-	54	1	594	2	N	-0-					133
10	713 #	638	-0-	-75	-0-	36	1	602	2	N	-0-					133
11	690 #	544	-0-	-146	-0-	56	1	488	2	N	-0-					133
12	713 #	710	-0-	-3	-0-	62	1	648	2	N	-0-					133
01	713 #	445	-0-	-268	-0-	52	1	393	2	N	-0-					133
02	638 #	594	-0-	-44	-0-	46	1	544	2	N	4					137
						4	9									

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 2 RRCID -> 175288 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 8209 PERF. 7530 - 7540

09	1325 R	1325	-0-	-0-	-0-	1323	2	2	9	N	2					115
10	1361 R	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					115
11	1342 R	1342	-0-	-0-	-0-	1341	2	1	9	N	1					116
12	1390 R	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					116
01	1435 R	1435	-0-	-0-	-0-	1434	2	1	9	N	1					117
*02	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					120

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 GRIGGS WELL #: 1-T RRCID -> 144492 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8534 - 8543

09	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1281	2	89	9	N	81					316
10	1240 N	955	-0-	-285	-0-	914	2	41	9	N	37	186	1			167
11	1200 N	969	-0-	-231	-0-	900	2	69	9	N	63					230
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1505	2	65	9	N	59					289
01	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1460	2	86	9	N	78	182	1			185
*02	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1348	2	32	9	N	29					214

SCHOENHALS WELL #: 1-T RRCID -> 146348 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8536 - 8546

09	600 X	526	-0-	-74	-0-	526	2			N	-0-					147
10	620 X	371	-0-	-249	-0-	371	2			N	-0-					147
11	600 X	443	-0-	-157	-0-	443	2			N	-0-					147
12	589 X	288	-0-	-301	-0-	288	2			N	-0-					147
01	589 X	305	-0-	-284	-0-	305	2			N	-0-					147
02	522 X	247	-0-	-275	-0-	247	2			N	-0-					147

PERRYTON, SOUTH (MORROW 8700) //CONT.// 70748 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 JCB II ENTERPRISES, LLC 430581
 COOPER, G. M. WELL #: 1 RRCID -> 141523 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 8735 - 8807

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PERRYTON, SOUTH (ST. LOUIS) 70748 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 162974 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 8614 - 8714

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

PERRYTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164800 COMPL. DATE 07/23/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8534 - 8658

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

PERRYTON, WEST (MARMATON) 70750 333 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 ALLEN ESTATE -B- WELL #: 1 RRCID -> 134263 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6688 - 7490

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1680 #	1347	-0-	-333	-0-	-333			1347 2		N	-0-			159
10		1736 #	1703	-0-	-333	-0-	-333			1680 2	23 9	N	21			180
11		1650 #	1389	-0-	-261	-0-	-261			1383 2	6 9	N	5			185
12		1705 #	596	-0-	-1109	-0-	-1109			594 2	2 9	N	2			187
01		1705 #	1237	-0-	-468	-0-	-468			1236 2	1 9	N	1			188
02		1595 #	1544	-0-	-51	-0-	-51			1540 2	4 9	N	4			192

PERRYTON, WEST (MORROW) 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 GRIGGS WELL #: 1-C RRCID -> 142714 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8044 - 8050

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* (-)	* UNDERAGE	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		21 N	21	-0-	-0-	-0-	-0-			21 2		N	-0-			2
12		28 N	28	-0-	-0-	-0-	-0-			28 2		N	-0-			2
01		9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-			9 2		N	-0-			2
02		29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-29					N	-0-			2

APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 2 RRCID -> 184141 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8390 - 8496

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

PERRYTON, WEST (MORROW)		//CONT.//		70750 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE				
ATHENA ENERGY, INC.				036051										
EDWARDS, F. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022542	COMPL. DATE	06/04/1958	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8564 - 8577	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54
COURSON OIL & GAS, INC.				182785										
LAMASTER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	022552	COMPL. DATE	01/24/1958	TOTAL DEPTH	8637	PERF.	8380 - 8391	
09	240 N	196	-0-	-44	-0-	54	1	142	2	N	-0-			140
10	248 N	200	-0-	-48	-0-	62	1	138	2	N	-0-			140
11	210 N	128	-0-	-82	-0-	24	1	101	2	N	3	3 8		140
						3	9							
12	217 N	125	-0-	-92	-0-	54	1	71	2	N	-0-			140
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	62	1	133	2	N	-0-			140
*02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	58	1	95	2	N	6	6 8		140
						7	9							
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
LANDRUM				WELL #:	2	RRCID ->	146880	COMPL. DATE	08/18/1993	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	8512 - 8524	
09	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			N	-0-			127
10	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-			127
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-			127
12	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			127
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-			127
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			127
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
CUDD, J. E.				WELL #:	1	RRCID ->	022541	COMPL. DATE	05/16/1962	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8266 - 8272	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
GRAVES OPERATING, LLC				325799										
LEATHERMAN				WELL #:	16	RRCID ->	022545	COMPL. DATE	12/24/1958	TOTAL DEPTH	8462	PERF.	8391 - 8442	
09	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			141
10	827 N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			141
11	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-			141
12	868 N	775	-0-	-93	-0-	775	2			N	-0-			141
01	837 N	775	-0-	-62	-0-	775	2			N	-0-			141
*02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-			141
LEATHERMAN				WELL #:	206	RRCID ->	117627	COMPL. DATE	03/12/1985	TOTAL DEPTH	8490	PERF.	8307 - 8326	
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	911	2	2	9	N	2	2 8		24
10	916 N	916	-0-	-0-	-0-	914	2	2	9	N	2	2 8		24
11	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-			24
12	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	2			N	-0-			24
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	2			N	-0-			24
02	841 N	749	-0-	-92	-0-	749	2			N	-0-			24

PERRYTON, WEST (MORROW) //CONT.// 70750 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
SWINK, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 040696 COMPL. DATE 06/13/1966 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8315 - 8319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2100 N	1593	-0-	-507	-0-	31	1	1562	2	N	-0-			142
10	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	31	1	2224	2	N	-0-			142
11	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	30	1	2000	2	N	-0-			142
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	31	1	2034	2	N	-0-			142
01	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	2038	2	N	-0-			142
02	1972 N	1900	-0-	-72	-0-	29	1	1871	2	N	-0-			142

PNG OPERATING COMPANY 668536
WRIGHT, THERESA WELL #: 1 RRCID -> 022553 COMPL. DATE 01/07/1957 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8680 - 8722

09	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-			68
10	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	3			N	-0-			68
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
12	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	174	3			N	-0-			68
01	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-			68
*02	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-			68

QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
SCHNEIDER UNIT -C- WELL #: 2 RRCID -> 108357 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6629 - 8326

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			205

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2014

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
LANCE WELL #: 1 RRCID -> 022544 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8190 - 8350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
APACHE CORPORATION 027200
PORTWOOD WELL #: 3 RRCID -> 185222 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8515 - 8524

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
WITTLER WELL #: 1 RRCID -> 201271 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8165 - 8174

09	300 #	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-			-0-
10	310 #	300	-0-	-10	-0-	300	3			N	-0-			-0-
11	300 #	288	-0-	-12	-0-	288	3			N	-0-			-0-
12	310 #	296	-0-	-14	-0-	296	3			N	-0-			-0-
01	310 #	292	-0-	-18	-0-	292	3			N	-0-			-0-
02	290 #	278	-0-	-12	-0-	278	3			N	-0-			-0-

PERRYTON, WEST (MORROW LOWER) //CONT.// 70750 555 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 GEORGE, A.J. WELL #: 1-T RRCID -> 145133 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7983 - 7993

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2015 - PLUGGED 02/11/15																

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 ODELL-JOHNSON WELL #: 1 T RRCID -> 037359 COMPL. DATE 12/10/1964 TOTAL DEPTH 8030 PERF. 2872 - 7900

09	660 #	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	682 #	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODELL -A- WELL #: 1 RRCID -> 037360 COMPL. DATE 06/30/1965 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 7832 - 7852

09	690 #	617	-0-	-73	-0-	617	2			N	-0-					-0-
10	713 #	679	-0-	-34	-0-	31	1	648	2	N	-0-					-0-
11	690 #	646	-0-	-44	-0-	30	1	616	2	N	-0-					-0-
12	682 #	672	-0-	-10	-0-	31	1	641	2	N	-0-					-0-
01	682 #	667	-0-	-15	-0-	31	1	636	2	N	-0-					-0-
02	638 #	618	-0-	-20	-0-	29	1	589	2	N	-0-					-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 STOREY WELL #: 1 RRCID -> 176874 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7866 - 7886

09	490 R	490	-0-	-0-	-0-	30	1	460	2	N	-0-					158
10	500 R	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					158
11	505 R	505	-0-	-0-	-0-	30	1	475	2	N	-0-					158
12	496 #	462	-0-	-34	-0-	27	1	435	2	N	-0-					158
01	528 R	528	-0-	-0-	-0-	31	1	497	2	N	-0-					158
*02	495 R	495	-0-	-0-	-0-	29	1	466	2	N	-0-					158

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 SCHNEIDER -C- WELL #: 1 RRCID -> 040045 COMPL. DATE 05/16/1966 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7794 - 7804

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 PORTWOOD WELL #: 1 RRCID -> 179440 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 7945 - 7958

09	1560 X	1485	-0-	-75 B	-0-	1485	2			N	-0-					149
10	1655 X	1655	-0-	-0- B	-0-	1655	2			N	-0-	69	1			80
11	1602 X	1602	-0-	-0- B	-0-	1602	2			N	-0-					80
12	1612 X	1602	-0-	-10 B	-0-	1602	2			N	-0-					80
01	1674 X	1666	-0-	-8 B	-0-	1665	2	1	9	N	1					81
*02	1695 X	1695	-0-	-0- B	-0-	1677	2	18	9	N	16	69	1			28

PERRYTON, WEST (MORROW, MIDDLE) //CONT.// 70750 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																
ORINGDERFF WELL #: 2102 RRCID -> 183675 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7970 - 7986																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		644 X	644	-0-	-0-	B	-0-	56	1	588	2	N	-0-			-0-
10		693 X	693	-0-	-0-	B	-0-	62	1	631	2	N	-0-			-0-
11		842 X	842	-0-	-0-	B	-0-	60	1	782	2	N	-0-			-0-
12		682 X	623	-0-	-59	B	-0-	58	1	565	2	N	-0-			-0-
01		682 X	593	-0-	-89	B	-0-	62	1	531	2	N	-0-			-0-
02		812 X	450	-0-	-362	B	-0-	18	1	432	2	N	-0-			-0-

ORINGDERFF WELL #: 2103 RRCID -> 189607 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7984 - 7994																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23498					N	-0-			162
10		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-23498					N	-0-			162
11		0 N	6	-0-	6	B	-23492	2	1	4	2	N	-0-			162
12		0 N	10	-0-	10	B	-23482	2	1	8	2	N	-0-			162
01		0 N	13	-0-	13	B	-23469	2	1	11	2	N	-0-			162
02		6 N	21	-0-	15	B	-23454	14	1	7	2	N	-0-			162

PERRYTON WEST (MORROW UPPER) 70750 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE																
COURSON OIL & GAS, INC. 182785																
HIRLEMAN WELL #: 3015 RRCID -> 175240 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8347 - 8352																
09		4 N	-0-	-0-	-4		-0-					N	-0-			65
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
11		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
12		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
01		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65
02		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			65

LANCE WELL #: 104 RRCID -> 190081 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8168																
09		930 N	930	-0-	-0-		-0-	58	1	872	2	N	-0-			125
10		965 N	965	-0-	-0-		-0-	62	1	903	2	N	-0-			125
11		960 N	947	-0-	-13		-0-	46	1	901	2	N	-0-			125
12		961 N	953	-0-	-8		-0-	58	1	895	2	N	-0-			125
01		961 N	852	-0-	-109		-0-	62	1	790	2	N	-0-			125
02		928 N	901	-0-	-27		-0-	58	1	843	2	N	-0-			125

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																
WITTLER UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 041515 COMPL. DATE 08/05/1966 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7640 - 8090																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			144

PERRYTON, WEST (MORROW 8100) 70750 777 ASSOCIATED 49B CNTY: OCHILTREE																
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000																
ALLEN ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 051556 COMPL. DATE 08/05/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09		1350 #	1263	-0-	-87		-0-	1263	2			N	-0-			415
10		1395 #	1332	-0-	-63		-0-	1332	2			N	-0-			415
11		1350 #	406	-0-	-944		-0-	406	2			N	-0-			415
12		1795 R	1795	-0-	-0-		-0-	1795	2			N	-0-	3	3	412
01		1333 #	1219	-0-	-114		-0-	1219	2			N	-0-			412
02		1247 #	1141	-0-	-106		-0-	1141	2			N	-0-			412

PERRYTON PRINCE (MORROW BASAL)		70751 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
APACHE CORPORATION		027200									
ODELL-LAMASTER		WELL #: 3		RRCID -> 175897		COMPL. DATE 01/19/2000		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7953 - 7972			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	360 X	281	-0-	-79	-0-	281	2	N	-0-		8
10	372 X	280	-0-	-92	-0-	280	2	N	-0-		8
11	361 X	361	-0-	-0-	-0-	361	2	N	-0-		8
12	960 X	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-		8
01	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	2	N	-0-		8
*02	812 X	812	-0-	-0-	-0-	812	2	N	-0-		8

UNIT PETROLEUM COMPANY SHARE TRUST		877099		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
		WELL #: 253		RRCID -> 166921		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 8108 PERF. 7988 - 7998			
09	450 X	442	-0-	-8	-0-	442	2	N	-0-		78
10	465 X	411	-0-	-54	-0-	411	2	N	-0-		78
11	461 X	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		78
12	465 X	450	-0-	-15	-0-	450	2	N	-0-		78
01	465 X	434	-0-	-31	-0-	434	2	N	-0-		78
02	435 X	416	-0-	-19	-0-	416	2	N	-0-		78

PHELPS (MORROW) QUESTA ENERGY CORPORATION		71165 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
HLX WILBANKS, ESTATE		684634									
		WELL #: 4101		RRCID -> 133597		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 7452			
09	360 N	226	-0-	-134	-0-	226	3	N	-0-		187
10	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	3	N	-0-		187
11	240 N	208	-0-	-32	-0-	208	3	N	-0-		187
12	248 N	125	-0-	-123	-0-	125	3	N	-0-		187
01	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3	N	-0-		187
02	203 N	163	-0-	-40	-0-	163	3	N	-0-		187

PHILCON (ATOKA) SCS NEWTON OIL LLC		71223 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB			
GHEEN		760234									
		WELL #: 1		RRCID -> 123746		COMPL. DATE 01/14/1987		TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9082 - 9090			
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PHILCON-MAXWELL (MORROW, LO) COURSON OIL & GAS, INC.		71225 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
MAXWELL		182785									
		WELL #: 1		RRCID -> 052873		COMPL. DATE 04/24/1972		TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8247 - 8270			
09	2010 #	2079	-0-	69 B	-29595	56	1	2023	2	N	-0-
10	2077 #	1953	-0-	-124 B	-29719	40	1	1913	2	N	-0-
11	1950 #	2026	-0-	76 B	-29643	48	1	1978	2	N	-0-
12	2139 #	2025	-0-	-114 B	-29757	58	1	1967	2	N	-0-
01	2139 #	1291	-0-	-848 B	-30605	18	1	1273	2	N	-0-
02	2001 #	1736	-0-	-265 B	-30870	54	1	1682	2	N	-0-

REMNANT ENERGY, INC. BARNETT		701555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
		WELL #: 1		RRCID -> 178166		COMPL. DATE 07/19/2000		TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8201 - 8254			
09	240 N	89	-0-	-151 B	-9536	89	2	N	-0-		87
10	310 N	214	-0-	-96 B	-9536	214	2	N	-0-		87
11	270 N	198	-0-	-72 B	-9536	198	2	N	-0-		87
12	0 N	89	-0-	89 B	-9447	89	2	N	-0-		87
01	0 N	141	-0-	141 B	-9306	141	2	N	-0-		87
02	203 N	115	-0-	-88 B	-9306	115	2	N	-0-		87

OIL AND GAS DIVISION

PITCHER CREEK (RED CAVE)		71737 540		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POTTER		
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.		665748								
MASTERSON		WELL #: 791R		RRCID -> 054593		COMPL. DATE 02/09/1973		TOTAL DEPTH 3081 PERF. 2691 - 2709		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	930 #	712	-0-	-218	-0-	712 3	N	-0-		-0-
10	1170 R	1170	-0-	-0-	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
11	1028 R	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
12	775 #	741	-0-	-34	-0-	741 3	N	-0-		-0-
01	1178 #	696	-0-	-482	-0-	696 3	N	-0-		-0-
02	1102 #	608	-0-	-494	-0-	608 3	N	-0-		-0-

MASTERSON		WELL #: A 35R		RRCID -> 054936		COMPL. DATE 02/14/1973		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2454 - 2493		
09	300 N	182	-0-	-118	-0-	182 3	N	-0-		-0-
10	217 N	180	-0-	-37	-0-	180 3	N	-0-		-0-
11	180 N	176	-0-	-4	-0-	176 3	N	-0-		-0-
12	186 N	180	-0-	-6	-0-	180 3	N	-0-		-0-
01	186 N	185	-0-	-1	-0-	185 3	N	-0-		-0-
02	174 N	160	-0-	-14	-0-	160 3	N	-0-		-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		73084 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535								
FLATHERS 140 SWD		WELL #: 1		RRCID -> 278207		COMPL. DATE 10/01/2014		TOTAL DEPTH 3896 PERF. 3400 - 3714		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TOM COBLE OIL & GAS LP		861694		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
COBLE MORGAN A 810		WELL #: 1		RRCID -> 225373		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 2860 - 2996		
09	1860 X	1593	-0-	-267	-0-	1593 2	N	-0-		-0-
10	1922 X	1562	-0-	-360	-0-	1562 2	N	-0-		-0-
11	1740 X	1358	-0-	-382	-0-	1358 2	N	-0-		-0-
12	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1791 2	N	-0-		-0-
01	1643 X	777	-0-	-866	-0-	777 2	N	-0-		-0-
02	1537 X	405	-0-	-1132	-0-	405 2	N	-0-		-0-

WAGNER OIL COMPANY		891175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON		
MEADOWS		WELL #: 3		RRCID -> 125530		COMPL. DATE 08/10/1987		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3183 - 3356		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HARLAN		WELL #: 3		RRCID -> 140478		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6564 PERF. 3323 - 3375		
09	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	770 1	2055 2	N	-0-	-0-
10	2914 X	2444	-0-	-470	-0-	1085 1	1359 2	N	-0-	-0-
11	2820 X	1166	-0-	-1654	-0-	560 1	606 2	N	-0-	-0-
12	2914 X	2284	-0-	-630	-0-	1085 1	1199 2	N	-0-	-0-
01	2914 X	2216	-0-	-698	-0-	930 1	1286 2	N	-0-	-0-
02	2726 X	1112	-0-	-1614	-0-	525 1	587 2	N	-0-	-0-

PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73084 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HUTCHINSON							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175												
HARLAN		WELL #:		4	RRCID ->	149493	COMPL. DATE	04/16/1994	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 3153 - 3180					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEADOWS		WELL #:		5	RRCID ->	245020	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	3518	PERF. 3302 - 3344					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	115	-0-	115	115	115	1			N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	115					N	-0-				-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN)		WELL #:		73334 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798												
COURSON "E"		WELL #:		2	RRCID ->	174661	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9034 - 9058					
09	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	5808	3	8 9			N	7				52
10	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3				N	-0-				52
11	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	3				N	-0-				52
12	6014 X	5823	-0-	-191	-0-	5823	3				N	-0-				52
01	6014 X	5820	-0-	-194	-0-	5820	3				N	-0-				52
02	5626 X	4953	-0-	-673	-0-	4953	3				N	-0-				52

BURK ROYALTY CO., LTD.		WELL #:		108799	RRCID ->	022559	COMPL. DATE	02/26/1962	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 9490 - 9561					
JOHNSON, B. BIVINS		WELL #:		1 L												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

COURSON OIL & GAS, INC.		WELL #:		182785	RRCID ->	022557	COMPL. DATE	02/13/1961	TOTAL DEPTH	9462	PERF. 9383 - 9403					
HERNDON C		WELL #:		1												
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	60	1	87 2			N	-0-				55
10	155 N	146	-0-	-9	-0-	62	1	84 2			N	-0-				55
11	150 N	116	-0-	-34	-0-	44	1	72 2			N	-0-				55
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	52	1	85 2			N	-0-				55
01	155 N	141	-0-	-14	-0-	62	1	79 2			N	-0-				55
*02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	58	1	78 2			N	-0-				55

LINA -BH-		WELL #:		1 L	RRCID ->	022558	COMPL. DATE	11/20/1960	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9166 - 9188					
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PSHIGODA (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 73334 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
 KENT WELL #: 4570 RRCID -> 211033 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9414 - 9424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	60 1	439 2	N	2			177
						2 9						
10	630 N	630	-0-	-0-	-0-	62 1	568 2	N	-0-			177
11	579 N	579	-0-	-0-	-0-	48 1	531 2	N	-0-			177
12	527 N	358	-0-	-169	-0-	42 1	316 2	N	-0-			177
01	620 N	554	-0-	-66	-0-	62 1	492 2	N	-0-			177
02	551 N	467	-0-	-84	-0-	58 1	409 2	N	-0-			177

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 HERNDON WELL #: 1569 RRCID -> 210058 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8944 - 9404

09	9450 X	6237	-0-	-3213	-0-	45 1	6192 2	N	-0-			-0-
10	7657 X	6431	-0-	-1226	-0-	45 1	6386 2	N	-0-			-0-
11	7410 X	6521	-0-	-889	-0-	45 1	6476 2	N	-0-			-0-
12	7130 X	5871	-0-	-1259	-0-	39 1	5832 2	N	-0-			-0-
01	6696 X	6178	-0-	-518	-0-	45 1	6133 2	N	-0-			-0-
02	6293 X	5639	-0-	-654	-0-	45 1	5594 2	N	-0-			-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 JINES 481 WELL #: 1T RRCID -> 203261 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 9274 - 9290

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PSHIGODA (MORROW, UPPER) 73334 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 H & L OPERATING CO., LLC 339787
 PSHIGODA WELL #: 2 T RRCID -> 088916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6812 - 8116

09	2850 #	1937	-0-	-913	-0-	15 1	1919 2	N	3			228
						3 9						
10	2945 #	2172	-0-	-773	-0-	15 1	2156 2	N	1	156 1		73
						1 9						
11	2850 #	2102	-0-	-748	-0-	15 1	2081 2	N	5			78
						6 9						
12	2945 #	2545	-0-	-400	-0-	15 1	2527 2	N	3			81
						3 9						
01	2666 #	2185	-0-	-481	-0-	15 1	2159 2	N	10			91
						11 9						
*02	2297 R	2297	-0-	-0-	-0-	15 1	2282 2	N	-0-			91

PSHIGODA, N. (DES MOINES) 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 BILL WELL #: 1663 RRCID -> 158492 COMPL. DATE 01/05/1987 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7064 - 7128

09	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-			N	-0-			33
10	3 N	2	-0-	-1 B	-0-	2 2		N	-0-			33
11	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	2 1	4 2	N	-0-			33
12	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	2 1	5 2	N	-0-			33
01	6 N	6	-0-	-0 B	-0-	2 1	4 2	N	-0-			33
*02	7 N	7	-0-	-0 B	-0-	2 1	5 2	N	-0-			33

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

OIL AND GAS DIVISION

PSHIGODA, N. (DES MOINES) //CONT.// 73336 500 ASSOCIATED PRORATED CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. //CONT.// 182785
HERNDON WELL #: 1663 RRCID -> 174097 COMPL. DATE 01/12/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7032 - 7119

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-		N	-0-	103 1		-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3 B	-0-		N	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
HILL, S. K. -A- WELL #: 2 RRCID -> 176993 COMPL. DATE 12/27/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

		09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0 B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0 B	-0-		N	NO RPT			-0-
		03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

PUNDT (ATOKA) 73400 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
APACHE CORPORATION 027200
PUNDT WELL #: 1 RRCID -> 073969 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9231 - 9245

09		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3	N	-0-			21
*10		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318 3	N	-0-			21
*11		1950 N	1301	-0-	-649	-0-	1301 3	N	-0-			21
12		2387 N	1138	-0-	-1249	-0-	1138 3	N	-0-			21
01		2325 N	962	-0-	-1363	-0-	961 3	1 9 N	1			22
02		1247 N	1037	-0-	-210	-0-	1037 3	N	-0-			22

TURNER, ROSE C. WELL #: 2541 RRCID -> 138942 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9204 - 9216

09		3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014 3	N	-0-			85
10		3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232 3	N	-0-			85
11		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 3	N	-0-			85
12		2759 X	2314	-0-	-445	-0-	2314 3	N	-0-			85
01		2759 X	2641	-0-	-118	-0-	2641 3	N	-0-			85
*02		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3559 3	6 9 N	5			90

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
EXXCEL PRODUCTION COMPANY 257092
EDGE, BEULAH -166- WELL #: 6611 RRCID -> 022615 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH 4050 PERF. N/A

09		300 #	175	-0-	-125	-0-	175 3	N	-0-			-0-
10		338 R	338	-0-	-0-	-0-	338 3	N	-0-			-0-
11		300 #	299	-0-	-1	-0-	299 3	N	-0-			-0-
12		310 #	294	-0-	-16	-0-	294 3	N	-0-			-0-
01		341 #	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-			-0-
02		319 #	273	-0-	-46	-0-	273 3	N	-0-			-0-

EDGE, BEULAH -166-W WELL #: 12 RRCID -> 058834 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH 4075 PERF. 4044 - 4070

09		510 #	290	-0-	-220	-0-	290 3	N	-0-			-0-
10		561 R	561	-0-	-0-	-0-	561 3	N	-0-			-0-
11		510 #	497	-0-	-13	-0-	497 3	N	-0-			-0-
12		527 #	488	-0-	-39	-0-	488 3	N	-0-			-0-
01		558 #	473	-0-	-85	-0-	473 3	N	-0-			-0-
02		522 #	453	-0-	-69	-0-	453 3	N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH 166 -E- WELL #: 4 RRCID -> 085239 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 4087 - 4128												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
09		330 #	189	-0-	-141	-0-	189	3		N	-0-	-0-
10		366 R	366	-0-	-0-	-0-	366	3		N	-0-	-0-
11		330 #	324	-0-	-6	-0-	324	3		N	-0-	-0-
12		341 #	318	-0-	-23	-0-	318	3		N	-0-	-0-
01		372 #	309	-0-	-63	-0-	309	3		N	-0-	-0-
02		348 #	295	-0-	-53	-0-	295	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH 166-W- WELL #: 7 RRCID -> 085240 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 4099 PERF. 3963 - 4014												
09		360 #	202	-0-	-158	-0-	202	3		N	-0-	-0-
10		390 R	390	-0-	-0-	-0-	390	3		N	-0-	-0-
11		360 #	345	-0-	-15	-0-	345	3		N	-0-	-0-
12		372 #	339	-0-	-33	-0-	339	3		N	-0-	-0-
01		403 #	329	-0-	-74	-0-	329	3		N	-0-	-0-
02		377 #	314	-0-	-63	-0-	314	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 4 RRCID -> 167954 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 4125 PERF. 2940 - 2970												
09		420 #	245	-0-	-175	-0-	245	3		N	-0-	-0-
10		465 #	442	-0-	-23	-0-	442	3		N	-0-	-0-
11		450 #	306	-0-	-144	-0-	306	3		N	-0-	-0-
12		465 #	373	-0-	-92	-0-	373	3		N	-0-	-0-
01		434 #	348	-0-	-86	-0-	348	3		N	-0-	-0-
02		406 #	286	-0-	-120	-0-	286	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH "166" W WELL #: 1 RRCID -> 249690 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 3940 - 3974												
09		780 #	470	-0-	-310	-0-	470	3		N	-0-	-0-
10		909 R	909	-0-	-0-	-0-	909	3		N	-0-	-0-
11		805 R	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-	-0-
12		806 #	790	-0-	-16	-0-	790	3		N	-0-	-0-
01		806 #	767	-0-	-39	-0-	767	3		N	-0-	-0-
02		754 #	734	-0-	-20	-0-	734	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 5 RRCID -> 261927 COMPL. DATE 01/22/1954 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 3976 - 4130												
09		330 #	189	-0-	-141	-0-	189	3		N	-0-	-0-
10		341 #	326	-0-	-15	-0-	326	3		N	-0-	-0-
11		330 #	294	-0-	-36	-0-	294	3		N	-0-	-0-
12		341 #	315	-0-	-26	-0-	315	3		N	-0-	-0-
01		358 R	358	-0-	-0-	-0-	358	3		N	-0-	-0-
*02		320 R	320	-0-	-0-	-0-	320	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 6 RRCID -> 261929 COMPL. DATE 07/02/1953 TOTAL DEPTH 4103 PERF. 3938 - 4084												
09		540 #	295	-0-	-245	-0-	295	3		N	-0-	-0-
10		572 R	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-	-0-
11		540 #	506	-0-	-34	-0-	506	3		N	-0-	-0-
12		558 #	497	-0-	-61	-0-	497	3		N	-0-	-0-
01		558 #	482	-0-	-76	-0-	482	3		N	-0-	-0-
02		522 #	462	-0-	-60	-0-	462	3		N	-0-	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 1 RRCID -> 262185 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 4090 - 4106												
09		390 #	239	-0-	-151	-0-	239	3		N	-0-	-0-
10		465 #	431	-0-	-34	-0-	431	3		N	-0-	-0-
11		450 #	229	-0-	-221	-0-	229	3		N	-0-	-0-
12		465 #	364	-0-	-101	-0-	364	3		N	-0-	-0-
01		434 #	339	-0-	-95	-0-	339	3		N	-0-	-0-
02		406 #	279	-0-	-127	-0-	279	3		N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
EXXCEL PRODUCTION COMPANY //CONT.// 257092												
EDGE, BEULAH WELL #: 7 RRCID -> 262787 COMPL. DATE 03/04/1954 TOTAL DEPTH 4152 PERF. 3952 - 4082												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		240 #	138	-0-	-102	-0-		138	3		N	-0-
10		248 #	239	-0-	-9	-0-		239	3		N	-0-
11		240 #	216	-0-	-24	-0-		216	3		N	-0-
12		248 #	231	-0-	-17	-0-		231	3		N	-0-
01		263 R	263	-0-	-0-	-0-		263	3		N	-0-
*02		235 R	235	-0-	-0-	-0-		235	3		N	-0-

EDGE, BEULAH -166- E WELL #: 8 RRCID -> 262788 COMPL. DATE 03/01/1954 TOTAL DEPTH 4112 PERF. 3930 - 4098												
09		240 #	134	-0-	-106	-0-		134	3		N	-0-
10		260 R	260	-0-	-0-	-0-		260	3		N	-0-
11		240 #	230	-0-	-10	-0-		230	3		N	-0-
12		248 #	226	-0-	-22	-0-		226	3		N	-0-
01		248 #	219	-0-	-29	-0-		219	3		N	-0-
02		232 #	209	-0-	-23	-0-		209	3		N	-0-

EDGE, BEULAH -166- W WELL #: 3 RRCID -> 262790 COMPL. DATE 04/08/1954 TOTAL DEPTH 4080 PERF. 3884 - 4045												
09		390 #	208	-0-	-182	-0-		208	3		N	-0-
10		403 R	403	-0-	-0-	-0-		403	3		N	-0-
11		360 #	357	-0-	-3	-0-		357	3		N	-0-
12		372 #	350	-0-	-22	-0-		350	3		N	-0-
01		403 #	340	-0-	-63	-0-		340	3		N	-0-
02		377 #	325	-0-	-52	-0-		325	3		N	-0-

EDGE, BEULAH WELL #: 8 RRCID -> 262791 COMPL. DATE 04/09/1954 TOTAL DEPTH 4141 PERF. 3946 - 4126												
09		450 #	251	-0-	-199	-0-		251	3		N	-0-
10		465 #	435	-0-	-30	-0-		435	3		N	-0-
11		450 #	394	-0-	-56	-0-		394	3		N	-0-
12		465 #	421	-0-	-44	-0-		421	3		N	-0-
01		478 R	478	-0-	-0-	-0-		478	3		N	-0-
*02		426 R	426	-0-	-0-	-0-		426	3		N	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 3 RRCID -> 262792 COMPL. DATE 08/18/1953 TOTAL DEPTH 4142 PERF. 3884 - 4045												
09		300 #	184	-0-	-116	-0-		184	3		N	-0-
10		341 #	332	-0-	-9	-0-		332	3		N	-0-
11		330 #	161	-0-	-169	-0-		161	3		N	-0-
12		341 #	279	-0-	-62	-0-		279	3		N	-0-
01		341 #	260	-0-	-81	-0-		260	3		N	-0-
02		319 #	214	-0-	-105	-0-		214	3		N	-0-

EDGE, BEULAH -B- WELL #: 2 RRCID -> 262793 COMPL. DATE 07/29/1953 TOTAL DEPTH 4078 PERF. 3908 - 4032												
09		210 #	129	-0-	-81	-0-		129	3		N	-0-
10		248 #	232	-0-	-16	-0-		232	3		N	-0-
11		299 R	299	-0-	-0-	-0-		299	3		N	-0-
12		248 #	196	-0-	-52	-0-		196	3		N	-0-
01		217 #	183	-0-	-34	-0-		183	3		N	-0-
02		290 #	151	-0-	-139	-0-		151	3		N	-0-

OIL AND GAS DIVISION

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS
 MOMENTUM OPERATING CO., INC. 574324
 COWAN, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 022608 COMPL. DATE 04/22/1956 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 4086 - 4090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 #	268	-0-	-332	-0-	268 2		N	-0-			-0-
10	620 #	524	-0-	-96	-0-	524 2		N	-0-			-0-
11	600 #	497	-0-	-103	-0-	497 2		N	-0-			-0-
12	620 #	501	-0-	-119	-0-	501 2		N	-0-			-0-
01	527 #	477	-0-	-50	-0-	477 2		N	-0-			-0-
02	493 #	475	-0-	-18	-0-	475 2		N	-0-			-0-

PANTERA ENERGY COMPANY 638486
 BELL, A. R. WELL #: 1 RRCID -> 022560 COMPL. DATE 12/01/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4065 - 4118

09	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783 3		N	-0-			-0-
10	806 #	775	-0-	-31	-0-	775 3		N	-0-			-0-
11	780 #	747	-0-	-33	-0-	747 3		N	-0-			-0-
12	806 #	753	-0-	-53	-0-	753 3		N	-0-			-0-
01	806 #	740	-0-	-66	-0-	740 3		N	-0-			-0-
*02	782 R	782	-0-	-0-	-0-	782 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 8 RRCID -> 022569 COMPL. DATE 02/03/1953 TOTAL DEPTH 6380 PERF. N/A

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 16 RRCID -> 022571 COMPL. DATE 55/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4063 - 4068

09	1092 R	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-			-0-
10	1178 #	1131	-0-	-47	-0-	1131 3		N	-0-			-0-
11	1140 #	1037	-0-	-103	-0-	1037 3		N	-0-			-0-
12	1178 #	1046	-0-	-132	-0-	1046 3		N	-0-			-0-
01	1116 #	994	-0-	-122	-0-	994 3		N	-0-			-0-
02	1044 #	921	-0-	-123	-0-	921 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 5 WELL #: 24 RRCID -> 022574 COMPL. DATE 01/06/1960 TOTAL DEPTH 4066 PERF. 3990 - 4024

09	210 #	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10	217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11	210 #	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219 3		N	-0-			-0-
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*02	214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 3 WELL #: 27 RRCID -> 022575 COMPL. DATE 10/23/1956 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 4050 - 4101

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS												
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486												
KELLY, MARTHA WELL #: 1 RRCID -> 022578 COMPL. DATE 11/24/1956 TOTAL DEPTH 4140 PERF. 4078 - 4088												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		30 #	14	-0-	-16	-0-		14	3		N	-0-
10		31 #	14	-0-	-17	-0-		14	3		N	-0-
11		30 #	17	-0-	-13	-0-		17	3		N	-0-
12		31 #	15	-0-	-16	-0-		15	3		N	-0-
01		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	3		N	-0-
02		29 #	15	-0-	-14	-0-		15	3		N	-0-

AGATHA WELL #: 1 RRCID -> 022584 COMPL. DATE 02/01/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4004 - 4110												
09		1530 #	1275	-0-	-255	-0-		1275	3		N	-0-
10		1457 #	1175	-0-	-282	-0-		1175	3		N	-0-
11		1410 #	1110	-0-	-300	-0-		1110	3		N	-0-
12		1457 #	1087	-0-	-370	-0-		1087	3		N	-0-
01		1333 #	1278	-0-	-55	-0-		1278	3		N	-0-
02		1247 #	1097	-0-	-150	-0-		1097	3		N	-0-

AGATHA WELL #: 2 RRCID -> 022585 COMPL. DATE 09/13/1957 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 4004 - 4116												
09		1620 #	1573	-0-	-47	-0-		1573	3		N	-0-
10		1674 #	1539	-0-	-135	-0-		1539	3		N	-0-
11		1590 #	1546	-0-	-44	-0-		1546	3		N	-0-
12		1643 #	1591	-0-	-52	-0-		1591	3		N	-0-
01		1704 R	1704	-0-	-0-	-0-		1704	3		N	-0-
*02		1547 R	1547	-0-	-0-	-0-		1547	3		N	-0-

EDGE -A- WELL #: 1 C RRCID -> 022586 COMPL. DATE 06/22/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3945 - 4089												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

GAY WELL #: 4 C RRCID -> 022594 COMPL. DATE 07/07/1956 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 3930 - 4054												
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOCKE WELL #: 3 RRCID -> 022597 COMPL. DATE 11/05/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3952 - 4088												
09		2370 #	1987	-0-	-383	-0-		1987	3		N	-0-
10		2418 #	2079	-0-	-339	-0-		2079	3		N	-0-
11		2190 #	1936	-0-	-254	-0-		1936	3		N	-0-
12		2232 #	1895	-0-	-337	-0-		1895	3		N	-0-
01		2232 #	2008	-0-	-224	-0-		2008	3		N	-0-
*02		2003 R	2003	-0-	-0-	-0-		2003	3		N	-0-

LOCKE -A- WELL #: 1 RRCID -> 022599 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 3960 - 4060												
09		124 R	124	-0-	-0-	-0-		118	3	6	9	10
10		196 R	196	-0-	-0-	-0-		192	3	4	9	6
11		90 #	37	-0-	-53	-0-		31	3	6	9	11
12		124 #	31	-0-	-93	-0-		27	3	4	9	15
01		124 #	26	-0-	-98	-0-		23	3	3	9	3
02		116 #	28	-0-	-88	-0-		25	3	3	9	6

QUINDUNO (ALBANY PANTERA ENERGY HAGGARD TR 3		DOLOMITE, LO.)		//CONT.//	73768 142	ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS							
				//CONT.//	638486												
				WELL #:	36	RRCID ->	044508	COMPL. DATE	08/01/1968	TOTAL DEPTH	4126 PERF. 4016 - 4030						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	15	RRCID ->	045936	COMPL. DATE	04/07/1969	TOTAL DEPTH	4112 PERF. 3958 - 4076						
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 7				WELL #:	47	RRCID ->	045937	COMPL. DATE	04/05/1969	TOTAL DEPTH	6975 PERF. 4000 - 4107						
09		1500 #	1060	-0-	-440	-0-	1060	3			Y	-0-					-0-
10		1550 #	1050	-0-	-500	-0-	1050	3			Y	-0-					-0-
11		1080 #	1011	-0-	-69	-0-	1011	3			Y	-0-					-0-
12		1116 #	962	-0-	-154	-0-	962	3			Y	-0-					-0-
01		1085 #	944	-0-	-141	-0-	944	3			Y	-0-					-0-
*02		1173 R	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			Y	-0-					-0-

GAY				WELL #:	7	RRCID ->	049335	COMPL. DATE	02/15/1996	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 3972 - 4022						
09		1170 #	1054	-0-	-116	-0-	1054	3			N	-0-					-0-
10		1209 #	1076	-0-	-133	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
11		1080 #	998	-0-	-82	-0-	998	3			N	-0-					-0-
12		1116 #	1090	-0-	-26	-0-	1090	3			N	-0-					-0-
01		1116 #	1080	-0-	-36	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
02		1015 #	1012	-0-	-3	-0-	1012	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8				WELL #:	41	RRCID ->	051848	COMPL. DATE	01/10/1972	TOTAL DEPTH	4150 PERF. 3994 - 4073						
09		2047 R	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3			N	-0-					-0-
10		2139 #	2027	-0-	-112	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
11		2070 #	1953	-0-	-117	-0-	1953	3			N	-0-					-0-
12		2139 #	1784	-0-	-355	-0-	1784	3			N	-0-					-0-
01		2108 #	1751	-0-	-357	-0-	1751	3			N	-0-					-0-
02		1972 #	1747	-0-	-225	-0-	1747	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	1	RRCID ->	052034	COMPL. DATE	01/15/1972	TOTAL DEPTH	4072 PERF. 3978 - 4068						
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3				WELL #:	12	RRCID ->	052434	COMPL. DATE	05/05/1953	TOTAL DEPTH	4079 PERF. 3955 - 4005						
09		701 R	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
10		744 #	725	-0-	-19	-0-	725	3			N	-0-					-0-
11		720 #	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
12		785 R	785	-0-	-0-	-0-	785	3			N	-0-					-0-
01		746 R	746	-0-	-0-	-0-	746	3			N	-0-					-0-
02		667 #	579	-0-	-88	-0-	579	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		HAGGARD TR 4		WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

EDGE -D-				WELL #:	1	RRCID ->	053049	COMPL. DATE	07/18/1972	TOTAL DEPTH	4130	PERF. 3968 - 4104
09	720 #	535	-0-	-185	-0-	535	3			Y	-0-	-0-
10	744 #	578	-0-	-166	-0-	578	3			Y	-0-	-0-
11	720 #	474	-0-	-246	-0-	474	3			Y	-0-	-0-
12	744 #	561	-0-	-183	-0-	561	3			Y	-0-	-0-
01	589 #	541	-0-	-48	-0-	541	3			Y	-0-	-0-
02	551 #	502	-0-	-49	-0-	502	3			Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 2				WELL #:	28	RRCID ->	053188	COMPL. DATE	07/31/1972	TOTAL DEPTH	3065	PERF. 3958 - 4000
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

EDGE -D-				WELL #:	2	RRCID ->	054220	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4117	PERF. 4031 - 4097
09	1110 #	1089	-0-	-21	-0-	1089	3			Y	-0-	-0-
10	1147 #	1051	-0-	-96	-0-	1051	3			Y	-0-	-0-
11	1110 #	851	-0-	-259	-0-	851	3			Y	-0-	-0-
12	1147 #	940	-0-	-207	-0-	940	3			Y	-0-	-0-
01	1147 #	915	-0-	-232	-0-	915	3			Y	-0-	-0-
02	1015 #	939	-0-	-76	-0-	939	3			Y	-0-	-0-

HAGGARD TR 4				WELL #:	18	RRCID ->	054451	COMPL. DATE	01/29/1973	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3970 - 4090
09	845 R	845	-0-	-0-	-0-	845	3			N	-0-	-0-
10	899 #	875	-0-	-24	-0-	875	3			N	-0-	-0-
11	870 #	802	-0-	-68	-0-	802	3			N	-0-	-0-
12	899 #	589	-0-	-310	-0-	589	3			N	-0-	-0-
01	868 #	559	-0-	-309	-0-	559	3			N	-0-	-0-
02	812 #	621	-0-	-191	-0-	621	3			N	-0-	-0-

MCCUISTION, G.				WELL #:	3	RRCID ->	056056	COMPL. DATE	03/03/1954	TOTAL DEPTH	4111	PERF. 3972 - 4084
09	504 R	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-	-0-
10	527 #	477	-0-	-50	-0-	477	3			N	-0-	-0-
11	510 #	380	-0-	-130	-0-	380	3			N	-0-	-0-
12	527 #	226	-0-	-301	-0-	226	3			N	-0-	-0-
01	527 #	263	-0-	-264	-0-	263	3			N	-0-	-0-
02	493 #	351	-0-	-142	-0-	351	3			N	-0-	-0-

LOCKE				WELL #:	5	RRCID ->	056651	COMPL. DATE	07/13/1973	TOTAL DEPTH	4185	PERF. 3982 - 4072
09	1380 #	1174	-0-	-206	-0-	1174	3			N	-0-	-0-
10	1426 #	1186	-0-	-240	-0-	1186	3			N	-0-	-0-
11	1380 #	1072	-0-	-308	-0-	1072	3			N	-0-	-0-
12	1426 #	1157	-0-	-269	-0-	1157	3			N	-0-	-0-
01	1426 #	1226	-0-	-200	-0-	1226	3			N	-0-	-0-
*02	1175 R	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3			N	-0-	-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		STONE -A- WELL #: 3 RRCID -> 059525 COMPL. DATE 09/03/1974 TOTAL DEPTH 4180 PERF. 4017 - 4120												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	540 #	501	-0-	-39	-0-	501	3			Y	-0-					-0-
10	558 #	499	-0-	-59	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
11	540 #	448	-0-	-92	-0-	448	3			Y	-0-					-0-
12	533 R	533	-0-	-0-	-0-	533	3			Y	-0-					-0-
01	527 #	526	-0-	-1	-0-	526	3			Y	-0-					-0-
*02	538 R	538	-0-	-0-	-0-	538	3			Y	-0-					-0-

HAGGARD TR 4				WELL #: 6 RRCID -> 060013 COMPL. DATE 10/10/1974 TOTAL DEPTH 4133 PERF. 4036 - 4117												
09	721 R	721	-0-	-0-	-0-	721	3			N	-0-					-0-
10	747 R	747	-0-	-0-	-0-	747	3			N	-0-					-0-
11	684 R	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
12	589 R	589	-0-	-0-	-0-	589	3			N	-0-					-0-
01	559 R	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
*02	621 R	621	-0-	-0-	-0-	621	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G.				WELL #: 4 RRCID -> 061746 COMPL. DATE 06/17/1954 TOTAL DEPTH 4114 PERF. 4060 - 4111												
09	732 R	732	-0-	-0-	-0-	732	3			N	-0-					-0-
10	775 #	694	-0-	-81	-0-	694	3			N	-0-					-0-
11	750 #	552	-0-	-198	-0-	552	3			N	-0-					-0-
12	775 #	488	-0-	-287	-0-	488	3			N	-0-					-0-
01	744 #	566	-0-	-178	-0-	566	3			N	-0-					-0-
02	696 #	488	-0-	-208	-0-	488	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 8				WELL #: 21 RRCID -> 066469 COMPL. DATE 05/18/1976 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 4082												
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	465 #	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGGARD TR 3				WELL #: 5 RRCID -> 067262 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4042 - 4098												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BELL, A. R.				WELL #: 6 RRCID -> 068198 COMPL. DATE 09/13/1976 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3978 - 4158												
09	1893 R	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3			N	-0-					-0-
10	1984 #	1875	-0-	-109	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
11	1920 #	1806	-0-	-114	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
12	1984 #	1690	-0-	-294	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
01	1953 #	1659	-0-	-294	-0-	1659	3			N	-0-					-0-
02	1827 #	1219	-0-	-608	-0-	1219	3			N	-0-					-0-

MCCUISTION, G. -A-				WELL #: 3 RRCID -> 071305 COMPL. DATE 04/22/1977 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3962 - 4080												
09	914 R	914	-0-	-0-	-0-	914	3			N	-0-					-0-
10	961 #	867	-0-	-94	-0-	867	3			N	-0-					-0-
11	930 #	689	-0-	-241	-0-	689	3			N	-0-					-0-
12	961 #	679	-0-	-282	-0-	679	3			N	-0-					-0-
01	930 #	788	-0-	-142	-0-	788	3			N	-0-					-0-
02	870 #	840	-0-	-30	-0-	840	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS																
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486																
MCCUISTION, G. WELL #: 1 RRCID -> 125531 COMPL. DATE 12/14/1952 TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4092 - 4113																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE		
09		91 R	91	-0-	-0-	-0-		91	3		N	-0-				-0-
10		93 #	86	-0-	-7	-0-		86	3		N	-0-				-0-
11		90 #	69	-0-	-21	-0-		69	3		N	-0-				-0-
12		488 R	488	-0-	-0-	-0-		488	3		N	-0-				-0-
01		566 R	566	-0-	-0-	-0-		566	3		N	-0-				-0-
*02		606 R	606	-0-	-0-	-0-		606	3		N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. WELL #: 5 RRCID -> 125532 COMPL. DATE 02/16/1958 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 4109 - 4110																
09		1554 R	1554	-0-	-0-	-0-		1554	3		N	-0-				-0-
10		1612 #	1473	-0-	-139	-0-		1473	3		N	-0-				-0-
11		1560 #	1172	-0-	-388	-0-		1172	3		N	-0-				-0-
12		1612 #	1236	-0-	-376	-0-		1236	3		N	-0-				-0-
01		1612 #	1435	-0-	-177	-0-		1435	3		N	-0-				-0-
02		1508 #	1055	-0-	-453	-0-		1055	3		N	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 5 RRCID -> 127612 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3974 - 4100																
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 6 RRCID -> 127613 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3942 - 4102																
09		1302 R	1302	-0-	-0-	-0-		1302	3		Y	-0-				-0-
10		1235 R	1235	-0-	-0-	-0-		1235	3		Y	-0-				-0-
11		982 R	982	-0-	-0-	-0-		982	3		Y	-0-				-0-
12		868 #	853	-0-	-15	-0-		853	3		Y	-0-				-0-
01		990 R	990	-0-	-0-	-0-		990	3		Y	-0-				-0-
02		1247 #	1016	-0-	-231	-0-		1016	3		Y	-0-				-0-

BELL, A. R. WELL #: 4 RRCID -> 128089 COMPL. DATE 07/08/1988 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 3918 - 4090																
09		2223 R	2223	-0-	-0-	-0-		2223	3		N	-0-				-0-
10		2325 #	2202	-0-	-123	-0-		2202	3		N	-0-				-0-
11		2250 #	2121	-0-	-129	-0-		2121	3		N	-0-				-0-
12		2325 #	1971	-0-	-354	-0-		1971	3		N	-0-				-0-
01		2294 #	1935	-0-	-359	-0-		1935	3		N	-0-				-0-
02		2146 #	2000	-0-	-146	-0-		2000	3		N	-0-				-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 42 RRCID -> 128465 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 3962 - 4076																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 32 RRCID -> 131777 COMPL. DATE 08/15/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3950 - 4100																
09		2583 R	2583	-0-	-0-	-0-		2583	3		N	-0-				-0-
10		2558 R	2558	-0-	-0-	-0-		2558	3		N	-0-				-0-
11		2464 R	2464	-0-	-0-	-0-		2464	3		N	-0-				-0-
12		2046 #	1972	-0-	-74	-0-		1972	3		N	-0-				-0-
01		2046 #	1936	-0-	-110	-0-		1936	3		N	-0-				-0-
*02		2115 R	2115	-0-	-0-	-0-		2115	3		N	-0-				-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS													
PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486													
MCCUISTION, G. -A- WELL #: 4 RRCID -> 131968 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 3934 - 4094													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09		1416 R	1416	-0-	-0-	-0-	1416 3		N	-0-			-0-
10		1488 #	1343	-0-	-145	-0-	1343 3		N	-0-			-0-
11		1440 #	1068	-0-	-372	-0-	1068 3		N	-0-			-0-
12		1488 #	958	-0-	-530	-0-	958 3		N	-0-			-0-
01		1457 #	1112	-0-	-345	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
02		1363 #	1055	-0-	-308	-0-	1055 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 1 RRCID -> 132914 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 4025 - 4095													
09		1600 R	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
10		1674 #	1517	-0-	-157	-0-	1517 3		N	-0-			-0-
11		1620 #	1207	-0-	-413	-0-	1207 3		N	-0-			-0-
12		1674 #	1150	-0-	-524	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
01		1643 #	1334	-0-	-309	-0-	1334 3		N	-0-			-0-
02		1537 #	1290	-0-	-247	-0-	1290 3		N	-0-			-0-

MCCUISTION, G. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132915 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 4089 PERF. 3936 - 4089													
09		46 R	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y	-0-			-0-
10		62 #	44	-0-	-18	-0-	44 3		Y	-0-			-0-
11		60 #	35	-0-	-25	-0-	35 3		Y	-0-			-0-
12		62 #	19	-0-	-43	-0-	19 3		Y	-0-			-0-
01		62 #	22	-0-	-40	-0-	22 3		Y	-0-			-0-
02		T. A.	41	-0-	41	41	41 3		Y	-0-			-0-

HAGGARD TR 8 WELL #: 33 RRCID -> 132916 COMPL. DATE 11/18/1989 TOTAL DEPTH 6360 PERF. 3966 - 4106													
09		1827 R	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
10		1809 R	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
11		1743 R	1743	-0-	-0-	-0-	1743 3		N	-0-			-0-
12		1666 R	1666	-0-	-0-	-0-	1666 3		N	-0-			-0-
01		1636 R	1636	-0-	-0-	-0-	1636 3		N	-0-			-0-
*02		1402 R	1402	-0-	-0-	-0-	1402 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 2 WELL #: 43A RRCID -> 133234 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3942 - 4030													
09		210 #	206	-0-	-4	-0-	206 3		N	-0-			-0-
10		217 #	213	-0-	-4	-0-	213 3		N	-0-			-0-
11		210 #	196	-0-	-14	-0-	196 3		N	-0-			-0-
12		218 #	218	-0-	-0-	-0-	218 3		N	-0-			-0-
01		217 #	208	-0-	-9	-0-	208 3		N	-0-			-0-
*02		214 R	214	-0-	-0-	-0-	214 3		N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 40 RRCID -> 134902 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 4084 PERF. 3920 - 4082													
09		2100 #	1546	-0-	-554	-0-	1546 3		N	-0-			-0-
10		2170 #	1600	-0-	-570	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
11		1590 #	1467	-0-	-123	-0-	1467 3		N	-0-			-0-
12		1643 #	1418	-0-	-225	-0-	1418 3		N	-0-			-0-
01		1612 #	1347	-0-	-265	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
02		1508 #	1479	-0-	-29	-0-	1479 3		N	-0-			-0-

STONE A WELL #: 1 RRCID -> 159097 COMPL. DATE 02/18/1954 TOTAL DEPTH 4139 PERF. N/A													
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.// 73768 142 ASSOCIATED 49B CNTY: ROBERTS		PANTERA ENERGY COMPANY //CONT.// 638486		LOCKE WELL #: 2 RRCID -> 196793 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6430 PERF. 3978 - 4087												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOCKE WELL #: 4 RRCID -> 196794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4036 - 4129																
09	600 #	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					50
10	620 #	518	-0-	-102	-0-	518	3			N	-0-					50
11	633 R	633	-0-	-0-	-0-	633	3			N	-0-					50
12	558 #	555	-0-	-3	-0-	555	3			N	-0-					50
01	527 #	519	-0-	-8	-0-	519	3			N	-0-					50
02	609 #	528	-0-	-81	-0-	528	3			N	-0-					50

LOCKE WELL #: 1 RRCID -> 231000 COMPL. DATE 01/10/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
09	30 #	6	-0-	-24	-0-	6	3			N	-0-					-0-
10	3 #	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
11	1146 R	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3			N	-0-					-0-
12	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
01	11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
02	1102 #	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-

LOCKE WELL #: 6 RRCID -> 236929 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3998 - 4091																
09	1410 #	1104	-0-	-306	-0-	1104	3			N	-0-					-0-
10	1209 #	1101	-0-	-108	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
11	1170 #	881	-0-	-289	-0-	881	3			N	-0-					-0-
12	1209 #	1020	-0-	-189	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
01	1147 #	954	-0-	-193	-0-	954	3			N	-0-					-0-
02	1073 #	968	-0-	-105	-0-	968	3			N	-0-					-0-

PENNINGTON WELL #: 5 RRCID -> 237146 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3930 - 4050																
09	660 #	639	-0-	-21	-0-	639	3			N	-0-					-0-
10	682 #	645	-0-	-37	-0-	645	3			N	-0-					-0-
11	660 #	633	-0-	-27	-0-	633	3			N	-0-					-0-
12	682 #	662	-0-	-20	-0-	662	3			N	-0-					-0-
01	718 R	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-					-0-
*02	626 R	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-

HAGGARD, JOHN TR 3 WELL #: 51 RRCID -> 258854 COMPL. DATE 11/18/1983 TOTAL DEPTH 4639 PERF. N/A																
09	210 #	144	-0-	-66	-0-	144	3			N	-0-					-0-
10	217 #	149	-0-	-68	-0-	149	3			N	-0-					-0-
11	150 #	137	-0-	-13	-0-	137	3			N	-0-					-0-
12	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-
01	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
*02	174 R	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-					-0-

HAGGARD TR 4 WELL #: 30 RRCID -> 262723 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 3998 - 4106																
09	990 #	989	-0-	-1	-0-	989	3			N	-0-					-0-
10	1054 #	1024	-0-	-30	-0-	1024	3			N	-0-					-0-
11	1020 #	939	-0-	-81	-0-	939	3			N	-0-					-0-
12	1054 #	872	-0-	-182	-0-	872	3			N	-0-					-0-
01	1023 #	828	-0-	-195	-0-	828	3			N	-0-					-0-
02	957 #	793	-0-	-164	-0-	793	3			N	-0-					-0-

QUINDUNO (ALBANY DOLOMITE, LO.) //CONT.//		73768 142		ASSOCIATED		49B		CNTY: ROBERTS			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.// 638486		WELL #: 55		RRCID -> 265284		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3962 - 3974	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		420 #	392 -0-	-28	-0-	392 3	N	-0-			-0-
10		434 #	405 -0-	-29	-0-	405 3	N	-0-			-0-
11		390 #	372 -0-	-18	-0-	372 3	N	-0-			-0-
12		414 R	414 -0-	-0-	-0-	414 3	N	-0-			-0-
01		403 #	394 -0-	-9	-0-	394 3	N	-0-			-0-
02		377 #	343 -0-	-34	-0-	343 3	N	-0-			-0-

HAGGARD TR 4 WC		WELL #: 29		RRCID -> 265399		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 7323 PERF. 3979 - 4033			
09		60 #	-0- -0-	-60	-0-		N	-0-			-0-
10		62 #	-0- -0-	-62	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

SHILOH OPERATING COMPANY		777303		WELL #: 4		RRCID -> 175325		COMPL. DATE 07/28/1953		TOTAL DEPTH 4109 PERF. 4006 - 4100	
09		240 #	87 -0-	-153	-0-	87 2	Y	-0-			13
10		217 R	217 -0-	-0-	-0-	217 2	Y	-0-			13
11		134 R	134 -0-	-0-	-0-	134 2	Y	-0-			13
12		112 R	112 -0-	-0-	-0-	112 2	Y	-0-			13
01		217 #	123 -0-	-94	-0-	123 2	Y	-0-			13
*02		31 R	31 -0-	-0-	-0-	31 2	Y	-0-			13

EDGE, BEULAH		WELL #: 4		RRCID -> 175326		COMPL. DATE 05/22/1953		TOTAL DEPTH 4120 PERF. 4022 - 4116			
09		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
10		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
11		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
12		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
01		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5
02		P&A COND	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			5

		PLUGGED AND ABANDONED 04/22/2010									

WO OPERATING COMPANY		935428		WELL #: 5		RRCID -> 052170		COMPL. DATE 01/24/1972		TOTAL DEPTH 4070 PERF. 3945 - 4000	
09		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12		14B DENY	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

QUINDUNO (COUNCIL GROVE) LATIGO PETROLEUM, LLC COURSON RANCH 135		73768 175		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS			
		488260		WELL #: 11		RRCID -> 223006		COMPL. DATE 07/23/2006		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4060 - 4072	
09		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
11		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
12		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 #	-0- -0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		0 # NO RPT	-0- -0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (ATOKA) 73947 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
BRACKEN OPERATING, L.L.C. 085851
PAYNE RANCH WELL #: 1211 RRCID -> 181337 COMPL. DATE 02/05/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8568 - 8664

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1140 #	312	-0-	-828 B	-48427	284	3	28	9	N	25			145
10	1178 #	1256	-0-	78 B	-48349	1184	3	72	9	N	65			210
11	1140 #	1435	-0-	295 B	-48054	1404	3	31	9	N	28			238
12	775 #	1055	-0-	280 B	-47774	1055	3			N	-0-			238
01	1271 #	881	-0-	-390 B	-48164	868	3	13	9	N	12			250
02	1392 #	1164	-0-	-228 B	-48392	1164	3			N	-0-			250

PAYNE RANCH "A" WELL #: 1210 RRCID -> 189284 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 8470 - 8494

09	150 #	109	-0-	-41 B	-56171	84	3	25	9	N	23			225
10	155 #	222	-0-	67 B	-56104	222	3			N	-0-			225
11	150 #	621	-0-	471 B	-55633	621	3			N	-0-			225
12	155 #	2470	-0-	2315 B	-53318	2456	3	14	9	N	13			238
01	217 #	621	-0-	404 B	-52914	621	3			N	-0-			238
02	609 #	521	-0-	-88 B	-53002	521	3			N	-0-			238

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
CARRIE WELL #: 1190 RRCID -> 212040 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9142 - 9154

09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-555					N	NO RPT			-0-

R. D. MILLS (MORROW MIDDLE) 73947 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
MILLS, R.D. WELL #: 1 RRCID -> 064472 COMPL. DATE 07/24/1975 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 9321 - 9339

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE) 73966 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
CORGRAY HOLDINGS, LLC 178435
PRICE RANCH WELL #: 1194 RRCID -> 111529 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 3940 PERF. 3126 - 3295

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2016 - PLUGGED 03/07/16

MARTY WELL #: 1 RRCID -> 111530 COMPL. DATE 05/17/1984 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 3111 - 3190

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

R. D. PRICE (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		73966 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: ROBERTS			
LINN OPERATING, INC.				501545								
MARTY "A"				WELL #: 1	RRCID -> 160749	COMPL. DATE 06/28/1996	TOTAL DEPTH 5018	PERF. 3196	- 3204			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RFC (MORROW, UPPER)				74011 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
PAYNE TRUST				WELL #: 1222	RRCID -> 246663	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8793	- 8833			
09	3690 #	3260	-0-	-430	-0-	3196 2	64 9	N	58			148
10	3813 #	2843	-0-	-970	-0-	2782 2	61 9	N	55			203
11	3690 #	3182	-0-	-508	-0-	3110 2	72 9	N	65	194 1		74
12	3379 #	3086	-0-	-293	-0-	2994 2	92 9	N	84			158
01	3379 #	2984	-0-	-395	-0-	2901 2	83 9	N	75			233
02	3161 #	3093	-0-	-68	-0-	3008 2	85 9	N	77	197 1		113
R. H. F. (MORROW)				74035 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
ROPER				WELL #: 103	RRCID -> 124234	COMPL. DATE 05/05/1987	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8357	- 8371			
09	1410 #	554	-0-	-856	-0-	20 1	534 2	N	-0-			108
10	1457 #	366	-0-	-1091	-0-	12 1	354 2	N	-0-			108
11	1410 #	400	-0-	-1010	-0-	48 1	352 2	N	-0-			108
12	744 #	489	-0-	-255	-0-	44 1	445 2	N	-0-			108
01	558 #	466	-0-	-92	-0-	42 1	424 2	N	-0-			108
02	522 #	224	-0-	-298	-0-	42 1	182 2	N	-0-			108
RAMP (DOUGLAS)				74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
BUCKTHAL				WELL #: 1	RRCID -> 159955	COMPL. DATE 07/15/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7988	- 8024			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKTHAL -B-				WELL #: 1057	RRCID -> 163155	COMPL. DATE 01/13/1997	TOTAL DEPTH 8158	PERF. 8004	- 8034			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
BUCKTHAL "A"				WELL #: 1025	RRCID -> 163717	COMPL. DATE 01/06/1997	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 7930	- 8148			
09	810 N	810	-0-	-0-	-0-	710 3	100 9	N	91			138
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	714 3	151 9	N	137	167 1		108
11	720 N	680	-0-	-40	-0-	680 3		N	-0-			108
12	837 N	651	-0-	-186	-0-	651 3		N	-0-			108
01	868 N	673	-0-	-195	-0-	673 3		N	-0-			108
*02	728 N	728	-0-	-0-	-0-	643 3	85 9	N	77			185

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.//		74457 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BUCKTHAL "B"		WELL #:		2057	RRCID ->	170692	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	8225	PERF. 8028 - 8038		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	21	1	928	3	N	-0-		141
						1	4						
*04	870 N	832	-0-	-38	-0-	31	1	799	3	N	-0-		141
						2	4						
*05	1085 N	819	-0-	-266	-0-	32	1	785	3	N	-0-		141
						2	4						
*06	930 N	750	-0-	-180	-0-	24	1	725	3	N	-0-		141
						1	4						
*07	868 N	760	-0-	-108	-0-	22	1	737	3	N	-0-		141
						1	4						
*08	806 N	740	-0-	-66	-0-	21	1	717	3	N	-0-		141
						2	4						
*09	750 N	697	-0-	-53	-0-	22	1	673	3	N	-0-		141
						2	4						
*10	775 N	676	-0-	-99	-0-	23	1	651	3	N	-0-		141
						2	4						
*11	720 N	664	-0-	-56	-0-	20	1	642	3	N	-0-		141
						2	4						
*12	713 N	661	-0-	-52	-0-	21	1	638	3	N	-0-		141
						2	4						
*01	713 N	645	-0-	-68	-0-	20	1	623	3	N	-0-		141
						2	4						
02	638 N	595	-0-	-43	-0-	20	1	573	3	N	-0-		141
						2	4						

BUCKTHAL		WELL #:		2056	RRCID ->	174306	COMPL. DATE	07/27/1999	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7962 - 7998
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		4			N	-0-	-0-

BUCKTHAL "B"		WELL #:		3057	RRCID ->	174428	COMPL. DATE	08/11/1999	TOTAL DEPTH	8165	PERF. 7994 - 8018
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	32

BUCKTHAL		WELL #:		3056	RRCID ->	175823	COMPL. DATE	06/12/2001	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 7820 - 8020
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

BUCKTHAL		WELL #:		4056	RRCID ->	177006	COMPL. DATE	06/07/2001	TOTAL DEPTH	8190	PERF. 7818 - 8028
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

RAMP (DOUGLAS)		//CONT.// 74457 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
BROWN, H.L.		WELL #: 1055		RRCID -> 178383		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7780 - 7978								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

H & L OPERATING CO., LLC		339787		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
HOBART RANCH		WELL #: 2058		RRCID -> 171404		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8028 - 8045								
09	1020 N	931	-0-	-89	-0-	10	1	921	2	N	-0-					55
10	992 N	958	-0-	-34	-0-	10	1	948	2	N	-0-					55
11	958 N	958	-0-	-0-	-0-	10	1	948	2	N	-0-					55
12	961 N	940	-0-	-21	-0-	10	1	930	2	N	-0-					55
01	961 N	856	-0-	-105	-0-	10	1	846	2	N	-0-					55
*02	994 N	994	-0-	-0-	-0-	10	1	984	2	N	-0-					55

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL								
APACHE CORPORATION		027200														
EUBANK 44		WELL #: 1		RRCID -> 235939		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 13520 PERF.11568 - 12804								
09	1500 X	1413	-0-	-87	-0-	1374	2	39	9	N	35					112
10	1550 X	1392	-0-	-158	-0-	1375	2	17	9	N	15					127
11	1410 X	1324	-0-	-86	-0-	1303	2	21	9	N	19					146
12	1457 X	1222	-0-	-235	-0-	1199	2	23	9	N	21	159	1			8
01	1457 X	1326	-0-	-131	-0-	1296	2	30	9	N	27					35
02	1363 X	1238	-0-	-125	-0-	1227	2	11	9	N	10					45

THORNTON 59		WELL #: 1		RRCID -> 238387		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH 12905 PERF.11816 - 12854								
09	2310 X	2035	-0-	-275	-0-	2021	2	14	9	N	13					37
10	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	N	8					45
11	2261 X	2261	-0-	-0-	-0-	2244	2	17	9	N	15					60
12	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	2367	2	19	9	N	17					77
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2415	2	48	9	N	44					121
*02	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2620	2	17	9	N	15					136

RAMSEY 58		WELL #: 14		RRCID -> 238954		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 12900 PERF.11009 - 12761								
09	810 X	640	-0-	-170	-0-	640	2			N	-0-					7
10	837 X	702	-0-	-135	-0-	702	2			N	-0-					7
11	780 X	571	-0-	-209	-0-	571	2			N	-0-					7
12	806 X	621	-0-	-185	-0-	621	2			N	-0-					7
01	806 X	734	-0-	-72	-0-	684	2	50	9	N	45					52
02	667 X	595	-0-	-72	-0-	586	2	9	9	N	8					60

THORNTON 59		WELL #: 4		RRCID -> 255763		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 12882 PERF.10651 - 12593								
09	2028 X	2028	-0-	-0-	-0-	2016	2	12	9	N	11					105
10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2229	2	6	9	N	5					110
11	1860 X	1683	-0-	-177	-0-	1666	2	17	9	N	15					125
12	2108 X	1716	-0-	-392	-0-	1682	2	34	9	N	31					156
01	2232 X	1743	-0-	-489	-0-	1725	2	18	9	N	16					172
*02	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	3744	2	30	9	N	27	179	1			20

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 16H		RRCID ->	276017	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11212	PERF.11670 - 15632
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	16800 X	7980	-0-	-8820	-0-	174	1	7701	2	N	95	235
10	16864 X	14940	-0-	-1924	-0-	1057	1	13556	2	N	297	378 1 154
11	15630 X	13856	-0-	-1774	-0-	1044	1	12559	2	N	230	189 1 195
12	14477 X	13412	-0-	-1065	-0-	1079	1	12147	2	N	169	191 1 173
01	14477 X	13463	-0-	-1014	-0-	1056	1	12103	2	N	276	379 1 70
02	13543 X	12097	-0-	-1446	-0-	1006	1	10847	2	N	222	189 1 103
LE NORMAN OPERATING LLC		491579		WELL #: 1051		RRCID ->	168049	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11140 - 11158
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
COOK		WELL #: 1A		RRCID ->	171601	COMPL. DATE	09/10/1998	TOTAL DEPTH	19600	PERF.11674 - 11686		
09	3000 N	5389	-0-	2389	5312	5370	2	19	9	N	17	56
10	10799 X	5487	-0-	-5312	-0-	5485	2	2	9	N	2	58
11	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2616	2	34	9	N	31	89
12	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4141	2	50	9	N	45	134
01	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	4089	2	35	9	N	32	166
*02	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	4034	2	34	9	N	31	197
PYEATT		WELL #: 3051		RRCID ->	227357	COMPL. DATE	11/19/2006	TOTAL DEPTH	12308	PERF.11052 - 12167		
09	2790 X	2713	-0-	-77	-0-	2705	2	8	9	N	7	172
10	2883 X	2516	-0-	-367	-0-	2496	2	20	9	N	18	190
11	2310 X	2073	-0-	-237	-0-	2073	2			N	-0-	190
12	2790 X	2175	-0-	-615	-0-	2173	2	2	9	N	2	192
01	2790 X	2156	-0-	-634	-0-	2156	2			N	-0-	192
02	2610 X	2283	-0-	-327	-0-	2148	2	135	9	N	123	315
SHELL FEE 45		WELL #: 3		RRCID ->	230275	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	12422	PERF.11422 - 12360		
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18	213
10	1550 N	1301	-0-	-249	-0-	1301	2			N	-0-	213
11	1500 N	1176	-0-	-324	-0-	1176	2			N	-0-	213
12	1550 N	1296	-0-	-254	-0-	1274	2	22	9	N	20	233
01	1302 N	706	-0-	-596	-0-	381	2	325	9	N	295	191 1 337
02	1131 N	637	-0-	-494	-0-	626	2	11	9	N	10	347
RAMP RANCH		WELL #: 3025		RRCID ->	230744	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11058 - 12079		
09	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-	102
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-	102
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-	102
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-	102
01	1147 N	1100	-0-	-47	-0-	1100	2			N	-0-	102
*02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-	102

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.// 74463 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579									
SHELL FEE 45		WELL #: 12		RRCID -> 235580		COMPL. DATE 12/23/2007		TOTAL DEPTH 12690		PERF.11562 - 12624	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2	N	-0-		185
10	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1648	2	3 9 N	3	3 8	185
11	2160 N	2192	-0-	-868	-0-	1292	2	N	-0-		185
12	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2107	2	1 9 N	1	1 8	185
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2	N	-0-		185
*02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2	N	-0-		185

RAMP RANCH		WELL #: 7025		RRCID -> 236326		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13006		PERF.11014 - 12947	
09	2430 N	1748	-0-	-682	-0-	1747	2	1 9 N	1	1 8	78
10	2356 N	1680	-0-	-676	-0-	1679	2	1 9 N	1	1 8	78
11	1920 N	904	-0-	-1016	-0-	904	2	N	-0-		78
12	1798 N	1025	-0-	-773	-0-	1025	2	N	-0-		78
01	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	1481	2	4 9 N	4		82
*02	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	2	6 9 N	5	5 8	82

CANTWELL		WELL #: 5046		RRCID -> 238363		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 12900		PERF.10906 - 12765	
09	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1121	2	N	-0-		82
10	806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	3		85
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
12	1147 N	261	-0-	-886	-0-	261	2	N	-0-		85
01	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1501	2	2 9 N	2		87
*02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	727	2	3 9 N	3		90

SHELL FEE 45		WELL #: 11		RRCID -> 238717		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 12831		PERF.11612 - 12748	
09	1680 N	1668	-0-	-12	-0-	1668	2	N	-0-		280
10	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1778	2	3 9 N	3	1 8	282
11	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	-0-		282
12	1736 N	1523	-0-	-213	-0-	1488	2	35 9 N	32		314
01	1767 N	1010	-0-	-757	-0-	988	2	22 9 N	20		334
*02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9 9 N	8	192 1 1 8	149

SHELL FEE 45		WELL #: 6		RRCID -> 250777		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.11534 - 13013	
09	1050 N	974	-0-	-76	-0-	974	2	N	-0-		121
10	961 N	958	-0-	-3	-0-	958	2	N	-0-		121
11	1140 N	952	-0-	-188	-0-	952	2	N	-0-		121
12	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2	N	-0-		121
01	991 N	991	-0-	-0-	-0-	991	2	N	-0-		121
02	928 N	908	-0-	-20	-0-	908	2	N	-0-		121

RW		WELL #: 1009H		RRCID -> 253022		COMPL. DATE 10/01/2008		TOTAL DEPTH 11304		PERF.11164 - 11640	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		83

RAMP, NE. (GRANITE WASH)		//CONT.//		74463 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
DEREK				WELL #:	2	RRCID ->	218908	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF. 11206 - 11591			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

RASOR (MORROW, LOWER)				74783 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099											
EPPS "A"				WELL #:	1	RRCID ->	275389	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9534 - 9628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3000 N	1139	-0-	-1861	25077		1122	2	17	9	N	15			107
10	3100 N	1221	-0-	-1879	23198		1185	2	36	9	N	33			140
11	3000 N	1254	-0-	-1746	21452		1201	2	53	9	N	48	188	1	-0-
12	3100 N	-0-	-0-	-3100	18352						N	-0-			-0-
*01	3100 N	-0-	-0-	-3100	15252						N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	15252						N	NO RPT			-0-

RED DEER (ALBANY DOLOMITE, LO.)				75189 444	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429											
OSBORNE				WELL #:	2R	RRCID ->	128328	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	4297	PERF. 4255 - 4279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	60 X	54	-0-	-6	-0-		54	3			N	-0-			-0-
10	62 X	37	-0-	-25	-0-		37	3			N	-0-			-0-
11	60 X	2	-0-	-58	-0-		2	3			N	-0-			-0-
12	62 X	2	-0-	-60	-0-		2	3			N	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-			-0-
02	58 X	-0-	-0-	-58	-0-						N	-0-			-0-

BYRUM "27"				WELL #:	5	RRCID ->	161277	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4860	PERF. 4228 - 4250			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	210 X	126	-0-	-84	-0-		126	3			N	-0-			-0-
10	217 X	128	-0-	-89	-0-		128	3			N	-0-			-0-
11	120 X	118	-0-	-2	-0-		118	3			N	-0-			-0-
12	128 X	128	-0-	-0-	-0-		128	3			N	-0-			-0-
01	124 X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
02	116 X	90	-0-	-26	-0-		90	3			N	-0-			-0-

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	8	RRCID ->	163423	COMPL. DATE	08/23/1996	TOTAL DEPTH	4782	PERF. 4166 - 4516			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED DEER (BROWN DOLOMITE)				75189 555	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ROBERTS						
FRONTIER ALLIANCE, LLC				287100											
HALL "A"				WELL #:	1	RRCID ->	191277	COMPL. DATE	03/26/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4310 - 4420			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED DEER (PENN. R)		75189 888		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
OSBORNE, MARION		WELL #: 2 L		RRCID -> 022634		COMPL. DATE 06/22/1960		TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9570 - 10875								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER (WOLFCAMP LM)		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		153429														
JAMESON, MARION		WELL #: 2035		RRCID -> 101529		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4286 - 5398								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSBORNE, MARION 26		75189 905		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
		153429														
		WELL #: 5		RRCID -> 122696		COMPL. DATE 09/27/1982		TOTAL DEPTH 5514 PERF. 4606 - 4620								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

RAFTERH ENTERPRISES, INC.		687912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
OSBORNE 36		153429														
		WELL #: 3036		RRCID -> 104341		COMPL. DATE 06/18/2014		TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4307 - 5420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED DEER, NE. (GRAN WASH)		75195 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
APACHE CORPORATION		027200														
BYRUM		WELL #: 1		RRCID -> 079394		COMPL. DATE 12/23/1994		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 9604								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	480 N	709	-0-	229 B	-1174	709	2			N	-0-					32
10	589 N	678	-0-	89 B	-1085	678	2			N	-0-					32
11	540 N	669	-0-	129 B	-956	661	2	8	9	N	7					39
12	744 N	37	-0-	-707 B	-956	37	2			N	-0-					39
01	682 N	-0-	-0-	-682 B	-956					N	-0-					39
02	638 N	-0-	-0-	-638 B	-956					N	-0-					39

CIMAREX ENERGY CO.		153438		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS								
BYRUM "33"		027200														
		WELL #: 2		RRCID -> 213371		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9580 - 10696								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1530 #	1624	-0-	94 B	-13425	1624	3			N	-0-					35
10	1581 #	1666	-0-	85 B	-13340	1664	3	2	9	N	2	2	8			35
11	1530 #	1484	-0-	-46 B	-13386	1484	3			N	-0-					35
12	1674 #	1515	-0-	-159 B	-13545	1515	3			N	-0-					35
01	1674 #	1442	-0-	-232 B	-13777	1425	3	17	9	N	15	15	8			35
02	1566 #	1420	-0-	-146 B	-13923	1412	3	8	9	N	7	7	8			35

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER, NE. (GRAN WASH) //CONT.// 75195 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. //CONT.// 153438
 BYRUM "33" WELL #: 3033 RRCID -> 220053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10442 - 10502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	150 #	-0-	-0-	-150 B	-6221			N	-0-			5
10	62 #	-0-	-0-	-62 B	-6283			N	-0-			5
11	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
12	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
01	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5
02	0 #	-0-	-0-	-0- B	-6283			N	-0-			5

RED DEER, NE. (MORROW, UP.) 75195 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 EARP WELL #: 1 U RRCID -> 084751 COMPL. DATE 08/02/1979 TOTAL DEPTH 15334 PERF.11039 - 11099

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLOWERS-LISTON WELL #: 5062 RRCID -> 163514 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11320 - 11344

M O	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 077621 COMPL. DATE 03/16/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6023 - 10246

M O	330 N	215	-0-	-115	-0-	215 2	N	-0-	75
09	330 N	215	-0-	-115	-0-	215 2	N	-0-	75
10	248 N	229	-0-	-19	-0-	229 2	N	-0-	75
11	210 N	157	-0-	-53	-0-	157 2	N	-0-	75
12	217 N	129	-0-	-88	-0-	129 2	N	-0-	75
01	217 N	62	-0-	-155	-0-	62 2	N	-0-	75
02	145 N	86	-0-	-59	-0-	86 2	N	-0-	75

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 2025 RRCID -> 083697 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10380 - 10394

M O	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-	23
09	270 N	251	-0-	-19	-0-	251 2	N	-0-	23
10	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 2	N	-0-	23
11	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 2	N	-0-	23
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2	N	-0-	23
01	434 N	420	-0-	-14	-0-	420 2	N	-0-	23
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 2	N	-0-	23

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3025 RRCID -> 166121 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9896 - 10275

M O	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2	N	-0-	35
09	120 N	28	-0-	-92	-0-	28 2	N	-0-	35
10	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2	N	-0-	35
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	35
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	35
01	62 N	20	-0-	-42	-0-	20 2	N	-0-	35
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 2	N	-0-	35

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS															
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802															
TIPPS, CHRISTIE WELL #: 4025 RRCID -> 173054 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10064 - 10325															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 5025 RRCID -> 174495 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10090 - 10380															
09	120 N	89	-0-	-31	-0-	-0-	89	2			N	-0-			50
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			50
11	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			50
12	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			50
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	-0-	96	2			N	-0-			50
02	145 N	89	-0-	-56	-0-	-0-	89	2			N	-0-			50

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 7025 RRCID -> 212637 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9978 - 10337															
09	480 N	461	-0-	-19	-0-	-0-	461	2			N	-0-			73
10	523 N	523	-0-	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-			73
11	510 N	206	-0-	-304	-0-	-0-	206	2			N	-0-			73
12	465 N	148	-0-	-317	-0-	-0-	148	2			N	-0-			73
01	527 N	95	-0-	-432	-0-	-0-	95	2			N	-0-			73
02	203 N	125	-0-	-78	-0-	-0-	125	2			N	-0-			73

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 8025 RRCID -> 217254 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10010 - 10382															
09	120 N	82	-0-	-38	-0-	-0-	82	2			N	-0-			33
10	128 N	128	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-			33
11	119 N	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-			33
12	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			33
01	124 N	99	-0-	-25	-0-	-0-	99	2			N	-0-			33
02	116 N	100	-0-	-16	-0-	-0-	100	2			N	-0-			33

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 1025 RRCID -> 218896 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9564 - 10143															
09	30 N	19	-0-	-11	-0-	-0-	19	2			N	-0-			100
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	25	2			N	-0-			100
11	30 N	25	-0-	-5	-0-	-0-	25	2			N	-0-			100
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-			100
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			100
02	29 N	-0-	-0-	-29	-0-	-0-					N	-0-			100

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 6025 RRCID -> 223467 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9941 - 10390															
09	2910 X	1767	-0-	-1143	-0-	-0-	1767	2			N	-0-			192
10	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	-0-	2769	2			N	-0-			192
11	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2654	2	6	9	N	5			197
12	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	-0-	2547	2	6	9	N	5			202
01	2759 N	2465	-0-	-294	-0-	-0-	2462	2	3	9	N	3			205
02	2581 N	2255	-0-	-326	-0-	-0-	2251	2	4	9	N	4			209

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 9025 RRCID -> 225230 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10071 - 10431															
09	150 N	99	-0-	-51	-0-	-0-	99	2			N	-0-			83
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			83
11	120 N	101	-0-	-19	-0-	-0-	101	2			N	-0-			83
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	-0-	92	2			N	-0-			83
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	-0-	95	2			N	-0-			83
*02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-			83

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: ROBERTS			
AMARILLO EXPLORATION, INC. //CONT.// 016802													
CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 11 RRCID -> 228881 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9572 - 10456													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		30 N		24	-0-	-6		24	2	N			36
10		31 N		28	-0-	-3		28	2	N			36
11		42 N		42	-0-	-0-		42	2	N			36
12		44 N		44	-0-	-0-		44	2	N			36
01		35 N		35	-0-	-0-		35	2	N			36
*02		35 N		35	-0-	-0-		35	2	N			36

CHRISTIE TIPPS SEC 25 WELL #: 12 RRCID -> 229912 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9760 - 10517													
09		139 N		139	-0-	-0-		139	2	N			88
10		187 N		187	-0-	-0-		187	2	N			88
11		216 N		216	-0-	-0-		216	2	N			88
12		260 N		260	-0-	-0-		260	2	N			88
01		227 N		227	-0-	-0-		227	2	N			88
*02		249 N		249	-0-	-0-		249	2	N			88

APACHE CORPORATION 027200													
VOLLMERT WELL #: 1 RRCID -> 152357 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9496 - 9522													
09		3125 X		3125	-0-	-0-		525	1	N		8	149
								9	9				
10		2763 X		2763	-0-	-0-		383	1	N		34	183
								37	9				
11		2195 X		2195	-0-	-0-		287	1	N		12	195
								13	9				
12		620 X		-0-	-0-	-620				N		-0-	195
01		620 X		-0-	-0-	-620				N		-0-	195
02		580 X		-0-	-0-	-580				N		-0-	195

WALLACE CC WELL #: 1010 RRCID -> 235937 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9491													
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N		-0-	38

MCCOY WELL #: 3 RRCID -> 244472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10060 - 10560													
09		1020 N		782	-0-	-238		775	2	N		6	62
10		961 N		771	-0-	-190		768	2	N		3	65
11		870 N		605	-0-	-265		605	2	N		-0-	65
12		806 N		660	-0-	-146		646	2	N		13	78
01		775 N		704	-0-	-71		673	2	N		28	106
02		580 N		378	-0-	-202		360	2	N		16	122

WALLACE CC WELL #: 2010 RRCID -> 247605 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 10899 PERF. 9113 - 10083													
09		3180 X		3109	-0-	-71		3109	2	N		-0-	113
10		3348 X		3176	-0-	-172		3176	2	N		-0-	113
11		3270 X		2945	-0-	-325		2944	2	N		1	114
12		3053 X		3053	-0-	-0-		3052	2	N		1	115
01		2981 X		2981	-0-	-0-		2981	2	N		-0-	115
02		2784 X		2181	-0-	-603		2171	2	N		9	124

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200		WELL #: 3010		RRCID -> 250583	COMPL. DATE 04/03/2009	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9054 - 10777				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
09	6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6107 2	48 9	N	44	148	
10	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	5830 2	57 9	N	52	200	
11	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	5605 2	68 9	N	62	80	
12	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5408 2	57 9	N	52	132	
01	5844 X	5844	-0-	-0-	-0-	5791 2	53 9	N	48	180	
*02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5881 2	68 9	N	62	185 1	57

WALLACE CC		WELL #: 4		RRCID -> 259698	COMPL. DATE 08/13/2010	TOTAL DEPTH 11070	PERF. 9160 - 10918				
09	6030 X	1414	-0-	-4616	-0-	1386 2	28 9	N	25	189	
10	6231 X	3344	-0-	-2887	-0-	3268 2	76 9	N	69	258	
11	6030 X	3944	-0-	-2086	-0-	3846 2	98 9	N	89	239	
12	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	4076 2	120 9	N	109	187 1	161
01	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4196 2	128 9	N	116	188 1	89
*02	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3835 2	112 9	N	102	191	

BRG LONE STAR LTD. 090870		WELL #: 3101		RRCID -> 158646	COMPL. DATE 08/19/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9579 - 9583			
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	N	-0-	129
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	129
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	129
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	129
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	129
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	N	-0-	129
PLUGGED AND ABANDONED 11/24/2015 - PLUGGED 11/24/15										

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429		WELL #: 2		RRCID -> 022631	COMPL. DATE 07/06/1996	TOTAL DEPTH 11567	PERF. 9570 - 10265			
09	450 N	448	-0-	-2	-0-	448 3	N	-0-	-0-	5
10	465 N	446	-0-	-19	-0-	446 3	N	-0-	-0-	5
11	420 N	402	-0-	-18	-0-	402 3	N	-0-	-0-	5
12	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-	-0-	5
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	465 3	N	-0-	-0-	5
*02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 3	N	-0-	-0-	5

BYRUM "6"		WELL #: 1		RRCID -> 077300	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10845	PERF. 10250 - 10480			
09	1020 N	935	-0-	-85	-0-	935 3	N	-0-	-0-	135
10	992 N	877	-0-	-115	-0-	874 3	3 9	N	3	137
11	930 N	850	-0-	-80	-0-	850 3	N	-0-	1 8	137
12	961 N	624	-0-	-337	-0-	624 3	N	-0-	-0-	137
01	868 N	723	-0-	-145	-0-	720 3	3 9	N	3	140
02	812 N	714	-0-	-98	-0-	714 3	N	-0-	-0-	140

OSBORNE, MARION 26 153429		WELL #: 3		RRCID -> 081024	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9848 - 10254			
09	1230 N	1074	-0-	-156	-0-	1061 3	13 9	N	12	35
10	961 N	952	-0-	-9	-0-	935 3	17 9	N	15	50
11	1350 N	834	-0-	-516	-0-	817 3	17 9	N	15	65
12	1116 N	980	-0-	-136	-0-	980 3	N	-0-	-0-	65
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3	N	-0-	-0-	65
*02	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1449 3	2 9	N	2	67

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429
BYRUM "27" WELL #: 2 RRCID -> 101083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9982 - 10076

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	390 N	289	-0-	-101	-0-	289	3			N	-0-			13
10	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-			13
11	300 N	226	-0-	-74	-0-	226	3			N	-0-			13
12	310 N	215	-0-	-95	-0-	215	3			N	-0-			13
01	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-			13
02	232 N	181	-0-	-51	-0-	181	3			N	-0-			13

BYRUM "4" WELL #: 4 RRCID -> 104905 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10154 - 10508

09	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	610	1	1389	3	N	44	4	8	149
						48	9							
10	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	722	1	1496	3	N	55	5	8	199
						61	9							
11	1470 N	1010	-0-	-460	-0-	588	1	390	3	N	29	181	1	2 8 45
						32	9							
12	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	775	1	1416	3	N	18	2	8	61
						20	9							
01	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	763	1	908	3	N	33	9	8	85
						36	9							
*02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	618	1	858	3	N	22	2	8	105
						24	9							

SHARRON WELL #: 1026 RRCID -> 154129 COMPL. DATE 03/08/2004 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9971 - 10350

09	2220 N	2113	-0-	-107	-0-	2101	3	12	9	N	11	54	1	1 8 135
10	2604 N	2157	-0-	-447	-0-	2138	3	19	9	N	17	2	8	150
11	2040 N	1933	-0-	-107	-0-	1920	3	13	9	N	12			162
12	2170 N	1481	-0-	-689	-0-	1467	3	14	9	N	13	1	8	174
01	2170 N	1322	-0-	-848	-0-	1310	3	12	9	N	11			185
02	1856 N	1540	-0-	-316	-0-	1518	3	22	9	N	20	1	8	204

OSBORNE, MARION 26 WELL #: 6 RRCID -> 161682 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10324

09	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	3			N	-0-			-0-
11	600 N	582	-0-	-18	-0-	582	3			N	-0-			-0-
12	682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3			N	-0-			-0-
01	744 N	558	-0-	-186	-0-	558	3			N	-0-			-0-
02	551 N	524	-0-	-27	-0-	524	3			N	-0-			-0-

BYRUM "6" WELL #: 2 RRCID -> 161965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10102 - 10587

09	150 N	110	-0-	-40	-0-	110	3			N	-0-			71
10	186 N	97	-0-	-89	-0-	97	3			N	-0-			71
11	150 N	45	-0-	-105	-0-	43	3	2	9	N	2			73
12	124 N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-			73
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			73
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			73

BYRUM "6" WELL #: 3 RRCID -> 162083 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10000 - 10266

09	750 N	660	-0-	-90	-0-	651	3	9	9	N	8			114
10	775 N	725	-0-	-50	-0-	703	3	22	9	N	20			134
11	839 N	839	-0-	-0-	-0-	817	3	22	9	N	20			154
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	827	3	7	9	N	6	1	8	159
01	718 N	718	-0-	-0-	-0-	711	3	7	9	N	6			165
02	812 N	742	-0-	-70	-0-	739	3	3	9	N	3	1	8	167

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: ROBERTS											
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429															
BYRUM "27"				WELL #:	RRCID ->	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	PERF.	10060	-	10539			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			27	

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	10	RRCID ->	162976	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9892	-	10310
09	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1974	3	25	9	N	23		109	
10	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2010	3	24	9	N	22		131	
11	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1886	3	25	9	N	23		154	
12	2077	N	1920	-0-	-157	-0-	1903	3	17	9	N	15		169	
01	2046	N	1748	-0-	-298	-0-	1726	3	22	9	N	20		189	
02	1856	N	1812	-0-	-44	-0-	1786	3	26	9	N	24	190 1 1 8	22	

OSBORNE, MARIAN 26				WELL #:	11	RRCID ->	166104	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9926	-	10228
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	12	RRCID ->	177017	COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9883	-	10054
09	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3647	3	29	9	N	26	1 8	57	
10	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	3153	3	37	9	N	34	2 8	89	
11	2910	X	2525	-0-	-385	-0-	2485	3	40	9	N	36		125	
12	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	3117	3	42	9	N	38	1 8	162	
01	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	2994	3	26	9	N	24	2 8	184	
*02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	3064	3	39	9	N	35	188 1 1 8	30	

BYRUM "27"				WELL #:	7	RRCID ->	178289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	10038	-	10100
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	67	3	35	9	N	32		189	
10	124	N	19	-0-	-105	-0-	19	3			N	-0-		189	
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10		199	
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		199	
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		199	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	177 1	22	

BYRUM "6"				WELL #:	4	RRCID ->	181826	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10531	PERF.	10035	-	10380
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		175	

OSBORNE, MARION 26				WELL #:	13	RRCID ->	182443	COMPL. DATE	04/25/2001	TOTAL DEPTH	10452	PERF.	9952	-	10312
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1051	3	1	9	N	1	1 8	162	
10	1271	N	1139	-0-	-132	-0-	1139	3			N	-0-		162	
11	1110	N	945	-0-	-165	-0-	944	3	1	9	N	1	1 8	162	
12	1085	N	923	-0-	-162	-0-	923	3			N	-0-		162	
01	1147	N	925	-0-	-222	-0-	925	3			N	-0-		162	
*02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1360	3	1	9	N	1	1 8	162	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429												
OSBORNE, MARIAN 26			WELL #: 1-R			RRCID -> 202272			COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 9948 - 10290			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2820 X	2505	-0-	-315	-0-	2494 3	11 9	N	10		112	
10	2790 X	2749	-0-	-41	-0-	2726 3	23 9	N	21	1 8	132	
11	2670 X	2512	-0-	-158	-0-	2484 3	28 9	N	25		157	
12	2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2527 3	25 9	N	23		180	
*01	2759 X	2337	-0-	-422	-0-	2309 3	28 9	N	25		205	
*02	2581 X	2429	-0-	-152	-0-	2429 3		N	-0-	180 1	25	

BYRUM "6"			WELL #: 5			RRCID -> 212753			COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9980 - 10430			
*05	2015 N	1837	-0-	-178	-0-	1827 3	10 9	N	9	6 8	206	
*06	1860 N	1819	-0-	-41	-0-	1816 3	3 9	N	3	3 8	206	
*07	1922 N	1887	-0-	-35	-0-	1884 3	3 9	N	3	3 8	206	
*08	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	1456 3	1 9	N	1	1 8	206	
*09	1830 N	1003	-0-	-827	-0-	1003 3		N	-0-		206	
*10	1891 N	576	-0-	-1315	-0-	575 3	1 9	N	1	1 8	206	
*11	1410 N	352	-0-	-1058	-0-	352 3		N	-0-		206	
*12	1054 N	198	-0-	-856	-0-	198 3		N	-0-	181 1	25	
*01	589 N	114	-0-	-475	-0-	114 3		N	-0-		25	
*02	348 N	297	-0-	-51	-0-	296 3	1 9	N	1	1 8	25	

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 15			RRCID -> 212800			COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 10228			
09	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3393 3	29 9	N	26	3 8	111	
10	3441 X	3200	-0-	-241	-0-	3187 3	13 9	N	12	3 8	120	
11	3330 X	2908	-0-	-422	-0-	2845 3	63 9	N	57	2 8	175	
12	3937 X	2850	-0-	-1087	-0-	2818 3	32 9	N	29	2 8	202	
01	3937 X	2526	-0-	-1411	-0-	2479 3	47 9	N	43	190 1	53	
02	3306 X	2454	-0-	-852	-0-	2453 3	1 9	N	1	1 8	53	

OSBORNE 35			WELL #: 7			RRCID -> 212838			COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9422 - 10353			
09	1680 N	1108	-0-	-572	-0-	1094 1	14 9	N	13	1 8	50	
10	1674 N	702	-0-	-972	-0-	676 1	17 3	N	8	1 8	57	
						9 9						
11	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-			N	-0-		57	
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		57	
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		57	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57	

OSBORNE, MARION 26			WELL #: 14			RRCID -> 213377			COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10024 - 10383			
*07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303 3	2 9	N	2		20	
*08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-		20	
*09	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 3		N	-0-		20	
*10	310 N	300	-0-	-10	-0-	300 3		N	-0-		20	
*11	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-		20	
*12	310 N	265	-0-	-45	-0-	264 3	1 9	N	1	1 8	20	
*01	310 N	249	-0-	-61	-0-	249 3		N	-0-		20	
*02	290 N	272	-0-	-18	-0-	272 3		N	-0-		20	

OSBORNE, MARIO 26			WELL #: 16			RRCID -> 214020			COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9384 - 10180			
09	2700 X	2415	-0-	-285	-0-	2389 3	26 9	N	24	1 8	142	
10	2790 X	2535	-0-	-255	-0-	2510 3	25 9	N	23	1 8	164	
11	2550 X	2525	-0-	-25	-0-	2504 3	21 9	N	19	1 8	182	
12	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2653 3	14 9	N	13	1 8	194	
01	2542 N	2211	-0-	-331	-0-	2205 3	6 9	N	5	5 8	194	
02	2436 N	2305	-0-	-131	-0-	2292 3	13 9	N	12	186 1	1 8	19

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM "4" WELL #: 5 RRCID -> 214208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9346 - 10448														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09	870	N	703	-0-	-167	-0-	703	3			N	-0-		185
10	775	N	709	-0-	-66	-0-	708	3		1	9	1	1 8	185
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	663	3		4	9	4		189
12	763	N	763	-0-	-0-	-0-	744	3		19	9	17	190 1	16
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	710	3		7	9	6		22
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	718	3		4	9	4	1 8	25
BYRUM "27" WELL #: 9 RRCID -> 214209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9626 - 10225														
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1
BYRUM "27" WELL #: 8 RRCID -> 214532 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9592 - 10406														
09	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3			N	-0-		22
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	3			N	-0-		22
11	1410	N	589	-0-	-821	-0-	589	3			N	-0-		22
12	1581	N	963	-0-	-618	-0-	963	3			N	-0-		22
01	1581	N	1126	-0-	-455	-0-	1118	3		8	9	7	2 8	27
*02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1004	3		2	9	2	1 8	28
OSBORNE, MARION 26 WELL #: 17 RRCID -> 215723 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9569 - 10418														
09	1740	N	1464	-0-	-276	-0-	1464	3			N	-0-		53
10	1829	N	1761	-0-	-68	-0-	1761	3			N	-0-		53
11	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1798	3		23	9	21	1 8	73
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1908	3		1	9	1	1 8	73
01	1767	N	1591	-0-	-176	-0-	1591	3			N	-0-		73
02	1769	N	1739	-0-	-30	-0-	1673	3		66	9	60	1 8	132
MOTHER BEAR 28 WELL #: 3 RRCID -> 215731 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9536 - 10416														
09	5430	X	4292	-0-	-1138	-0-	480	1	3767	3	N	41	5 8	238
10	4619	X	4045	-0-	-574	-0-	366	1	3622	3	N	52	188 1 4 8	98
11	4470	X	3551	-0-	-919	-0-	425	1	3058	3	N	62	2 8	158
12	4619	X	3878	-0-	-741	-0-	526	1	3327	3	N	23	3 8	178
01	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	576	1	3959	3	N	48	11 8	215
*02	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	608	1	4054	3	N	30	184 1 4 8	57
BYRUM "27" WELL #: 10 RRCID -> 215733 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11082 PERF. 10095 - 10448														
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1694	3		18	9	16	1 8	74
10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1724	3		19	9	17		91
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1541	3		11	9	10		101
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1587	3		28	9	25		126
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1557	3		31	9	28		154
*02	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1602	3		12	9	11	1 8	164

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
OSBORNE 35		WELL #:		8	RRCID -> 216746		COMPL. DATE 04/17/2006			TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9394 - 10345
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09	1110 N	1027	-0-	-83	-0-	1017	3	10	9	N	9	61
10	1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1066	3	12	9	N	11	69
11	1050 N	1024	-0-	-26	-0-	1018	3	6	9	N	5	74
12	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1029	3	6	9	N	5	78
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1144	3	14	9	N	13	88
*02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	983	3	13	9	N	12	100

OSBORNE 35		WELL #:		9	RRCID -> 219098		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9453 - 10350
*04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	23
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	589	2	3	9	N	3	23
*06	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-	23
*07	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-	23
*08	589 N	582	-0-	-7	-0-	582	2			N	-0-	23
*09	630 N	543	-0-	-87	-0-	543	2			N	-0-	23
*10	651 N	456	-0-	-195	-0-	456	2			N	-0-	23
*11	570 N	439	-0-	-131	-0-	439	2			N	-0-	23
*12	558 N	448	-0-	-110	-0-	448	2			N	-0-	23
*01	465 N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-	23
*02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-	23

MOTHER BEAR 28		WELL #:		4	RRCID -> 219107		COMPL. DATE 08/13/2006			TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9228 - 10232
09	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	462	1	2519	3	N	33	79
						36	9					
10	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	415	1	2470	3	N	101	175
						111	9					
11	2640 X	2600	-0-	-40	-0-	391	1	2136	3	N	66	237
						73	9					
12	2728 X	2050	-0-	-678	-0-	316	1	1675	3	N	54	92
						59	9					
01	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	442	1	2382	3	N	71	152
						78	9					
*02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	476	1	2276	3	N	30	178
						33	9					

BYRUM "6"		WELL #:		6	RRCID -> 219139		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11094		PERF. 9970 - 10408
09	3000 N	3592	-0-	592	592	3590	3	2	9	N	2	140
10	3100 N	2511	-0-	-589	3	2463	3	48	9	N	44	182
11	2370 N	2027	-0-	-343	-0-	2010	3	17	9	N	15	196
12	2449 X	2141	-0-	-308	-0-	2120	3	21	9	N	19	214
01	2449 X	2052	-0-	-397	-0-	2038	3	14	9	N	13	227
02	2291 X	1937	-0-	-354	-0-	1930	3	7	9	N	6	232

BYRUM "4"		WELL #:		6	RRCID -> 220031		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11204		PERF. 10112 - 10464
09	1260 N	1244	-0-	-16	-0-	1218	3	26	9	N	24	128
10	1302 N	1278	-0-	-24	-0-	1259	3	19	9	N	17	145
11	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1216	3	19	9	N	17	162
12	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1235	3	23	9	N	21	182
01	1271 N	1155	-0-	-116	-0-	1134	3	21	9	N	19	201
02	1189 N	1111	-0-	-78	-0-	1110	3	1	9	N	1	201

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS							
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																				
BYRUM WELL #: 2 RRCID -> 220051													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9514 - 10550	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
*09	150 N	110	-0-	-40	-0-	95	3	15	9	N	14	180	1	66						
*10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			66						
*11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			N	-0-			66						
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			N	-0-			66						
*01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-			66						
*02	87 N	48	-0-	-39	-0-	48	3			N	-0-			66						

BYRUM "27" WELL #: 11 RRCID -> 223665													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10946		PERF. 9552 - 10409	
09	1500 N	1346	-0-	-154	-0-	1331	3	15	9	N	14	1	8	72						
10	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1381	3	22	9	N	20	1	8	91						
11	1560 N	1086	-0-	-474	-0-	1078	3	8	9	N	7	1	8	97						
12	1395 N	910	-0-	-485	-0-	904	3	6	9	N	5			102						
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1400	3	24	9	N	22	2	8	122						
*02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-			122						

BYRUM "6" WELL #: 8 RRCID -> 223666													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11119		PERF. 10040 - 10406	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	169						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			169						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	169						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			170						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			170						

OSBORNE 35 WELL #: 11 RRCID -> 223667													COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9460 - 10406			
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	45	1	222	3	N	1	134	1	18						
						1	9													
10	279 N	120	-0-	-159	-0-	38	1	82	3	N	-0-			18						
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			18						
12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			18						
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			18						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18						

OSBORNE 37 WELL #: 2 RRCID -> 223695													COMPL. DATE 11/10/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9960 - 10500			
09	630 N	414	-0-	-216	-0-	412	2	2	9	N	2			102						
10	465 N	256	-0-	-209	-0-	256	2			N	-0-			102						
11	330 N	163	-0-	-167	-0-	163	2			N	-0-			102						
12	488 N	488	-0-	-0-	-0-	467	2	21	9	N	19	1	8	120						
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	836	2	6	9	N	5			125						
*02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	548	2	11	9	N	10			135						

BYRUM "6" WELL #: 7 RRCID -> 223888													COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10662		PERF. 9937 - 10430	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107						
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107						
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8	107						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107						

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429									
OSBORNE 35		WELL #:		10	RRCID ->	223889	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9433 - 10326	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			84
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
MOTHER BEAR 28		WELL #:		5	RRCID ->	223975	COMPL. DATE	09/17/2006	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	9596 - 10440	
09	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	510	1	1635 3	N	15	5 8		173
						17	9						
10	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	459	1	1613 3	N	47	5 8		215
						52	9						
11	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	478	1	1734 3	N	75	3 8		287
						83	9						
12	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	506	1	1529 3	N	112	181 1	4 8	214
						123	9						
01	1581 N	445	-0-	-1136	-0-	359	1	86 9	N	78	184 1	5 8	103
02	1479 N	289	-0-	-1190	-0-	220	1	69 9	N	63	1 8		165
OSBORNE, MARIAN 26		WELL #:		19	RRCID ->	224297	COMPL. DATE	11/27/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9476 - 10424	
*03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	3		N	-0-			41
*04	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3		N	-0-			41
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	3		N	-0-			41
*06	630 N	574	-0-	-56	-0-	574	3		N	-0-			41
*07	589 N	576	-0-	-13	-0-	576	3		N	-0-			41
*08	589 N	568	-0-	-21	-0-	568	3		N	-0-			41
*09	570 N	477	-0-	-93	-0-	477	3		N	-0-			41
*10	589 N	517	-0-	-72	-0-	517	3		N	-0-			41
*11	540 N	519	-0-	-21	-0-	519	3		N	-0-			41
*12	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3		N	-0-			41
*01	527 N	451	-0-	-76	-0-	451	3		N	-0-			41
*02	493 N	445	-0-	-48	-0-	445	3		N	-0-			41
BYRUM "4"		WELL #:		8	RRCID ->	224563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9269 - 10583	
09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	603	1	1290 3	N	15	188 1		50
						17	9						
10	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	543	1	1457 3	N	21			71
						23	9						
11	3000 N	4076	-0-	1076	1076	826	1	3204 3	N	42			113
						46	9						
12	2708 N	1632	-0-	-1076	-0-	534	1	1077 3	N	19			132
						21	9						
01	2015 N	828	-0-	-1187	-0-	611	1	112 3	N	95			227
						105	9						
02	2581 X	782	-0-	-1799	-0-	651	1	110 3	N	19	186 1		60
						21	9						
BYRUM 6		WELL #:		9	RRCID ->	224703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9896 - 10426	
09	1620 N	1379	-0-	-241	-0-	1376	3	3 9	N	3	3 8		131
10	1612 N	1306	-0-	-306	-0-	1299	3	7 9	N	6	3 8		134
11	1440 N	1306	-0-	-134	-0-	1276	3	30 9	N	27	1 8		160
12	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1515	3	24 9	N	22	1 8		181
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1825	3	21 9	N	19	5 8		195
*02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686	3	2 9	N	2	2 8		195

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429																		
BYRUM 4													WELL #: 7		RRCID -> 224862	COMPL. DATE 03/14/2007	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9349 - 10470
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
09	1680 N	1475	-0-	-205	-0-	1454	3	21	9	N	19	180	1	49				
10	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1542	3	23	9	N	21	1	8	69				
11	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1770	3	26	9	N	24	1	8	92				
12	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1743	3	25	9	N	23	1	8	114				
01	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1634	3	28	9	N	25	1	8	138				
02	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1608	3	8	9	N	7	1	8	144				

BYRUM 4													WELL #: 10		RRCID -> 225239	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9178 - 10566
09	3240 X	2539	-0-	-701	-0-	787	1	1731	3	N	19	9	8	112				
						21	9											
10	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	1089	1	2168	3	N	22	10	8	124				
						24	9											
11	3540 X	2655	-0-	-885	-0-	939	1	1695	3	N	19	4	8	139				
						21	9											
12	3658 X	2278	-0-	-1380	-0-	1034	1	1223	3	N	19	6	8	152				
						21	9											
01	3658 X	1992	-0-	-1666	-0-	920	1	1033	3	N	35	16	8	171				
						39	9											
02	3074 X	2820	-0-	-254	-0-	983	1	1742	3	N	86	190	1	7 8 60				
						95	9											

OSBORNE, MARIAN 26													WELL #: 21		RRCID -> 226023	COMPL. DATE 02/07/2007	TOTAL DEPTH 10610	PERF. 9450 - 10431
09	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1283	3	8	9	N	7			50				
10	1240 N	945	-0-	-295	-0-	925	3	20	9	N	18	1	8	67				
11	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1358	3	8	9	N	7	1	8	73				
12	1333 N	1164	-0-	-169	-0-	1163	3	1	9	N	1	1	8	73				
01	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1007	3	4	9	N	4	2	8	75				
02	1334 N	1046	-0-	-288	-0-	1045	3	1	9	N	1	1	8	75				

OSBORNE, MARIAN 26													WELL #: 20		RRCID -> 227709	COMPL. DATE 04/09/2007	TOTAL DEPTH 10618	PERF. 9388 - 10156
*09	2670 X	1624	-0-	-1046	-0-	1616	3	8	9	N	7			215				
*10	2945 N	1696	-0-	-1249	-0-	1696	3			N	-0-			215				
*11	1620 N	1524	-0-	-96	-0-	1524	3			N	-0-			215				
*12	1674 N	1534	-0-	-140	-0-	1534	3			N	-0-			215				
*01	1705 N	1395	-0-	-310	-0-	1395	3			N	-0-			215				
*02	1479 N	1334	-0-	-145	-0-	1334	3			N	-0-			215				

BYRUM 27													WELL #: 13		RRCID -> 227995	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 9214 - 10420
09	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			150				
10	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			150				
11	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	-0-			150				
12	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			150				
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150				
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150				

BYRUM 4													WELL #: 15		RRCID -> 228332	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH 10680	PERF. 9302 - 10560
09	1140 N	1109	-0-	-31	-0-	1106	3	3	9	N	3	3	8	87				
10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	1152	3	2	9	N	2	2	8	87				
11	1110 N	1069	-0-	-41	-0-	1059	3	10	9	N	9	1	8	95				
12	1147 N	1114	-0-	-33	-0-	1096	3	18	9	N	16	1	8	110				
01	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1058	3	15	9	N	14	5	8	119				
02	1044 N	1009	-0-	-35	-0-	989	3	20	9	N	18	2	8	135				

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)			//CONT.//	75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO			//CONT.//	153429										
BYRUM 27			WELL #:	17	RRCID ->	228334	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	9173 -	10400	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	570	1	485	3	N	4	193 1	2 8	37
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	647	1	549	3	N	4	3 8		38
11	960 N	449	-0-	-511	-0-	448	1	1	9	N	1	1 8		38
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	662	1	394	3	N	6	3 8		41
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	610	1	368	3	N	14	8 8		47
*02	911 N	911	-0-	-0-	-0-	560	1	323	3	N	25	3 8		69

BYRUM 27			WELL #:	14	RRCID ->	228337	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9131 -	10370	
09	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	517	1	4009	3	N	67	24 8		183
10	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	576	1	4921	3	N	68	29 8		222
11	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	617	1	4616	3	N	57	1 8		278
12	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	692	1	3561	3	N	30	9 8		299
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	598	1	3000	3	N	57	35 8		321
*02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	546	1	3110	3	N	51	183 1	12 8	177

BYRUM 4			WELL #:	13	RRCID ->	228449	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9254 -	10601	
09	2280 N	2216	-0-	-64	-0-	415	1	1766	3	N	32	5 8		104
10	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	467	1	1863	3	N	47	6 8		145
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	413	1	1980	3	N	33	3 8		175
12	2294 N	2070	-0-	-224	-0-	372	1	1673	3	N	23	3 8		195
01	2387 N	2297	-0-	-90	-0-	489	1	1773	3	N	32	186 1	11 8	30
02	2349 N	1972	-0-	-377	-0-	465	1	1481	3	N	24	4 8		50

BYRUM 27			WELL #:	15	RRCID ->	228636	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9435 -	10690	
09	1920 X	1093	-0-	-827	-0-	606	1	458	3	N	26	10 8		28
10	2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	798	1	1513	3	N	34	25 8		37
11	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	784	1	1851	3	N	32	14 8		55
12	2045 X	2045	-0-	-0-	-0-	738	1	1264	3	N	39	12 8		82
01	2356 X	2009	-0-	-347	-0-	744	1	1210	3	N	50	33 8		99
02	2581 X	1520	-0-	-1061	-0-	478	1	1022	3	N	18	8 8		109

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY		CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429		BYRUM 4 WELL #: 19 RRCID -> 228700 COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 11072	PERF. 9298	CNTY: ROBERTS								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*09	881 N	881	-0-	-0-	-0-	542	1	310	3	N	26	3	8			170
						29	9									
*10	868 N	138	-0-	-730	-0-	138	1			N	-0-	118	1			52
*11	870 N		-0-	-870	-0-					N	-0-					52
*12	930 N		-0-	-930	-0-					N	-0-					52
*01	124 N		-0-	-124	-0-					N	-0-					52
*02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BYRUM 4		WELL #: 9		RRCID -> 228725		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10705		PERF. 9253		- 10492				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

BYRUM 27		WELL #: 12		RRCID -> 228726		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9710		- 10950				
09	570 N	80	-0-	-490	-0-	37	1	43	3	N	-0-					41
10	186 N		-0-	-186	-0-					N	-0-					41
11	150 N		-0-	-150	-0-					N	-0-					41
12	93 N		-0-	-93	-0-					N	-0-					41
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

OSBORNE, MARIAN 26		WELL #: 18		RRCID -> 228879		COMPL. DATE 04/27/2006		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9436		- 10382				
09	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1185	3	21	9	N	19	1	8			158
10	1147 N	1102	-0-	-45	-0-	1092	3	10	9	N	9	2	8			165
11	1170 N	1079	-0-	-91	-0-	1012	3	67	9	N	61	1	8			225
12	1240 N	1006	-0-	-234	-0-	995	3	11	9	N	10	1	8			234
*01	1116 N	960	-0-	-156	-0-	956	3	4	9	N	4	3	8			235
*02	1044 N	859	-0-	-185	-0-	859	3			N	-0-	182	1			53

OSBORNE 35		WELL #: 13		RRCID -> 229401		COMPL. DATE 07/12/2007		TOTAL DEPTH 10622		PERF. 9497		- 10268				
09	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	859	1	962	3	N	13	12	8			82
						14	9									
10	2387 N	701	-0-	-1686	-0-	420	1	278	3	N	3	3	8			82
						3	9									
11	60 N		-0-	-60	-0-					N	-0-					82
12	1891 N		-0-	-1891	-0-					N	-0-					82
01	713 N		-0-	-713	-0-					N	-0-					82
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

BYRUM 6		WELL #: 13		RRCID -> 229404		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9733		- 10327				
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	775	1	1371	3	N	41	185	1	7	8	251
						45	9									
10	651 N		-0-	-651	-0-					N	4	182	1			73
11	2100 N		-0-	-2100	-0-					N	-0-					73
12	2170 N		-0-	-2170	-0-					N	1	1	8			73
01	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	0 N		-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
BYRUM 4 WELL #: 16 RRCID -> 229477 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9765 - 10489														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	581	1	408	3	N	20	3 8	134	
						22	9							
10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	861	1	813	3	N	35	5 8	164	
						39	9							
11	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	853	1	919	3	N	34	2 8	196	
						37	9							
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	897	1	698	3	N	25	3 8	218	
						28	9							
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1064	1	804	3	N	34	177 1	13 8	62
						37	9							
02	1566 N	1451	-0-	-115	-0-	839	1	501	3	N	101	4 8		159
						111	9							

OSBORNE 35 WELL #: 12 RRCID -> 229478 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9426 - 10369														
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	3	N	-0-			40
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	N	-0-			40
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			40
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			40
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

BYRUM 27 WELL #: 18 RRCID -> 232453 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9271 - 10535														
09	2880 X	2857	-0-	-23	-0-	685	1	2160	3	N	11	7 8		197
						12	9							
10	3069 X	2592	-0-	-477	-0-	753	1	1831	3	N	7	7 8		197
						8	9							
11	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	831	1	2716	3	N	4	4 8		197
						4	9							
12	3348 X	732	-0-	-2616	-0-	722	1	10	9	N	9	3 8		203
01	3348 X	3000	-0-	-348	-0-	739	1	2192	3	N	63	10 8		256
						69	9							
02	3422 X	1976	-0-	-1446	-0-	749	1	1194	3	N	30	187 1	6 8	93
						33	9							

BYRUM 4 WELL #: 18 RRCID -> 232725 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9256 - 10460														
09	960 N	712	-0-	-248	-0-	329	1	364	3	N	17	3 8		139
						19	9							
10	806 N	747	-0-	-59	-0-	349	1	376	3	N	20	5 8		154
						22	9							
11	833 N	833	-0-	-0-	-0-	426	1	392	3	N	14	4 8		164
						15	9							
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	383	1	572	3	N	9	3 8		170
						10	9							
01	744 N	661	-0-	-83	-0-	395	1	226	3	N	36	7 8		199
						40	9							
02	812 N	773	-0-	-39	-0-	396	1	342	3	N	32	183 1	2 8	46
						35	9							

BYRUM 6 WELL #: 15 RRCID -> 233017 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10004 - 10411														
09	390 X	262	-0-	-128	-0-	262	3			N	-0-			289
10	310 N	238	-0-	-72	-0-	238	3			N	-0-			289
11	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-			289
12	415 N	415	-0-	-0-	-0-	402	3	13	9	N	12			301
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-			301
*02	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-			301

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429													
BYRUM 4 WELL #: 20 RRCID -> 233153 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9274 - 10550													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	470	1	1706	3	N	14	5 8	43
						15	9						
10	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	437	1	1647	3	N	35	5 8	73
						39	9						
11	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	384	1	1679	3	N	51	3 8	121
						56	9						
12	2263 N	1915	-0-	-348	-0-	349	1	1493	3	N	66	2 8	185
						73	9						
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	464	1	1648	3	N	43	185 1 9 8	34
						47	9						
02	2059 N	1944	-0-	-115	-0-	435	1	1492	3	N	15	1 8	48
						17	9						

BYRUM 4 WELL #: 21 RRCID -> 233165 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10558													
09	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	716	1	800	3	N	58	17 8	142
						64	9						
*10	1426 X	670	-0-	-756	-0-	234	1	430	3	N	5	103 1 5 8	39
						6	9						
*11	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-		39
*12	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		39
*01	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		39
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		39

BYRUM 27 WELL #: 19 RRCID -> 233277 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9162 - 10434													
09	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	2318	1	4992	3	N	15	15 8	100
						17	9						
10	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	2363	1	3620	3	N	28	11 8	117
						31	9						
11	870 X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-		117
12	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		117
01	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-		117
02	841 X	-0-	-0-	-841	-0-					N	-0-		117

BYRUM 27 WELL #: 20 RRCID -> 233989 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10050 - 10355													
09	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	466	1	759	3	N	17	3 8	137
						19	9						
10	868 N	792	-0-	-76	-0-	103	1	689	3	N	-0-		137
11	763 N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	74	1 8	210
						81	9						
12	3100 N	4897	-0-	1797	1797	58	1	4838	3	N	1	1 8	210
						1	9						
01	2580 N	783	-0-	-1797	-0-	40	1	743	3	N	-0-		210
02	725 N	30	-0-	-695	-0-	3	1	27	3	N	-0-		210

MARIAN OSBORN 26 WELL #: 22 RRCID -> 233993 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9785 - 10340													
09	6480 X	6291	-0-	-189	-0-	6248	3	43	9	N	39	1 8	180
10	6541 X	6476	-0-	-65	-0-	6434	3	42	9	N	38		218
11	6330 X	6097	-0-	-233	-0-	6063	3	34	9	N	31	190 1 1 8	58
12	6510 X	5892	-0-	-618	-0-	5857	3	35	9	N	32		90
01	6510 X	5898	-0-	-612	-0-	5848	3	50	9	N	45	2 8	133
*02	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	6040	3	61	9	N	55		188

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS					
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 27		WELL #:		22	RRCID ->	233995	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9196 - 10360		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N	359	-0-	-91	-0-	359	3			N	-0-			67
10	434 N	415	-0-	-19	-0-	412	3		3 9	N	3			70
11	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-			70
12	425 N	425	-0-	-0-	-0-	405	3		20 9	N	18	1 8		87
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	3		19 9	N	17			104
*02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	441	3		7 9	N	6			110

BYRUM 6		WELL #:		14	RRCID ->	233996	COMPL. DATE	12/18/2007	TOTAL DEPTH	10640	PERF.	10092 - 10417		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-			60
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2	2 8		60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

BYRUM 27		WELL #:		21	RRCID ->	233997	COMPL. DATE	12/23/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9529 - 10385		
09	577 N	577	-0-	-0-	-0-	404	1	145	3	N	25	23 8		202
						28	9							
10	620 N	339	-0-	-281	-0-	318	1		21 9	N	19	19 8		202
11	361 N	361	-0-	-0-	-0-	308	1		53 9	N	48	10 8		240
12	589 N	241	-0-	-348	-0-	185	1		53 3	N	3	3 8		240
						3	9							
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	319	1		36 9	N	33	26 8		247
*02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	341	1		28 9	N	25	13 8		259

BYRUM 4		WELL #:		17	RRCID ->	234099	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9310 - 10624		
09	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	392	1	938	3	N	43	5 8		83
						47	9							
10	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	410	1	1023	3	N	47	6 8		124
						52	9							
11	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	404	1	1033	3	N	38	4 8		158
						42	9							
12	1426 N	1058	-0-	-368	-0-	350	1	662	3	N	42	3 8		197
						46	9							
01	1488 N	1168	-0-	-320	-0-	407	1	686	3	N	68	189 1	13 8	63
						75	9							
02	1421 N	1134	-0-	-287	-0-	386	1	682	3	N	60	5 8		118
						66	9							

BYRUM 27		WELL #:		16	RRCID ->	234465	COMPL. DATE	05/29/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9476 - 10790		
09	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	625	1	775	3	N	34	15 8		90
						37	9							
10	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	516	1	960	3	N	27	15 8		102
						30	9							
11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	474	1	1146	3	N	24	9 8		117
						26	9							
12	1488 N	1032	-0-	-456	-0-	430	1	588	3	N	13	6 8		124
						14	9							
01	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	602	1	1010	3	N	47	32 8		139
						52	9							
02	1595 N	1514	-0-	-81	-0-	451	1	1042	3	N	19	8 8		150
						21	9							

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 6				WELL #:	12	RRCID ->	235279	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11025	PERF.	9898 - 10322	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-			87
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	-0-			87

MARIAN OSBORNE 26				WELL #:	24	RRCID ->	235433	COMPL. DATE	02/22/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	9964 - 10042	
*03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1136	3	9	9	N	8			154
*04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	3			N	-0-			154
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1313	3	3	9	N	3	3	8	154
*06	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3			N	-0-			154
*07	1302 N	1090	-0-	-212	-0-	1088	3	2	9	N	2	2	8	154
*08	1333 N	939	-0-	-394	-0-	939	3			N	-0-			154
*09	1200 N	879	-0-	-321	-0-	879	3			N	-0-			154
*10	1085 N	925	-0-	-160	-0-	925	3			N	-0-			154
*11	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			N	-0-			154
*12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-			154
*01	930 N	527	-0-	-403	-0-	527	3			N	-0-			154
*02	957 N	786	-0-	-171	-0-	786	3			N	-0-			154

BYRUM 6				WELL #:	16	RRCID ->	235488	COMPL. DATE	02/08/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10024 - 10381	
09	3340 X	2734	-0-	-606	-0-	664	1	1960	3	N	100	4	8	288
						110	9							
10	3069 X	2600	-0-	-469	-0-	464	1	2049	3	N	79	180	1	7 8 180
						87	9							
11	2970 X	2451	-0-	-519	-0-	477	1	1918	3	N	51	3	8	228
						56	9							
12	3069 X	2337	-0-	-732	-0-	420	1	1895	3	N	20	3	8	245
						22	9							
01	3069 X	2285	-0-	-784	-0-	475	1	1778	3	N	29	184	1	15 8 75
						32	9							
02	2639 X	2262	-0-	-377	-0-	431	1	1787	3	N	40	3	8	112
						44	9							

BYRUM 4				WELL #:	28	RRCID ->	235737	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9252 - 10472	
*07	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	417	1	619	3	N	15			260
						17	9							
*08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	451	1	625	3	N	-0-			260
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	550	1	374	3	N	1	1	8	260
						1	9							
*10	496 N	141	-0-	-355	-0-	140	1	1	9	N	1	173	1	1 8 87
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			87
*12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			87
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			87
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87

BYRUM 6				WELL #:	20	RRCID ->	235905	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9900 - 10430	
09	1110 N	943	-0-	-167	-0-	917	3	26	9	N	24	1	8	146
10	1054 N	909	-0-	-145	-0-	906	3	3	9	N	3	2	8	147
11	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948	3	12	9	N	11	1	8	157
12	961 N	901	-0-	-60	-0-	899	3	2	9	N	2	2	8	157
01	899 N	635	-0-	-264	-0-	633	3	2	9	N	2	2	8	157
02	928 N	737	-0-	-191	-0-	736	3	1	9	N	1	1	8	157

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS														
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO //CONT.// 153429														
MARIAN OSBORNE 26 WELL #: 23 RRCID -> 237507 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9947 - 10420														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	3090 X	2804	-0-	-286	-0-	477	1	2321	3	N	5	4	8	260
10	3193 X	2258	-0-	-935	-0-	475	1	1768	3	N	14	4	8	270
11	3090 X	871	-0-	-2219	-0-	451	1	392	3	N	25	186	1	109
12	3069 X	1117	-0-	-1952	-0-	436	1	650	3	N	28	1	8	136
01	3069 X	2511	-0-	-558	-0-	467	1	1988	3	N	51	8	8	179
02	2697 X	1782	-0-	-915	-0-	426	1	1346	3	N	9	2	8	186

BYRUM 6 WELL #: 19 RRCID -> 238757 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9870 - 10420														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

BYRUM 27 WELL #: 27 RRCID -> 238758 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9108 - 10412														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			111

BYRUM 4 WELL #: 25 RRCID -> 238759 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10118 - 10560														
09	3270 X	3100	-0-	-170	-0-	3078	3	22	9	N	20			150
10	3379 X	3133	-0-	-246	-0-	3113	3	20	9	N	18			168
11	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	2944	3	25	9	N	23			191
12	3224 X	3002	-0-	-222	-0-	2961	3	41	9	N	37			228
*01	3193 X	2966	-0-	-227	-0-	2911	3	55	9	N	50	2	8	276
*02	2987 X	2954	-0-	-33	-0-	2953	3	1	9	N	1	185	1	1 8 91

BYRUM 4 WELL #: 26 RRCID -> 239018 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9292 - 10566														
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	552	1	324	3	N	10	9	8	95
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	6	64	1	3 8 34
11	540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			34
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			34
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			34

BYRUM 4 WELL #: 24 RRCID -> 239019 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9290 - 10562														
09	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2126	3	2	9	N	2	2	8	84
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2219	3	4	9	N	4	2	8	86
11	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2149	3	34	9	N	31	1	8	116
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2227	3	48	9	N	44	1	8	159
01	2232 N	2084	-0-	-148	-0-	2034	3	50	9	N	45	5	8	199
02	2117 N	1883	-0-	-234	-0-	1873	3	10	9	N	9	1	8	207

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS				
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429										
BYRUM 4		WELL #:		23	RRCID -> 239028		COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9294 - 10590		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	426	1	926	3	N	43	2 8	116	
						47	9							
10	1426 N	1323	-0-	-103	-0-	412	1	881	3	N	27	1 8	142	
						30	9							
11	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	443	1	832	3	N	34	1 8	175	
						37	9							
12	1457 N	1181	-0-	-276	-0-	396	1	746	3	N	35	1 8	209	
						39	9							
01	1333 N	1269	-0-	-64	-0-	378	1	861	3	N	27	4 8	232	
						30	9							
02	1276 N	1191	-0-	-85	-0-	368	1	812	3	N	10	179 1	1 8	62
						11	9							

BYRUM 4		WELL #:		22	RRCID -> 239036		COMPL. DATE	06/21/2008	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9718 - 10630		
09	1020 N	982	-0-	-38	-0-	399	1	555	3	N	25	3 8	187	
						28	9							
10	992 N	984	-0-	-8	-0-	422	1	533	3	N	26	3 8	210	
						29	9							
11	900 N	409	-0-	-491	-0-	360	1	27	3	N	20	179 1	1 8	50
						22	9							
12	1023 N	361	-0-	-662	-0-	337	1	24	9	N	22	1 8	71	
01	992 N	808	-0-	-184	-0-	324	1	430	3	N	49	5 8	115	
						54	9							
*02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	298	1	400	3	N	22	2 8	135	
						24	9							

BYRUM 6		WELL #:		18	RRCID -> 241461		COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8387 - 10740		
09	450 N	220	-0-	-230	-0-	198	3	22	9	N	20		92	
10	217 N	200	-0-	-17	-0-	194	3	6	9	N	5		97	
11	60 N	27	-0-	-33	-0-	26	3	1	9	N	1		98	
12	217 N	184	-0-	-33	-0-	178	3	6	9	N	5		103	
01	186 N	173	-0-	-13	-0-	171	3	2	9	N	2		105	
*02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	N	1	1 8	105	

BYRUM 27		WELL #:		24	RRCID -> 241469		COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9265 - 10541		
09	2190 X	1915	-0-	-275	-0-	577	1	1276	3	N	56	12 8	112	
						62	9							
10	2263 X	638	-0-	-1625	-0-	577	1	61	9	N	55	7 8	160	
11	2220 X	510	-0-	-1710	-0-	476	1	34	9	N	31	4 8	187	
12	2294 X	716	-0-	-1578	-0-	679	1	37	9	N	34	184 1	4 8	33
01	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	749	1	2179	3	N	42	17 8	58	
						46	9							
02	1856 X	1823	-0-	-33	-0-	733	1	1071	3	N	17	6 8	69	
						19	9							

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		28	RRCID -> 241471		COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9886 - 10495		
09	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4785	3	13	9	N	12		191	
10	5518 X	4576	-0-	-942	-0-	4546	3	30	9	N	27	1 8	217	
11	5340 X	4250	-0-	-1090	-0-	4236	3	14	9	N	13	1 8	229	
12	5518 X	4359	-0-	-1159	-0-	4347	3	12	9	N	11	1 8	239	
01	5301 X	3750	-0-	-1551	-0-	3729	3	21	9	N	19	184 1	74	
02	4640 X	3790	-0-	-850	-0-	3772	3	18	9	N	16		90	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS		
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429								
MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		30	RRCID ->	241472	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9623 - 10482
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09	3960 X	3785	-0-	-175	-0-	3785 3	-0-					97
10	4309 X	3877	-0-	-432	-0-	3877 3	-0-					97
11	4170 X	3682	-0-	-488	-0-	3669 3	12	9	N	12		109
12	4340 X	3767	-0-	-573	-0-	3755 3	12	9	N	11	1 8	119
01	3999 X	3446	-0-	-553	-0-	3445 3	1	9	N	1		120
02	3654 X	3351	-0-	-303	-0-	3263 3	88	9	N	80	1 8	199

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		27	RRCID ->	241473	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9988 - 10378
09	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3041 3	21	9	N	19	4 8	167
10	2945 X	2891	-0-	-54	-0-	2870 3	21	9	N	19	4 8	182
11	2850 X	1680	-0-	-1170	-0-	1663 3	17	9	N	15	1 8	196
12	3162 X	3027	-0-	-135	-0-	3023 3	4	9	N	4	1 8	199
01	3162 X	2529	-0-	-633	-0-	2529 3			N	-0-		199
02	2958 X	2182	-0-	-776	-0-	2182 3			N	-0-		199

BYRUM 6		WELL #:		11	RRCID ->	242618	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	10982	PERF.	9915 - 10357
09	990 N	890	-0-	-100	-0-	883 3	7	9	N	6	1 8	162
10	992 N	919	-0-	-73	-0-	891 3	28	9	N	25		187
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	798 3	9	9	N	8		195
12	930 N	808	-0-	-122	-0-	797 3	11	9	N	10		205
01	930 N	804	-0-	-126	-0-	798 3	6	9	N	5	188 1	22
*02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	798 3	3	9	N	3		25

BYRUM 6		WELL #:		17	RRCID ->	243901	COMPL. DATE	08/05/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10040 - 10389
09	3990 X	3850	-0-	-140	-0-	3818 3	32	9	N	29	185 1	159
10	4154 X	3632	-0-	-522	-0-	3598 3	34	9	N	31	2 8	188
11	4020 X	3082	-0-	-938	-0-	3018 3	64	9	N	58	185 1	61
12	4154 X	2922	-0-	-1232	-0-	2890 3	32	9	N	29	1 8	89
01	4092 X	2737	-0-	-1355	-0-	2701 3	36	9	N	33		122
02	3712 X	2652	-0-	-1060	-0-	2638 3	14	9	N	13		135

MARIAN OSBORNE 26		WELL #:		29	RRCID ->	243903	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9545 - 10422
09	2580 N	2435	-0-	-145	-0-	2422 3	13	9	N	12		119
10	2790 N	2509	-0-	-281	-0-	2495 3	14	9	N	13	3 8	129
11	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2412 3	2	9	N	2		131
12	2511 N	2369	-0-	-142	-0-	2368 3	1	9	N	1	1 8	131
01	2511 N	2182	-0-	-329	-0-	2176 3	6	9	N	5	2 8	134
02	2320 N	2017	-0-	-303	-0-	2017 3			N	-0-		134

BYRUM 4		WELL #:		27	RRCID ->	244130	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9658 - 10576
09	2550 X	2431	-0-	-119	-0-	2406 3	25	9	N	23	179 1	49
10	2573 X	2517	-0-	-56	-0-	2475 3	42	9	N	38	1 8	86
11	2490 X	2382	-0-	-108	-0-	2342 3	40	9	N	36		122
12	2511 N	2436	-0-	-75	-0-	2416 3	20	9	N	18		140
01	2511 N	2290	-0-	-221	-0-	2245 3	45	9	N	41	3 8	178
02	2291 N	2243	-0-	-48	-0-	2229 3	14	9	N	13	2 8	189

BYRUM 6		WELL #:		21	RRCID ->	244131	COMPL. DATE	10/12/2008	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	10148 - 10390
09	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		175
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		175

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS						
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO		//CONT.//		153429												
BYRUM 27		WELL #:		28	RRCID -> 244612		COMPL. DATE 09/15/2008			TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9564 - 10510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	394	1	890	3	N	228	365	1	17	8	172
						251	9									
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	388	1	1646	3	N	190	181	1	12	8	169
						209	9									
11	1980 N	1307	-0-	-673	-0-	657	1	399	3	N	228	180	1	12	8	205
						251	9									
12	1581 N	1119	-0-	-462	-0-	874	1	245	9	N	223	182	1	12	8	234
01	2232 N	1085	-0-	-1147	-0-	807	1	278	9	N	253	180	1	46	8	261
*02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	621	1	486	3	N	179	178	1	13	8	249
						197	9									

BYRUM 4		WELL #:		11	RRCID -> 244798		COMPL. DATE 05/29/2007			TOTAL DEPTH 10825	PERF. 9452 - 10708					
09	729 N	729	-0-	-0-	-0-	531	1	166	3	N	29	7	8			197
						32	9									
10	876 N	876	-0-	-0-	-0-	546	1	251	3	N	72	183	1	16	8	70
						79	9									
11	1050 N	846	-0-	-204	-0-	512	1	238	3	N	87	11	8			146
						96	9									
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	497	1	216	3	N	38	4	8			180
						42	9									
01	959 N	959	-0-	-0-	-0-	514	1	364	3	N	74	183	1	11	8	60
						81	9									
02	812 N	712	-0-	-100	-0-	403	1	286	3	N	21	4	8			77
						23	9									

HALL-OSBORNE 66		WELL #:		3	RRCID -> 247504		COMPL. DATE 07/03/2007			TOTAL DEPTH 11014	PERF. 9861 - 10370					
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1189	3	24	9	N	22					222
10	1302 N	1224	-0-	-78	-0-	1199	3	25	9	N	23					245
11	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1120	3	19	9	N	17	189	1			73
12	1240 N	1168	-0-	-72	-0-	1142	3	26	9	N	24					97
*01	1209 N	1139	-0-	-70	-0-	1103	3	36	9	N	33					130
*02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-					N	-0-					-0-

BYRUM 6		WELL #:		10	RRCID -> 249376		COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 11194	PERF. 10192 - 10768					
09	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
10	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-					-0-
11	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
12	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	3			N	-0-					-0-
02	464 N	454	-0-	-10	-0-	454	3			N	-0-					-0-

OSBORNE 35		WELL #:		14	RRCID -> 251327		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 10667	PERF. 9837 - 10450					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	51	1	8			147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	10	3	8			154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				N	-0-					154
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					154
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

BYRUM 27		WELL #:		25	RRCID -> 251531		COMPL. DATE 11/24/2008			TOTAL DEPTH 10649	PERF. 9395 - 10601					
09	2070 N	1725	-0-	-345	-0-	1702	3	23	9	N	21	1	8			169
10	2046 N	1825	-0-	-221	-0-	1793	3	32	9	N	29	1	8			197
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1902	3	42	9	N	38	1	8			234
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1801	3	31	9	N	28	190	1	1	8	71
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	1982	3	51	9	N	46	3	8			114
02	1885 N	1749	-0-	-136	-0-	1712	3	37	9	N	34	1	8			147

RED DEER CREEK (GRANITE WASH) //CONT.// 75200 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 MOTHER BEAR 28 WELL #: 6 RRCID -> 229410 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8205 - 10271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	467	1	1944	3	N	11	5 8	84
						12	9						
10	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	476	1	2003	3	N	47	4 8	127
						52	9						
11	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	486	1	2077	3	N	42	2 8	167
						46	9						
12	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	522	1	2147	3	N	57	2 8	222
						63	9						
01	3100 N	3111	-0-	11	11	573	1	2471	3	N	61	186 1 2 8	95
						67	9						
*02	2415 N	2404	-0-	-11	-0-	553	1	1773	3	N	71	1 8	165
						78	9						

BYRUM 4 WELL #: 1204 RRCID -> 236814 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9290 - 10544

09	2640 X	2490	-0-	-150	-0-	2436	3	54	9	N	49	182 1 3 8	68
10	2728 X	2588	-0-	-140	-0-	2515	3	73	9	N	66	4 8	130
11	2580 X	2449	-0-	-131	-0-	2391	3	58	9	N	53	2 8	181
12	2635 X	2448	-0-	-187	-0-	2385	3	63	9	N	57	182 1 2 8	54
01	2604 X	2358	-0-	-246	-0-	2293	3	65	9	N	59	6 8	107
02	2407 X	2264	-0-	-143	-0-	2201	3	63	9	N	57	3 8	161

BYRUM 4 WELL #: 14 RRCID -> 237150 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9216 - 10548

09	809 N	809	-0-	-0-	-0-	505	1	281	3	N	21	8 8	177
						23	9						
10	589 N	339	-0-	-250	-0-	161	1	169	3	N	8	79 1 5 8	101
						9	9						
11	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-		101
12	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-		101
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-		101
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		101

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 CHARLES WELL #: 107 RRCID -> 228648 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9758 - 10570

09	690 N	504	-0-	-186	-0-	504	2			N	-0-		69
10	682 N	518	-0-	-164	-0-	518	2			N	-0-		69
11	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		69
12	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			N	-0-		69
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	464	2			N	-0-		69
02	493 N	411	-0-	-82	-0-	411	2			N	-0-		69

CHARLES WELL #: 307H RRCID -> 248151 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10917 - 13300

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126

OIL AND GAS DIVISION

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS					
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC				760218									
BYRUM				WELL #:	1	RRCID ->	082595	COMPL. DATE	02/06/1979	TOTAL DEPTH	10842	PERF.10049 - 10278	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	810 N	718	-0-	-92	-0-	718 3			N	-0-			62
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729 3			N	-0-			62
11	840 N	735	-0-	-105	-0-	735 3			N	-0-			62
12	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 3			N	-0-			62
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
02	725 N	-0-	-0-	-725	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	3 A	RRCID ->	209304	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9859 - 10328	
09	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 3			N	-0-			99
10	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3			N	-0-			99
11	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2052 3			N	-0-			99
12	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092 3			N	-0-			99
01	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-				N	-0-			-0-
02	1392 N	-0-	-0-	-1392	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	205	RRCID ->	209312	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10416	PERF. 9900 - 10208	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			131
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #:	405	RRCID ->	212756	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10426	PERF.10013 - 10329	
09	2940 X	2820	-0-	-120	-0-	2791 3	29 9	N	26	190 1			63
10	2914 X	2860	-0-	-54	-0-	2841 3	19 9	N	17				80
11	2790 X	2775	-0-	-15	-0-	2736 3	39 9	N	35				115
12	2914 N	2839	-0-	-75	-0-	2787 3	52 9	N	47				162
01	2852 N	-0-	-0-	-2852	-0-			N	-0-				-0-
02	2697 N	-0-	-0-	-2697	-0-			N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #:	505	RRCID ->	217691	COMPL. DATE	06/06/2006	TOTAL DEPTH	10415	PERF. 9966 - 10309	
09	1560 N	1372	-0-	-188	-0-	1372 3		N	-0-				189
10	1519 N	1442	-0-	-77	-0-	1428 3	14 9	N	13				202
11	1440 N	1377	-0-	-63	-0-	1355 3	22 9	N	20	197 1			25
12	1426 N	1398	-0-	-28	-0-	1392 3	6 9	N	5				30
01	1457 N	-0-	-0-	-1457	-0-			N	-0-				-0-
02	1334 N	-0-	-0-	-1334	-0-			N	-0-				-0-

BYRUM				WELL #:	605	RRCID ->	221219	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	10475	PERF. 9948 - 10365	
09	5854 X	-0-	-0-	-5854	-0-			N	-0-				114
10	4898 X	-0-	-0-	-4898	-0-			N	-0-				114
11	4590 X	-0-	-0-	-4590	-0-			N	-0-				114
12	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-				114
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HALL-OSBORNE				WELL #:	1066	RRCID ->	225017	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9932 - 10387	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				194
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-	135 1			59
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-				59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218									
BYRUM		WELL #:		805	RRCID ->	228687	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9972 - 10398	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	11408 X	2904	-0-	-8504	-0-	2868 3	36 9	9	N	33	197 1		195
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2926 3	30 9	9	N	27			222
11	2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2687 3	9 9	9	N	8			230
12	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	2794 3	52 9	9	N	47			277
01	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-				N	-0-			-0-
02	2610 N	-0-	-0-	-2610	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		905	RRCID ->	231289	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9936 - 10335	
09	14081 X	3455	-0-	-10626	-0-	3425 3	30 9	9	N	27			234
10	3720 X	3573	-0-	-147	-0-	3540 3	33 9	9	N	30	189 1		75
11	3510 X	3384	-0-	-126	-0-	3343 3	41 9	9	N	37			112
12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3341 3	31 9	9	N	28			140
01	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-				N	-0-			-0-
02	3335 X	-0-	-0-	-3335	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		705	RRCID ->	233470	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9834 - 10325	
09	1350 N	1289	-0-	-61	-0-	1289 3			N	-0-			115
10	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	1306 3			N	-0-			115
11	1290 N	1237	-0-	-53	-0-	1237 3			N	-0-			115
12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 3			N	-0-			115
01	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
02	1189 N	-0-	-0-	-1189	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1005	RRCID ->	237840	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10023 - 10422	
09	1410 N	1247	-0-	-163	-0-	1247 3			N	-0-			60
10	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3			N	-0-			60
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3			N	-0-			60
12	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	1267 3			N	-0-			60
01	1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-				N	-0-			-0-
02	1218 N	-0-	-0-	-1218	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1105	RRCID ->	243502	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10058 - 10427	
09	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1337 3	21 9	9	N	19	195 1		105
10	1426 N	1239	-0-	-187	-0-	1229 3	10 9	9	N	9			114
11	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1134 3	9 9	9	N	8			122
12	1395 N	1172	-0-	-223	-0-	1166 3	6 9	9	N	5			127
01	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-				N	-0-			-0-
02	1102 N	-0-	-0-	-1102	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1205	RRCID ->	243503	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	10655	PERF.	10009 - 10382	
09	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2222 3	15 9	9	N	14			266
10	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	2208 3	20 9	9	N	18	197 1		87
11	2370 N	1811	-0-	-559	-0-	1803 3	8 9	9	N	7			94
12	2325 N	1937	-0-	-388	-0-	1923 3	14 9	9	N	13			107
01	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	-0-			-0-
02	1740 N	-0-	-0-	-1740	-0-				N	-0-			-0-

BYRUM		WELL #:		1305	RRCID ->	244158	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	10825	PERF.	9906 - 10378	
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029 3			N	-0-			99
10	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050 3			N	-0-			99
11	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3			N	-0-			99
12	2108 N	1819	-0-	-289	-0-	1819 3			N	-0-			99
01	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-				N	-0-			-0-
02	1914 N	-0-	-0-	-1914	-0-				N	-0-			-0-

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC		//CONT.//		760218										
BYRUM		WELL #:		1505	RRCID ->	244159	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9897	-	10294
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09	2190 N	2106	-0-	-84	-0-	2082	3	24 9	N	22			227	
10	2232 N	2174	-0-	-58	-0-	2143	3	31 9	N	28	184 1		71	
11	2130 N	2066	-0-	-64	-0-	2022	3	44 9	N	40			111	
12	2170 N	2125	-0-	-45	-0-	2096	3	29 9	N	26			137	
01	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-				N	-0-			-0-	
02	2001 N	-0-	-0-	-2001	-0-				N	-0-			-0-	

HALL-OSBORNE		WELL #:		2066	RRCID ->	245413	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10430	PERF.	9817	-	10251
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	315	3	4 9	N	4			239	
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	373	3	17 9	N	15	192 1		62	
11	374 N	374	-0-	-0-	-0-	365	3	9 9	N	8			70	
12	348 N	348	-0-	-0-	-0-	342	3	6 9	N	5			75	
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				N	-0-			-0-	
02	348 N	-0-	-0-	-348	-0-				N	-0-			-0-	

HALL-OSBORNE		WELL #:		4066	RRCID ->	248219	COMPL. DATE	12/07/2008	TOTAL DEPTH	10517	PERF.	9838	-	10325
09	293 N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3 9	N	3			112	
10	341 N	300	-0-	-41	-0-	300	3		N	-0-			112	
11	360 N	328	-0-	-32	-0-	328	3		N	-0-			112	
12	310 N	265	-0-	-45	-0-	265	3		N	-0-			112	
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-	
02	319 N	-0-	-0-	-319	-0-				N	-0-			-0-	

BYRUM		WELL #:		2105	RRCID ->	248231	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	10520	PERF.	9516	-	10374
09	450 N	370	-0-	-80	-0-	370	3		N	-0-			113	
10	465 N	386	-0-	-79	-0-	386	3		N	-0-			113	
11	420 N	375	-0-	-45	-0-	375	3		N	-0-			113	
12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	3		N	-0-			113	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			-0-	
02	377 N	-0-	-0-	-377	-0-				N	-0-			-0-	

BYRUM		WELL #:		1805	RRCID ->	248232	COMPL. DATE	12/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9467	-	10466
09	90 N	77	-0-	-13	-0-	77	3		N	-0-			55	
10	124 N	103	-0-	-21	-0-	97	3	6 9	N	5			60	
11	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3		N	-0-			60	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	3		N	-0-			60	
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-	
02	116 N	-0-	-0-	-116	-0-				N	-0-			-0-	

BYRUM		WELL #:		1605	RRCID ->	248797	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10547	PERF.	9970	-	10384
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-			125	
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-	63 1		62	
11	90 N	46	-0-	-44	-0-	46	3		N	-0-			62	
12	124 N	16	-0-	-108	-0-	16	3		N	-0-			62	
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			-0-	
02	58 N	-0-	-0-	-58	-0-				N	-0-			-0-	

RED DEER CREEK (GRANITE WASH)		//CONT.//		75200 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
DILLMAN				WELL #:	3	RRCID ->	252281	COMPL. DATE	05/01/2009	TOTAL DEPTH	11344	PERF.	9954 - 11260
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2935 2	47 9	N	43			228
10		3100 N	3138	-0-	38	38	3091 2	47 9	N	43			271
11		3000 N	3098	-0-	98	136	3053 2	45 9	N	41	190 1		122
12		3100 N	3066	-0-	-34	102	3012 2	54 9	N	49			171
01		3025 N	2923	-0-	-102	-0-	2870 2	53 9	N	48			219
02		2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-			N	NO RPT			219

DILLMAN				WELL #:	4	RRCID ->	254157	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	10008 - 11264
09		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2237 2	25 9	N	23			224
10		2449 N	2298	-0-	-151	-0-	2265 2	33 9	N	30			254
11		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2151 2	26 9	N	24	189 1		89
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2243 2	23 9	N	21			110
*01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2199 2	31 9	N	28			138
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			138

DILLMAN				WELL #:	1401	RRCID ->	267273	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	11587	PERF.	9806 - 11148
09		3510 X	3277	-0-	-233	-0-	3229 2	48 9	N	44			249
10		3348 X	3291	-0-	-57	-0-	3260 2	31 9	N	28			277
11		3300 X	2995	-0-	-305	-0-	2995 2		N	-0-	153 1		124
12	DLQ	G-10	3388	-0-	3388	3388	3348 2	40 9	N	36			160
01	DLQ	G-10	3117	-0-	3117	6505	3069 2	48 9	N	44			204
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6505			N	NO RPT			204

RED DEER CREEK (MORROW, UPPER)				75200 500	ASSOCIATED		49B			CNTY: HEMPHILL			
BARBOUR ENERGY CORPORATION				049155									
CAMPBELL, J.				WELL #:	2056	RRCID ->	117013	COMPL. DATE	10/07/1977	TOTAL DEPTH	11552	PERF.	11472 - 11496
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	215			N	NO RPT			-0-

CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO				153429						CNTY: HEMPHILL			
ISAACS 207				WELL #:	2	RRCID ->	111528	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11473	PERF.	11364 - 11398
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RED DEER CREEK S. (MORROW UP)				75202 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HEMPHILL			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
CAMPBELL				WELL #:	1039	RRCID ->	088105	COMPL. DATE	02/07/1979	TOTAL DEPTH	12010	PERF.	11124 - 11819
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58 2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

RED HANDLE (MORROW, MIDDLE)		75275 275		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB		
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC		566302								
RECKLESS 1028		WELL #: 1V		RRCID -> 230939		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9055 - 9062		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
11	13 R	-0-	-0-	-0-	-0-	13 3		N	-0-	134
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	134
REDDING (HUNTON)		75425 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
TOP O TEXAS ENERGY, L.P.		862573								
BURTON		WELL #: 1010		RRCID -> 111099		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 13875 PERF. 4220 - 4280		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RICKS (MORROW, LOWER)		76541 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: OCHILTREE		
SCS NEWTON OIL LLC		760234								
SANTA FE		WELL #: 1087		RRCID -> 106451		COMPL. DATE 04/14/1982		TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9033 - 9152		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	69
RIGHT FIELD RED (COUNCIL GROVE)		76696 075		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHERMAN		
DIAMOND S ENERGY COMPANY		217005								
LASLEY		WELL #: 1		RRCID -> 161198		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3178 - 3221		
09	720 N	556	-0-	-164	-0-	556 2		N	-0-	-0-
10	713 N	500	-0-	-213	-0-	500 2		N	-0-	-0-
11	570 N	308	-0-	-262	-0-	308 2		N	-0-	-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269 2		N	-0-	-0-
01	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1333 2		N	-0-	-0-
*02	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 2		N	-0-	-0-
RITA RANCH (MORROW UPPER)		76950 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ROBERTS		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131								
CHAMBERS		WELL #: 121		RRCID -> 114118		COMPL. DATE 08/23/1984		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10376 - 10381		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY		877099								
PENNINGTON "121"		WELL #: 1		RRCID -> 194128		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 10465 PERF.10330 - 10346		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	7
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	7

ROADSIDE (ATOKA) 77109 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 COURSON PARNELL WELL #: 1405 RRCID -> 235863 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8716 - 8924

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	30 #	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-			132
10	31 #	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	N	-0-			132
11	30 #	14	-0-	-16	-0-	4	1	10	2	N	-0-			132
12	14 #	9	-0-	-5	-0-	2	1	7	2	N	-0-			132
01	14 #	7	-0-	-7	-0-	2	1	5	2	N	-0-			132
02	14 #	13	-0-	-1	-0-	4	1	9	2	N	-0-			132

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 SID "143" WELL #: 1 RRCID -> 222867 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9470 - 10750

09	960 N	924	-0-	-36	-0-	30	1	887	2	N	6			208
						7	9							
10	982 N	982	-0-	-0-	-0-	31	1	936	2	N	14	185	1	37
						15	9							
11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	30	1	918	2	N	-0-			37
12	961 N	863	-0-	-98	-0-	23	1	840	2	N	-0-			37
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	31	1	1097	2	N	-0-			37
*02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	29	1	959	2	N	-0-			37

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 GOOD WELL #: 1229 RRCID -> 108212 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9170 - 9182

09	540 N	178	-0-	-362	-0-	12	1	162	2	N	4	1	8	45
						4	9							
10	620 N	174	-0-	-446	-0-	17	1	155	2	N	2			47
						2	9							
11	480 N	125	-0-	-355	-0-	13	1	112	2	N	-0-			47
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	39	1	307	2	N	10			57
						11	9							
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	42	1	392	2	N	-0-			57
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	36	1	445	2	N	2			59
						2	9							

MOORE WELL #: 2299 RRCID -> 109894 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9131 - 9145

09	300 N	297	-0-	-3	-0-	20	1	277	2	N	-0-			120
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	32	1	288	2	N	-0-			120
11	300 N	232	-0-	-68	-0-	24	1	208	2	N	-0-			120
12	310 N	264	-0-	-46	-0-	30	1	234	2	N	-0-			120
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	32	1	300	2	N	-0-			120
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-			120

FLATHERS WELL #: 1230 RRCID -> 110499 COMPL. DATE 05/02/1984 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9208 - 9218

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TANDY WELL #: 1300 RRCID -> 110798 COMPL. DATE 12/05/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9008 - 9020

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.// 77304 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
FLOWERS BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 268827		COMPL. DATE 11/09/2011		TOTAL DEPTH 12808 PERF.10032 - 10178			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09	4 X	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-		203
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		203
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		203
*02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	52	2	1 4	27		230
						30	9				

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 9073		RRCID -> 276596		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9970 - 10070				
09	85470 X	76503	-0-	-8967	-0-	75772	2	2 4	N	663	750 1 217 5	71
						729	9					
10	87327 X	77837	-0-	-9490	-0-	76875	2	2 4	N	873	731 1	213
						960	9					
11	80130 X	73157	-0-	-6973	-0-	72656	2	2 4	N	454	558 1	109
						499	9					
12	79732 X	72889	-0-	-6843	-0-	72196	2	2 4	N	628	562 1	175
						691	9					
*01	79732 X	74781	-0-	-4951	-0-	73862	2	2 4	N	834	755 1	254
						917	9					
02	73950 X	466	-0-	-73484	-0-	2	4	464 9	N	422	385 1	291

FLOWERS BROTHERS		WELL #: 10		RRCID -> 276597		COMPL. DATE 11/01/2014		TOTAL DEPTH 10631 PERF.10120 - 10390				
09	7140 X	6162	-0-	-978	-0-	6160	2	2 4	N	-0-		60
10	7378 X	6541	-0-	-837	-0-	6399	2	2 4	N	127	175 1	12
						140	9					
11	6300 X	6112	-0-	-188	-0-	6063	2	2 4	N	43		55
						47	9					
12	6510 X	6415	-0-	-95	-0-	6245	2	2 4	N	153		208
						168	9					
*01	6541 X	6015	-0-	-526	-0-	5960	2	2 4	N	48	185 1	71
						53	9					
02	6119 X	138	-0-	-5981	-0-	2	4	136 9	N	124		195

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699		RRCID -> 265482		COMPL. DATE 03/09/2012		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9890 - 9990				
FLOWERS 78		WELL #: 2										
09	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1378	2	287 9	N	261	371 1	130
10	1984 N	1177	-0-	-807	-0-	1164	2	13 9	N	12		142
11	1590 N	1215	-0-	-375	-0-	1043	2	172 9	N	156	181 1	117
12	1736 N	294	-0-	-1442	-0-	293	2	1 9	N	1	1 8	117
01	1178 N	456	-0-	-722	-0-	456	2		N	-0-		117
02	1189 N	352	-0-	-837	-0-	352	2		N	-0-		117

MILLS 2		WELL #: 3H		RRCID -> 267106		COMPL. DATE 06/16/2012		TOTAL DEPTH 9992 PERF.10180 - 15596				
09	39870 X	36807	-0-	-3063	-0-	35568	2	1239 9	N	1126	1120 1 2 8	328
10	40269 X	38190	-0-	-2079	-0-	37127	2	1063 9	N	966	1125 1	169
11	38400 X	36149	-0-	-2251	-0-	35080	2	1069 9	N	972	712 1	429
12	39525 X	36839	-0-	-2686	-0-	35693	2	1146 9	N	1042	1096 1	375
01	39525 X	36005	-0-	-3520	-0-	35008	2	997 9	N	906	930 1 1 8	350
02	35728 X	33392	-0-	-2336	-0-	32468	2	924 9	N	840	899 1	291

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)		//CONT.//		77304 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS							
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574													
283 SWD				WELL #:	2	RRCID ->	266727	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	4830 - 5373				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795		RRCID ->	245467	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11506	PERF.	10182 - 10328
SUTTER'S MILL				WELL #:	170								
09	13950 X	12566	-0-	-1384	-0-	10294	2	2184	3	N	80		230
10	14415 X	12401	-0-	-2014	-0-	10171	2	2158	3	N	65	187 1	108
11	14760 X	11703	-0-	-3057	-0-	9559	2	2028	3	N	105		213
12	13764 X	9611	-0-	-4153	-0-	7820	2	1659	3	N	120	178 1	155
01	13764 X	7570	-0-	-6194	-0-	6002	2	1273	3	N	268	189 1	234
02	12151 X	7322	-0-	-4829	-0-	5858	2	1243	3	N	201	192 1	243

MINCHEW				WELL #:	272A	RRCID ->	252137	COMPL. DATE	03/09/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9944 - 10084
09	13680 X	12290	-0-	-1390	-0-	12149	2	141	9	N	128		226
10	14105 X	12444	-0-	-1661	-0-	12279	2	165	9	N	150	190 1	186
11	13110 X	11718	-0-	-1392	-0-	11593	2	125	9	N	114		300
12	12524 X	11870	-0-	-654	-0-	11772	2	98	9	N	89	306 1	83
01	12524 X	11574	-0-	-950	-0-	11423	2	151	9	N	137		220
02	11716 X	10540	-0-	-1176	-0-	10412	2	128	9	N	116	194 1	142

SUTTER'S MILL "A"				WELL #:	171	RRCID ->	253426	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10062 - 10172
09	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-		118
10	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-		118
11	600 N	26	-0-	-574	-0-	26	2			N	-0-		118
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	62 1	56
01	310 N	13	-0-	-297	-0-	13	2			N	-0-		56
*02	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-		56

BAIR				WELL #:	173	RRCID ->	253442	COMPL. DATE	02/20/2009	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10152 - 10218
09	1020 N	236	-0-	-784	-0-	62	2	174	9	N	158		284
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	122	2	172	9	N	156	253 1	187
11	260 N	260	-0-	-0-	-0-	97	2	163	9	N	148		335
12	248 N	181	-0-	-67	-0-	78	2	103	9	N	94	181 1	248
01	279 N	112	-0-	-167	-0-	7	2	105	9	N	95	177 1	166
02	261 N	117	-0-	-144	-0-	8	2	109	9	N	99		265

RUSSELL				WELL #:	1075	RRCID ->	254351	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	10575	PERF.	10070 - 10226
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-		-0-
10	2201 N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/03/2015

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
J. L. FLOWERS WELL #: 5079 RRCID -> 254701 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9908 - 10070												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
09		6120 X	4981	-0-	-1139	-0-	4956 2	25 9	N		23	148
10		6169 X	4873	-0-	-1296	-0-	4855 2	18 9	N		16	164
11		5370 X	4664	-0-	-706	-0-	4649 2	15 9	N		14	178
12		5177 X	4798	-0-	-379	-0-	4788 2	10 9	N		9	187
01		5177 X	4723	-0-	-454	-0-	4716 2	7 9	N		6	193
02		4814 X	4032	-0-	-782	-0-	3999 2	33 9	N		30	51

FLOWERS BROTHERS WELL #: 6074H RRCID -> 262331 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10150 - 12248												
09		75284 X	75284	-0-	-0-	-0-	75173 2	111 9	N		101	189
10		74635 X	74635	-0-	-0-	-0-	74505 2	130 9	N		118	307
11		80370 X	67639	-0-	-12731	-0-	67515 2	124 9	N		113	232
12		81429 X	81429	-0-	-0-	-0-	81172 2	257 9	N		234	275
01		78864 X	76590	-0-	-2274	-0-	76457 2	133 9	N		121	210
02		72761 X	66389	-0-	-6372	-0-	66253 2	136 9	N		124	143

J.L. FLOWERS WELL #: 6079H RRCID -> 265071 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF.10166 - 12482												
09		49230 X	46545	-0-	-2685	-0-	46366 2	179 9	N		163	160
10		49383 X	43024	-0-	-6359	-0-	42939 2	85 9	N		77	237
11		47550 X	40532	-0-	-7018	-0-	40374 2	158 9	N		144	185
12		48794 X	40526	-0-	-8268	-0-	40241 2	285 9	N		259	253
01		48329 X	36768	-0-	-11561	-0-	36613 2	155 9	N		141	204
02		45008 X	35205	-0-	-9803	-0-	34986 2	219 9	N		199	213

MINCHEW WELL #: 3072 RRCID -> 265127 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9904 - 10020												
09		3060 X	2862	-0-	-198	-0-	2731 2	131 9	N		119	262
10		3069 X	2897	-0-	-172	-0-	2830 2	67 9	N		61	132
11		2970 X	2870	-0-	-100	-0-	2764 2	106 9	N		96	228
12		3007 X	2752	-0-	-255	-0-	2665 2	87 9	N		79	117
01		2883 N	2813	-0-	-70	-0-	2663 2	150 9	N		136	253
02		2784 N	2510	-0-	-274	-0-	2411 2	99 9	N		90	152

MARTIN TRUST WELL #: 6081H RRCID -> 265532 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10036 - 12604												
09		18773 X	18773	-0-	-0-	-0-	18528 2	245 9	N		223	230
10		18791 X	18791	-0-	-0-	-0-	18638 2	153 9	N		139	172
11		20458 X	20458	-0-	-0-	-0-	20214 2	244 9	N		222	200
12		20013 X	20013	-0-	-0-	-0-	19823 2	190 9	N		173	182
01		19251 X	19118	-0-	-133	-0-	18952 2	166 9	N		151	140
02		18009 X	17213	-0-	-796	-0-	17046 2	167 9	N		152	292

W. FLOWERS WELL #: 2069H RRCID -> 267293 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10330 - 12097												
09		11717 X	11717	-0-	-0-	-0-	11607 2	110 9	N		100	342
10		11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	11138 2	97 9	N		88	238
11		10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10415 2	96 9	N		87	325
12		11253 X	9654	-0-	-1599	-0-	9576 2	78 9	N		71	268
01		11253 X	10133	-0-	-1120	-0-	10050 2	83 9	N		75	343
02		10527 X	2700	-0-	-7827	-0-	2661 2	39 9	N		35	378

FLOWERS BROTHERS WELL #: 7074H RRCID -> 267296 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10293 - 13918												
09		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		N		-0-	141
10		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N		-0-	141
11		300 N	195	-0-	-105	-0-	195 2		N		-0-	141
12		248 N	197	-0-	-51	-0-	197 2		N		-0-	141
01		248 N	151	-0-	-97	-0-	151 2		N		-0-	141
02		203 N	163	-0-	-40	-0-	162 2	1 9	N		1	142

ROBERTS CO. (ST. LOUIS) //CONT.// 77304 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
FLOWERS XS E3 WELL #: 1H RRCID -> 267732 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9853 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M		
09		45240 X	27711	-0-	-17529	-0-	27430	2	281	9	N	225
10		46748 X	28149	-0-	-18599	-0-	27793	2	356	9	N	360
11		28770 X	26847	-0-	-1923	-0-	26491	2	356	9	N	295
12		29264 X	26708	-0-	-2556	-0-	26349	2	359	9	N	247
01		29264 X	25892	-0-	-3372	-0-	25547	2	345	9	N	367
02		26796 X	23482	-0-	-3314	-0-	23174	2	308	9	N	260

J.L. FLOWERS XS WELL #: 8079H RRCID -> 268220 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 10080 PERF.10570 - 14300												
09		11700 X	9944	-0-	-1756	-0-	9819	2	125	9	N	190
10		12090 X	9376	-0-	-2714	-0-	9245	2	131	9	N	121
11		9840 X	6946	-0-	-2894	-0-	6836	2	110	9	N	221
12		10044 X	4988	-0-	-5056	-0-	4806	2	182	9	N	198
01		10044 X	6368	-0-	-3676	-0-	6190	2	178	9	N	172
02		9396 X	5622	-0-	-3774	-0-	5490	2	132	9	N	292

CLARK XS WELL #: 2093H RRCID -> 269131 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 9806 PERF.10737 - 13590												
09		30960 X	28672	-0-	-2288	-0-	28508	2	164	9	N	395
10		30752 X	29751	-0-	-1001	-0-	29447	2	304	9	N	290
11		29760 X	28021	-0-	-1739	-0-	27816	2	205	9	N	285
12		30566 X	28037	-0-	-2529	-0-	27898	2	139	9	N	213
01		30566 X	27331	-0-	-3235	-0-	27067	2	264	9	N	260
02		27840 X	25305	-0-	-2535	-0-	25030	2	275	9	N	316

FLOWERS XS WELL #: 7080H RRCID -> 269133 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 9885 PERF.11005 - 13795												
09		58557 X	58557	-0-	-0-	-0-	58171	2	386	9	N	323
10		64666 X	58557	-0-	-6109	-0-	58171	2	386	9	N	293
11		62670 X	55046	-0-	-7624	-0-	54663	2	383	9	N	447
12		64666 X	54430	-0-	-10236	-0-	54055	2	375	9	N	219
01		60512 X	52483	-0-	-8029	-0-	52150	2	333	9	N	328
02		56608 X	47241	-0-	-9367	-0-	46936	2	305	9	N	225

SUTTER'S MILL WELL #: 3070H RRCID -> 270797 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 9987 PERF.10139 - 11770												
09		99958 X	99958	-0-	-0-	-0-	19891	2	79566	3	N	335
							501	9				
10		108005 X	108005	-0-	-0-	-0-	21498	2	85991	3	N	498
							516	9				
11		105870 X	92558	-0-	-13312	-0-	18427	2	73711	3	N	302
							420	9				
12		108035 X	103001	-0-	-5034	-0-	20507	2	82030	3	N	343
							464	9				
01		108004 X	99639	-0-	-8365	-0-	19844	2	79377	3	N	337
							418	9				
02		101036 X	89962	-0-	-11074	-0-	17911	2	71648	3	N	330
							403	9				

W. FLOWERS WELL #: 3069H RRCID -> 271829 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10252 - 13125												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32

ROBERTS CO. (ST. LOUIS)													CNTY: ROBERTS			
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC																
FLOWERS C3																
WELL #: 1H																
RRCID -> 273084																
COMPL. DATE 03/20/2013																
TOTAL DEPTH 9804													PERF.10058 - 11943			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09		45660 X	43011	-0-	-2649	-0-	42727	2	284	9	N	258	375	1		250
10		46748 X	42479	-0-	-4269	-0-	42174	2	305	9	N	277	189	1		338
11		44580 X	39874	-0-	-4706	-0-	39582	2	292	9	N	265	371	1		232
12		46066 X	39626	-0-	-6440	-0-	39354	2	272	9	N	247	192	1		287
01		46066 X	36632	-0-	-9434	-0-	36346	2	286	9	N	260	382	1		165
02		41586 X	35105	-0-	-6481	-0-	34736	2	369	9	N	335	192	1		308

J. FLOWERS XS																
WELL #: 4094H																
RRCID -> 275082																
COMPL. DATE 09/20/2013																
TOTAL DEPTH 9930													PERF. 9999 - 12624			
09		65851 X	65851	-0-	-0-	-0-	64941	2	910	9	N	827	1116	1		271
10		66030 X	54256	-0-	-11774	-0-	53531	2	725	9	N	659	570	1		360
11		71853 X	71853	-0-	-0-	-0-	71178	2	675	9	N	614	581	1		393
12		87411 X	87411	-0-	-0-	-0-	86607	2	804	9	N	731	577	1		547
01		68828 X	68828	-0-	-0-	-0-	68170	2	658	9	N	598	792	1		353
02		61161 X	58145	-0-	-3016	-0-	57274	2	871	9	N	792	769	1		376

J. FLOWERS XS																
WELL #: 5094H																
RRCID -> 275130																
COMPL. DATE 04/26/2014																
TOTAL DEPTH 10011													PERF.10280 - 11765			
09		56280 X	43816	-0-	-12464	-0-	43333	2	483	9	N	439	544	1		312
10		50778 X	42695	-0-	-8083	-0-	42341	2	354	9	N	322	189	1		445
11		46350 X	36662	-0-	-9688	-0-	36420	2	242	9	N	220	385	1		280
12		44857 X	39194	-0-	-5663	-0-	38830	2	364	9	N	331	368	1		243
01		44857 X	37790	-0-	-7067	-0-	37198	2	592	9	N	538	373	1		408
02		41963 X	31008	-0-	-10955	-0-	30742	2	266	9	N	242	357	1		293

FLOWERS XS																
WELL #: 8080H																
RRCID -> 275162																
COMPL. DATE 08/11/2013																
TOTAL DEPTH 9872													PERF.10353 - 13443			
09		60360 X	49265	-0-	-11095	-0-	48772	2	493	9	N	448	566	1		327
10		62372 X	50912	-0-	-11460	-0-	50350	2	562	9	N	511	381	1		457
11		55800 X	47346	-0-	-8454	-0-	46834	2	512	9	N	465	574	1		348
12		55769 X	46003	-0-	-9766	-0-	45494	2	509	9	N	463	557	1		254
01		52080 X	43123	-0-	-8957	-0-	42653	2	470	9	N	427	388	1		293
02		47618 X	40666	-0-	-6952	-0-	40207	2	459	9	N	417	382	1		328

FLOWERS C3																
WELL #: 2H																
RRCID -> 276066																
COMPL. DATE 08/26/2014																
TOTAL DEPTH 9895													PERF.10298 - 14432			
09		110430 X	85307	-0-	-25123	-0-	83297	2	2010	9	N	1827	1877	1		443
10		104005 X	84005	-0-	-20000	-0-	82316	2	1689	9	N	1535	1518	1		460
11		94560 X	80702	-0-	-13858	-0-	79129	2	1573	9	N	1430	1340	1		550
12		95697 X	77580	-0-	-18117	-0-	75919	2	1661	9	N	1510	1697	1		363
01		91140 X	78554	-0-	-12586	-0-	77063	2	1491	9	N	1355	1343	1		375
02		82476 X	72856	-0-	-9620	-0-	71479	2	1377	9	N	1252	1338	1		289

FLOWERS XS																
WELL #: 9080H																
RRCID -> 276311																
COMPL. DATE 06/12/2014																
TOTAL DEPTH 9882													PERF.10364 - 12340			
09		64020 X	42835	-0-	-21185	-0-	42396	2	439	9	N	399	567	1		222
10		66154 X	40945	-0-	-25209	-0-	40541	2	404	9	N	367	373	1		216
11		54870 X	38611	-0-	-16259	-0-	38222	2	389	9	N	354	194	1		376
12		47213 X	39129	-0-	-8084	-0-	38751	2	378	9	N	344	460	1		260
01		47213 X	38920	-0-	-8293	-0-	38382	2	538	9	N	489	388	1		361
02		41412 X	34105	-0-	-7307	-0-	33636	2	469	9	N	426	578	1		209

FLOWERS W3																
WELL #: 1H																
RRCID -> 276344																
COMPL. DATE 02/20/2014																
TOTAL DEPTH 9821													PERF.12365 - 14581			
09		38357 X	38357	-0-	-0-	-0-	37372	2	985	9	N	895	940	1		403
10		37311 X	37311	-0-	-0-	-0-	36366	2	945	9	N	859	758	1		504
11		34205 X	34205	-0-	-0-	-0-	33325	2	880	9	N	800	765	1		539
12		41075 X	32892	-0-	-8183	-0-	32011	2	881	9	N	801	969	1		371
01		41075 X	31597	-0-	-9478	-0-	30740	2	857	9	N	779	758	1		392
02		37091 X	29743	-0-	-7348	-0-	28988	2	755	9	N	686	686	1		392

OIL AND GAS DIVISION

ROGERS (-A- CHERT ZONE)		77908 500			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
ELMORE		WELL #: 1			RRCID -> 126107		COMPL. DATE 11/01/1987		TOTAL DEPTH 15212 PERF.14960 - 15000				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1890 X	1658	-0-	-232	-0-	39	1	1617	2	N	-0-		20
						2	4						
10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	45	1	1723	2	N	-0-		20
						2	4						
11	1528 X	1528	-0-	-0-	-0-	38	1	1488	2	N	-0-		20
						2	4						
12	1705 X	1600	-0-	-105	-0-	46	1	1552	2	N	-0-		20
						2	4						
01	1767 X	1646	-0-	-121	-0-	48	1	1596	2	N	-0-		20
						2	4						
02	1653 X	1345	-0-	-308	-0-	43	1	1300	2	N	-0-		20
						2	4						

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ROGERS, RAY		WELL #: 1			RRCID -> 105931		COMPL. DATE 03/03/1983		TOTAL DEPTH 15200 PERF.15028 - 15033				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2144 X	2144	-0-	-0-	-0-	2144	3			N	-0-		62
10	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-		62
11	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	3			N	-0-		62
12	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2203	3			N	-0-		62
01	2294 X	1832	-0-	-462	-0-	1832	3			N	-0-		62
02	2146 X	1433	-0-	-713	-0-	1433	3			N	-0-		62

LE NORMAN OPERATING LLC		491579			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
ZYBACH		WELL #: 1			RRCID -> 132152		COMPL. DATE 09/14/1989		TOTAL DEPTH 15200 PERF.14962 - 15010				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		127

RULER (MORROW UPPER)		78900 600			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC		744737											
PAYNE -A-		WELL #: 1			RRCID -> 064657		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9721 - 9734				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
MCMORDIE BROTHERS -B-		WELL #: 1			RRCID -> 067440		COMPL. DATE 07/28/1976		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9663 - 9671				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RULER (MORROW UPPER)		//CONT.//		78900 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
MCMORDIE BROTHERS -C-		WELL #:		1	RRCID ->	070156	COMPL. DATE	02/15/1977	TOTAL DEPTH	9778	PERF.	9730 - 9752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2	N	-0-			7
10		526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 2	N	-0-			7
11		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2	N	-0-			7
12		531 N	531	-0-	-0-	-0-	531 2	N	-0-			7
01		548 N	548	-0-	-0-	-0-	548 2	N	-0-			7
*02		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2	N	-0-			7

ST. CLAIR (GRANITE WASH)				79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
AGHORN OPERATING, INC.				008716								
MARTIN, W. H.		WELL #:		1	RRCID ->	062460	COMPL. DATE	03/14/1975	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	9164 - 9180
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			299

TIPPS, O. R.				WELL #:	1	RRCID ->	067376	COMPL. DATE	07/15/1976	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	9316 - 9394
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			124	

APACHE CORPORATION				027200		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
MCMORDIE 88		WELL #:		5	RRCID ->	070071	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	9933	PERF.	9406 - 9443
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

MCMORDIE 89				WELL #:	2089	RRCID ->	087331	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	9775	PERF.	9140 - 9664
09	960 N	865	-0-	-95	-0-	858 2	7 9	N	6			135	
10	961 N	916	-0-	-45	-0-	905 2	11 9	N	10			145	
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	961 2	48 9	N	44			189	
12	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1062 2	40 9	N	36	176 1		49	
01	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	958 2	61 9	N	55			104	
02	986 N	854	-0-	-132	-0-	823 2	31 9	N	28			132	

MCMORDIE 89				WELL #:	3089	RRCID ->	214012	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9105 - 9550
09	180 N	106	-0-	-74	-0-	106 2		N	-0-			177	
10	155 N	116	-0-	-39	-0-	116 2		N	-0-			177	
11	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-			177	
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 2		N	-0-	108 1		69	
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315 2		N	-0-			69	
*02	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422 2		N	-0-			69	

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION		//CONT.// 027200		WELL #: 4089		RRCID -> 218381	COMPL. DATE 05/26/2006	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 9016	- 9534		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			160
10	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2	N	-0-			160
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2	N	-0-	89	1	71
12	403 N	293	-0-	-110	-0-	293	2	N	-0-			71
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2	N	-0-			71
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2	N	-0-			71

MCMORDIE 89		WELL #: 5089		RRCID -> 218743		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9185 - 9606		
09	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2178	2	N	45	184	1	231
10	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	2429	2	N	49	172	1	108
11	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2445	2	N	52	81	1	79
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	2490	2	N	71			150
01	1829 N	1810	-0-	-19	-0-	1777	2	N	30			180
*02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1878	2	N	38			218

MCMORDIE 88		WELL #: 1H		RRCID -> 266561		COMPL. DATE 10/03/2011		TOTAL DEPTH 9384		PERF. 9743 - 13631		
09	23156 X	23156	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	600	540	1	223
						660	9					
10	23310 X	23310	-0-	-0-	-0-	1069	1	N	538	542	1	219
						592	9					
11	20699 X	20699	-0-	-0-	-0-	1044	1	N	350	367	1	202
						385	9					
12	20747 X	20747	-0-	-0-	-0-	980	1	N	360	364	1	198
						396	9					
01	20923 X	20923	-0-	-0-	-0-	934	1	N	447	535	1	110
						492	9					
*02	18442 X	18442	-0-	-0-	-0-	802	1	N	449	371	1	188
						494	9					

KILLEBREW, C.P. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 274425		COMPL. DATE 09/12/2011		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 8136 - 9174		
09	8100 X	5250	-0-	-2850	-0-	5162	2	N	80			130
10	8370 X	5724	-0-	-2646	-0-	5614	2	N	100	185	1	45
11	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4472	2	N	84			129
12	4960 X	2914	-0-	-2046	-0-	2870	2	N	40			169
01	4960 X	4519	-0-	-441	-0-	4423	2	N	87	181	1	75
02	4640 X	3799	-0-	-841	-0-	3707	2	N	84			159

MCMORDIE 89		WELL #: 6089H		RRCID -> 276221		COMPL. DATE 08/09/2014		TOTAL DEPTH 9283		PERF. 9608 - 13642		
09	149700 X	98054	-0-	-51646	-0-	96873	2	N	1074	1102	1	162
10	141856 X	93588	-0-	-48268	-0-	92558	2	N	936	916	1	182
11	84082 X	84082	-0-	-0-	-0-	83332	2	N	682	565	1	299
12	90923 X	81220	-0-	-9703	-0-	80449	2	N	701	757	1	243
01	90923 X	76012	-0-	-14911	-0-	75423	2	N	535	560	1	218
02	85057 X	66673	-0-	-18384	-0-	65811	2	N	784	561	1	441

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798							
CHRISTIE-TIPPS 77				WELL #: 1077	RRCID -> 058389	COMPL. DATE 04/11/1974	TOTAL DEPTH 10118	PERF. 9680	- 9958		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	7 1	637 3	N	-0-		20
						2 4					
10	620 N	604	-0-	-16	-0-	7 1	595 3	N	-0-		20
						2 4					
11	660 N	555	-0-	-105	-0-	7 1	546 3	N	-0-		20
						2 4					
12	682 N	594	-0-	-88	-0-	11 1	580 3	N	-0-		20
						3 4					
01	1054 N	590	-0-	-464	-0-	24 1	564 3	N	-0-		20
						2 4					
*02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	11 1	553 3	N	-0-		20
						2 4					

JONES				WELL #: 1	RRCID -> 061664	COMPL. DATE 04/17/1975	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9444	- 9487		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	120 N	2	-0-	-118	-0-	2 4		N	-0-		81
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		81
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-		81
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		81
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		81

MCMORDIE 128				WELL #: 1	RRCID -> 064549	COMPL. DATE 11/09/1975	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9324	- 9357		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50

JONES				WELL #: 3	RRCID -> 065665	COMPL. DATE 02/25/1976	TOTAL DEPTH 9907	PERF. 9324	- 9576		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	168 N	168	-0-	-0-	-0-	9 1	157 3	N	-0-		72
						2 4					
10	186 N	180	-0-	-6	-0-	10 1	168 3	N	-0-		72
						2 4					
11	180 N	173	-0-	-7	-0-	8 1	161 3	N	2		74
						2 4	2 9				
12	186 N	167	-0-	-19	-0-	9 1	153 3	N	3		77
						2 4	3 9				
*01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	9 1	202 3	N	-0-		77
						2 4					
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	7 1	163 3	N	2		79
						2 4	2 9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2077 RRCID -> 073523 COMPL. DATE 09/14/1977 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 9368 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-		57
						2	4						
10	189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	181	3	N	-0-		57
						2	4						
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	180	3	N	-0-		57
						2	4						
12	186 N	176	-0-	-10	-0-	7	1	167	3	N	-0-		57
						2	4						
01	279 N	154	-0-	-125	-0-	6	1	146	3	N	-0-		57
						2	4						
02	174 N	167	-0-	-7	-0-	6	1	159	3	N	-0-		57
						2	4						

MCMORDIE WELL #: 1129 RRCID -> 073524 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8893 - 9434

*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

MCMORDIE WELL #: 1087 RRCID -> 076996 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8966 - 9550

09	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	34	1	1749	3	N	61		185
						2	4						
10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	36	1	1838	3	N	-0-		185
						2	4						
11	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	38	1	1877	3	N	110	187 1	108
						2	4						
12	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	51	1	1858	3	N	-0-		108
						2	4						
*01	2728 X	2096	-0-	-632	-0-	44	1	1832	3	N	198	183 1	123
						2	4						
02	1972 N	1811	-0-	-161	-0-	37	1	1696	3	N	69		192
						2	4						

TIPPS, CHRISTIE WELL #: 1 RRCID -> 088108 COMPL. DATE 05/11/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9800 - 9816

09	480 N	312	-0-	-168	-0-	312	2			N	-0-		115
10	372 N	286	-0-	-86	-0-					N	-0-		115
11	270 N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-		115
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-		115
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-		115
02	261 N	259	-0-	-2	-0-	257	2		2 9	N	2		117

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.// 79636 500		ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
CHRISTIE-TIPPS		WELL #: 2078		RRCID -> 096821	COMPL. DATE 09/06/1981	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10050 - 10072				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCMORDIE 128											
WELL #: 2 RRCID -> 101532 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9403 - 9542											
09	420 N	403	-0-	-17	-0-	7 1	394 3	N	-0-		113
						2 4					
10	434 N	433	-0-	-1	-0-	7 1	424 3	N	-0-		113
						2 4					
11	420 N	420	-0-	-0-	-0-	7 1	388 3	N	21		134
						2 4	23 9				
12	429 N	429	-0-	-0-	-0-	8 1	419 3	N	-0-		134
						2 4					
01	434 N	415	-0-	-19	-0-	7 1	406 3	N	-0-		134
						2 4					
02	406 N	386	-0-	-20	-0-	7 1	377 3	N	-0-		134
						2 4					

MCMORDIE 86											
WELL #: 3086 RRCID -> 149604 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9403 - 9478											
09	724 N	724	-0-	-0-	-0-	12 1	710 3	N	-0-		30
						2 4					
10	658 N	658	-0-	-0-	-0-	11 1	645 3	N	-0-		30
						2 4					
11	743 N	743	-0-	-0-	-0-	15 1	726 3	N	-0-		30
						2 4					
12	744 N	663	-0-	-81	-0-	11 1	649 3	N	-0-		30
						3 4					
*01	824 N	824	-0-	-0-	-0-	18 1	804 3	N	-0-		30
						2 4					
02	725 N	610	-0-	-115	-0-	9 1	455 3	N	131		161
						2 4	144 9				

MCMORDIE											
WELL #: 3087 RRCID -> 149740 COMPL. DATE 05/28/1994 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9594 - 9817											
09	664 N	664	-0-	-0-	-0-	6 1	656 3	N	-0-		148
						2 4					
10	682 N	526	-0-	-156	-0-	9 1	431 3	N	76	172 1	52
						2 4	84 9				
11	866 N	866	-0-	-0-	-0-	7 1	825 3	N	29		81
						2 4	32 9				
12	682 N	549	-0-	-133	-0-	8 1	522 3	N	15		96
						2 4	17 9				
*01	806 N	522	-0-	-284	-0-	5 1	515 3	N	-0-		96
						2 4					
02	841 N	591	-0-	-250	-0-	5 1	581 3	N	3		99
						2 4	3 9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
JONES WELL #: 4085 RRCID -> 155490 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9464 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	645 N	645	-0-	-0-	-0-	13	1 630 3	N	-0-		45
10	979 N	979	-0-	-0-	-0-	18	2 4 959 3	N	-0-		45
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	21	2 4 975 3	N	-0-		45
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	16	2 4 908 3	N	-0-		45
*01	992 N	958	-0-	-34	-0-	16	2 4 843 3	N	88		133
02	957 N	899	-0-	-58	-0-	16	2 4 870 3	N	10		143
							11 9				

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3077 RRCID -> 155865 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9830 - 10058

09	630 N	463	-0-	-167	-0-	463	3	N	-0-		54
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	513	3	N	-0-		54
11	480 N	336	-0-	-144	-0-	336	3 1 9	N	1		55
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	841	3 15 9	N	14		69
01	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	3	N	-0-		69
*02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	556	3 9 9	N	8		77

MCMORDIE WELL #: 4087 RRCID -> 156250 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9732 - 9788

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

JONES WELL #: 6085 RRCID -> 156587 COMPL. DATE 10/12/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9480 - 9522

09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		176
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		176
11	12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-		176
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		176

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 4077 RRCID -> 158617 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9789 - 10010

09	1500 N	1418	-0-	-82	-0-	20	1 1394 3	N	2		141
10	1519 N	1330	-0-	-189	-0-	21	2 4 1307 3	N	-0-		141
11	1440 N	1277	-0-	-163	-0-	20	1 1236 3	N	17		158
12	1457 N	1243	-0-	-214	-0-	20	2 4 19 9 1221 3	N	-0-		158
01	1364 N	1261	-0-	-103	-0-	20	1 1236 3	N	3		161
*02	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	21	2 4 3 9 1293 3	N	-0-		161
							2 4				

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
 CHRISTIE-TIPPS WELL #: 3078 RRCID -> 159074 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9949 - 10178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	600 N	572	-0-	-28	-0-	572 3		N	-0-			77
10	589 N	575	-0-	-14	-0-	575 3		N	-0-			77
11	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		N	-0-			77
12	589 N	517	-0-	-72	-0-	515 3	2 9	N	2			79
01	589 N	512	-0-	-77	-0-	512 3		N	-0-			79
02	580 N	532	-0-	-48	-0-	532 3		N	-0-			79

JONES WELL #: 7085 RRCID -> 159490 COMPL. DATE 06/09/1996 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9480 - 9756

*03	899 N	757	-0-	-142	-0-	9 1 1 4	747 3	N	-0-			242
*04	840 N	739	-0-	-101	-0-	13 1 3 4	723 3	N	-0-			242
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	851 3	N	-0-			242
*06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	876 3	N	-0-			242
*07	898 N	898	-0-	-0-	-0-	7 1 1 4	890 3	N	-0-			242
*08	922 N	922	-0-	-0-	-0-	8 1 2 4	912 3	N	-0-			242
*09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	9 1 2 4	893 3	N	-0-	184 1		58
*10	946 N	946	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	933 3	N	-0-			58
*11	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	900 3 175 9	N	159	176 1	41 5	-0-
*12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	11 1 2 4	963 3	N	-0-			-0-
*01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	12 1 2 4	950 3	N	-0-			-0-
02	1044 N	890	-0-	-154	-0-	12 1 2 4	876 3	N	-0-			-0-

MCMORDIE WELL #: 5087 RRCID -> 161337 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9588 - 9664

09	670 N	670	-0-	-0-	-0-	10 1 2 4	658 3	N	-0-			25
10	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	23 1 2 4	1248 3 62 9	N	56			81
11	489 N	489	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	457 3 14 9	N	13			94
12	682 N	251	-0-	-431	-0-	5 1 2 4	244 3	N	-0-			94
*01	1612 N	230	-0-	-1382	-0-	4 1 2 4	213 3 11 9	N	10			104
02	464 N	290	-0-	-174	-0-	5 1 2 4	275 3 8 9	N	7			111

MCMORDIE -86- WELL #: 6086 RRCID -> 163913 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9544 - 9992

09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	1258 3 68 9	N	62	191 1		32
10	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	17 1 2 4	1327 3 77 9	N	70			102
11	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	15 1 2 4	1317 3 23 9	N	21			123
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	16 1 2 4	1174 3 77 9	N	70			193
*01	1240 N	1216	-0-	-24	-0-	16 1 2 4	1162 3 36 9	N	33	176 1		50
02	1160 N	1147	-0-	-13	-0-	15 1 2 4	1098 3 32 9	N	29			79

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//	79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: ROBERTS	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798								
MCMORDIE		WELL #:	3129	RRCID ->	164413	COMPL. DATE	04/09/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8932 - 9606
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		2785 N	2785	-0-	-0-	2695 3	1 4	N	81		121
						89 9					
10		2835 N	2835	-0-	-0-	2735 3	100 9	N	91	178 1	34
11		2378 N	2378	-0-	-0-	2297 3	81 9	N	74		108
12		2883 N	2299	-0-	-584	2280 3	1 4	N	16		124
						18 9					
*01		3069 X	1998	-0-	-1071	1957 3	41 9	N	37		161
02		2291 N	1940	-0-	-351	1917 3	1 4	N	20		181
						22 9					

MCMORDIE -128-		WELL #:	3	RRCID ->	172109	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9390 - 9430
09		1702 N	1702	-0-	-0-	33 1	1565 3	N	93	188 1	26
						2 4	102 9				
10		1741 N	1741	-0-	-0-	37 1	1659 3	N	39		65
						2 4	43 9				
11		1841 N	1841	-0-	-0-	39 1	1765 3	N	32		97
						2 4	35 9				
12		1787 N	1787	-0-	-0-	38 1	1718 3	N	26		123
						2 4	29 9				
*01		1829 N	1760	-0-	-69	37 1	1686 3	N	32		155
						2 4	35 9				
02		1769 N	1587	-0-	-182	34 1	1528 3	N	21		176
						2 4	23 9				

MCMORDIE 86		WELL #:	8	RRCID ->	173747	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9480 - 9531
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES		WELL #:	9085	RRCID ->	181881	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9510 - 9530
09		2010 N	1842	-0-	-168	28 1	1767 3	N	41		101
						2 4	45 9				
10		1860 N	1771	-0-	-89	29 1	1679 3	N	55		156
						2 4	61 9				
11		1895 N	1895	-0-	-0-	32 1	1857 3	N	4		160
						2 4	4 9				
12		1891 N	1831	-0-	-60	32 1	1754 3	N	39	185 1	14
						2 4	43 9				
01		1803 N	1803	-0-	-0-	32 1	1760 3	N	8		22
						2 4	9 9				
02		1827 N	1673	-0-	-154	30 1	1586 3	N	50		72
						2 4	55 9				

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS			
CREST RESOURCES, INC.		//CONT.//		189901										
MARTIN 2		WELL #:		1		RRCID -> 244708		COMPL. DATE 03/10/2007			TOTAL DEPTH 9928		PERF. 9500 - 9762	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 N	1632	-0-	-78	-0-	1611	2	21	9	N	19			2031
10	1767 N	1665	-0-	-102	-0-	1664	2	1	9	N	1	260	1	1772
11	1620 N	1567	-0-	-53	-0-	1534	2	33	9	N	30			1802
12	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1589	2	10	9	N	9			1811
*01	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1625	2	14	9	N	13			1824
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1824

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		RRCID -> 201469		COMPL. DATE 04/08/2004			TOTAL DEPTH 9957		PERF. 9510 - 9543	
TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		3070										
09	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-			55
10	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-			55
11	1260 N	771	-0-	-489	-0-	771	2			N	-0-			55
12	1054 N	363	-0-	-691	-0-	363	2			N	-0-			55
01	1085 N	708	-0-	-377	-0-	563	2	145	9	N	132			187
*02	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			187

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		4070		RRCID -> 203099		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9556 - 9970	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		6070		RRCID -> 207529		COMPL. DATE 02/23/2005			TOTAL DEPTH 10045		PERF. 9284 - 9880	
09	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3088	2	151	9	N	137	177	1	225
10	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3159	2	131	9	N	119	179	1	165
11	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3040	2	155	9	N	141	184	1	122
12	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	3418	2	168	9	N	153			275
01	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3204	2	119	9	N	108	181	1	202
*02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2946	2	133	9	N	121	188	1	135

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		5070		RRCID -> 208938		COMPL. DATE 03/23/2005			TOTAL DEPTH 10124		PERF. 9454 - 9897	
09	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-			90
10	1984 X	1542	-0-	-442	-0-	1542	2			N	-0-			90
11	1920 X	1372	-0-	-548	-0-	1372	2			N	-0-			90
12	1984 X	1660	-0-	-324	-0-	1652	2	8	9	N	7			97
01	2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-			97
*02	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-			97

TIPPS, CHRISTIE "A"		WELL #:		7070		RRCID -> 209519		COMPL. DATE 05/04/2005			TOTAL DEPTH 10290		PERF. 9343 - 9943	
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	15	2	8	9	N	7	170	1	52
10	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-			52
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-			52
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			52
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-			52
02	29 N	11	-0-	-18	-0-	11	2			N	-0-			52

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 MARTIN TRUST C WELL #: 4081 RRCID -> 272341 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7689 - 7862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	1909	2	424	9	N	385	575	1	213	
10	2160 X	2160	-0-	-0-	-0-	1743	2	417	9	N	379	247	1	345	
11	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	1960	2	525	9	N	477	564	1	258	
12	1150 X	1150	-0-	-0-	-0-	992	2	158	9	N	144	192	1	210	
01	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	2219	2	737	9	N	670	568	1	312	
*02	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	1651	2	418	9	N	380	575	1	117	

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 MCMORDIE WELL #: 1291 RRCID -> 228393 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9372 - 9424

09	1740 N	1697	-0-	-43	-0-	30	1	1667	2	N	-0-			202
10	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	31	1	1716	2	N	-0-			202
11	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	30	1	1638	2	N	-0-			202
12	1767 N	1607	-0-	-160	-0-	26	1	1581	2	N	-0-			202
01	3100 N	3352	-0-	252	252	31	1	3321	2	N	-0-			202
*02	1853 N	1601	-0-	-252	-0-	29	1	1572	2	N	-0-			202

MCMORDIE "86" WELL #: 861 RRCID -> 231209 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8984 - 9632

09	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	30	1	4002	2	N	40			280
10	4203 X	4203	-0-	-0-	-0-	31	1	4074	2	N	89	191	1	178
11	4320 X	4081	-0-	-239	-0-	98	9	3985	2	N	60			238
12	4433 X	4197	-0-	-236	-0-	66	9	4114	2	N	47			285
01	4278 X	4276	-0-	-2	-0-	52	9	4137	2	N	98	198	1	185
*02	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	108	9	3903	2	N	60			245
						29	1							
						66	9							

MCMORDIE "86" WELL #: 862 RRCID -> 233462 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8992 - 9879

09	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	30	1	3539	2	N	83			275
10	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	91	9	3885	2	N	86	184	1	177
11	3900 X	3643	-0-	-257	-0-	31	1	3523	2	N	83			260
12	3968 X	3383	-0-	-585	-0-	29	1	3293	2	N	58			318
01	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	91	9	4562	2	N	170	368	1	120
*02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	26	1	3890	2	N	82			202
						64	9							
						187	9							
						29	1							
						90	9							

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 1 RRCID -> 235267 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 10007

09	2460 N	2421	-0-	-39	-0-	30	1	2317	2	N	67			325
10	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	74	9	2381	2	N	110			435
11	2460 N	2345	-0-	-115	-0-	31	1	2242	2	N	66	193	1	308
12	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	121	9	2410	2	N	90			398
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	30	1	2423	2	N	168	392	1	174
*02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	73	9	2250	2	N	69			243
						99	9							
						31	1							
						185	9							
						29	1							
						76	9							

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 2 RRCID -> 242614 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9911 - 10220

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	3143	2	N	27		272
10	3038 X	1798	-0-	-1240	-0-	30	9	1733	2	N	31	193 1	110
11	2940 X	1501	-0-	-1439	-0-	34	9	1436	2	N	32		142
12	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	30	1	2878	2	N	31		173
01	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	35	9	2746	2	N	17		190
02	2842 X	2581	-0-	-261	-0-	31	1	2528	2	N	22		212
						19	9						
						29	1						
						24	9						

CHRISTIE-TIPPS 77 WELL #: 3 RRCID -> 244270 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9764 - 10114

09	150 N	110	-0-	-40	-0-	27	1	83	2	N	-0-		183
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	26	1	139	2	N	-0-		183
11	120 N	92	-0-	-28	-0-	30	1	62	2	N	-0-		183
12	124 N	122	-0-	-2	-0-	25	1	97	2	N	-0-		183
01	168 N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	-0-		183
*02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	29	1	101	2	N	-0-		183

JONES WELL #: 851 RRCID -> 244573 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9423 - 9936

09	3791 X	3220	-0-	-571	-0-	30	1	3132	2	N	53		280
10	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	58	9	3156	2	N	80	185 1	175
11	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	31	1	3097	2	N	33		208
12	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	88	9	3372	2	N	49		257
01	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	31	1	3298	2	N	84	190 1	151
*02	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	54	9	3087	2	N	64		215
						29	1						
						70	9						

CHRISTIE-TIPPS WELL #: 781 RRCID -> 244599 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9950 - 10350

09	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	30	1	1730	2	N	20		178
10	1736 N	1734	-0-	-2	-0-	22	9	1681	2	N	20		198
11	1590 N	1535	-0-	-55	-0-	31	1	1491	2	N	15		213
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	27	1	1947	2	N	25		238
01	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	17	9	1670	2	N	20		258
*02	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	31	1	1587	2	N	20	203 1	75
						22	9						
						29	1						
						22	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 MEWBOURNE OIL COMPANY //CONT.// 562560
 MCMORDIE WELL #: 871 RRCID -> 247753 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9966 - 10250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	28	1	545	2	N	-0-		120
10	623 N	623	-0-	-0-	-0-	30	1	593	2	N	-0-		120
11	655 N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	2		122
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	6		128
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	26	1	641	2	N	7		135
*02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	704	2	N	12		147

MCMORDIE "86" WELL #: 865H RRCID -> 248338 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9780 - 11280

09	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	29	1	3590	2	N	23		391
10	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	31	1	4199	2	N	42	187 1	246
11	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	30	1	4220	2	N	23		269
12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	30	1	4281	2	N	35		304
01	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	31	1	4273	2	N	29		333
*02	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	29	1	4183	2	N	23		356

JONES WELL #: 852 RRCID -> 248760 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9200 - 9828

09	1980 N	1826	-0-	-154	-0-	30	1	1749	2	N	43		148
10	1922 N	1897	-0-	-25	-0-	31	1	1866	2	N	-0-		148
11	1890 N	1810	-0-	-80	-0-	30	1	1747	2	N	30		178
12	1891 N	1656	-0-	-235	-0-	26	1	1597	2	N	30		208
01	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	31	1	2063	2	N	39		247
*02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	29	1	1744	2	N	33	198 1	82

JONES WELL #: 853 RRCID -> 250133 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9558 - 9860

09	2550 N	2024	-0-	-526	-0-	30	1	1942	2	N	47		345
10	2325 N	2047	-0-	-278	-0-	31	1	1970	2	N	42	184 1	203
11	2100 N	1864	-0-	-236	-0-	30	1	1821	2	N	12		215
12	2077 N	1782	-0-	-295	-0-	26	1	1728	2	N	25		240
01	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	31	1	2173	2	N	50		290
*02	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	29	1	1898	2	N	37		327

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560									
MCMORDIE		WELL #:		1294	RRCID ->	250641	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8897 - 9631	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2160 N	1877	-0-	-283	-0-	30	1	1800	2	N	43		163
						47	9						
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	30	1	1707	2	N	59		222
						65	9						
11	1980 N	1655	-0-	-325	-0-	29	1	1582	2	N	40		262
						44	9						
12	1953 N	1355	-0-	-598	-0-	25	1	1301	2	N	26		288
						29	9						
01	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	30	1	1764	2	N	44		332
						48	9						
02	1595 N	1576	-0-	-19	-0-	29	1	1496	2	N	46	185 1	193
						51	9						
MCMORDIE		WELL #:		872	RRCID ->	253014	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9800 - 10142	
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	30	1	266	2	N	-0-		270
						31	1	264	2	N	-0-		270
10	372 N	295	-0-	-77	-0-	30	1	282	2	N	-0-		270
						30	1	282	2	N	-0-		270
11	312 N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	265	2	N	-0-		270
						24	1	265	2	N	-0-		270
12	310 N	289	-0-	-21	-0-	23	1	318	2	N	-0-		270
						23	1	318	2	N	-0-		270
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	297	2	N	-0-		270
						29	1	297	2	N	-0-		270
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-								
MCMORDIE "86"		WELL #:		866H	RRCID ->	262243	COMPL. DATE	03/22/2011	TOTAL DEPTH	9504	PERF.	9804 - 12561	
09	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	30	1	3413	2	N	37		317
						41	9						
10	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	31	1	3759	2	N	63		380
						69	9						
11	3781 X	3781	-0-	-0-	-0-	30	1	3666	2	N	77		457
						85	9						
12	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	31	1	4202	2	N	66		523
						73	9						
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	31	1	4255	2	N	114	187 1	450
						125	9						
*02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	29	1	3987	2	N	88	186 1	352
						97	9						
JONES		WELL #:		854H	RRCID ->	262479	COMPL. DATE	05/05/2011	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	10006 - 14089	
09	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	30	1	5876	2	N	121	197 1	190
						133	9						
10	6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	31	1	6555	2	N	161	185 1	166
						177	9						
11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	30	1	6460	2	N	150		316
						165	9						
12	6996 X	6996	-0-	-0-	-0-	31	1	6835	2	N	118		434
						130	9						
01	6995 X	6995	-0-	-0-	-0-	31	1	6767	2	N	179	378 1	235
						197	9						
*02	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	29	1	6538	2	N	142		377
						156	9						

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS		
MEWBOURNE OIL COMPANY		//CONT.//		562560										
MCMORDIE "91"		WELL #:		1H		RRCID -> 264379		COMPL. DATE 10/05/2011		TOTAL DEPTH		9456 PERF.10066 - 13588		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	30 1	4599 2	N		123	183 1		311
							135 9							
10		5301 X	4329	-0-	-972	-0-	30 1	4201 2	N		89			400
							98 9							
11		5130 X	4056	-0-	-1074	-0-	30 1	3941 2	N		77			477
							85 9							
12		5301 X	4430	-0-	-871	-0-	30 1	4338 2	N		56			533
							62 9							
01		4960 X	4253	-0-	-707	-0-	30 1	4022 2	N		183	191 1		525
							201 9							
02		4611 X	2977	-0-	-1634	-0-	25 1	2888 2	N		58	186 1		397
							64 9							

MCMORDIE 90		WELL #:		1H		RRCID -> 264474		COMPL. DATE 10/13/2011		TOTAL DEPTH		9167 PERF. 9743 - 13230		
09		7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	30 1	7230 2	N		82	187 1		348
							90 9							
10		7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	31 1	7216 2	N		97	187 1		258
							107 9							
11		6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	30 1	6585 2	N		53			311
							58 9							
12		6510 X	5689	-0-	-821	-0-	31 1	5566 2	N		84			395
							92 9							
01		6510 X	4470	-0-	-2040	-0-	31 1	4331 2	N		98	186 1		307
							108 9							
02		6090 X	4201	-0-	-1889	-0-	29 1	4075 2	N		88	193 1		202
							97 9							

MCMORDIE "91"		WELL #:		2H		RRCID -> 267178		COMPL. DATE 02/16/2012		TOTAL DEPTH		9330 PERF. 9787 - 13640		
09		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	30 1	3794 2	N		93			413
							102 9							
10		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	31 1	4039 2	N		104			517
							114 9							
11		4050 X	3561	-0-	-489	-0-	30 1	3448 2	N		75			592
							83 9							
12		4185 X	4000	-0-	-185	-0-	31 1	3781 2	N		171	387 1		376
							188 9							
01		4185 X	3921	-0-	-264	-0-	31 1	3747 2	N		130	186 1		320
							143 9							
02		3915 X	3339	-0-	-576	-0-	29 1	3193 2	N		106	186 1		240
							117 9							

CHRISTIE-TIPPS 77		WELL #:		4H		RRCID -> 267209		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH		9856 PERF.10212 - 12341		
09		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	30 1	5730 2	N		57	197 1		345
							63 9							
10		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	31 1	6071 2	N		43			388
							47 9							
11		6000 X	5700	-0-	-300	-0-	30 1	5613 2	N		52			440
							57 9							
12		6760 X	6760	-0-	-0-	-0-	31 1	6652 2	N		70			510
							77 9							
01		6869 X	6869	-0-	-0-	-0-	31 1	6761 2	N		70	200 1		380
							77 9							
*02		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	29 1	6917 2	N		47			427
							52 9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795													
RASOR WELL #: 1047 RRCID -> 257543 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9222 - 9408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		60 N	39	-0-	-21	-0-	33	2	6	9	N	5	82
10		53 N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	83
11		53 N	53	-0-	-0-	-0-	49	2	4	9	N	4	87
12		787 N	787	-0-	-0-	-0-	786	2	1	9	N	1	88
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-	88
02		58 N	41	-0-	-17	-0-	39	2	2	9	N	2	90

W.H. CLARK WELL #: 1049 RRCID -> 259535 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9474 - 10178													
09		90 N	87	-0-	-3	-0-	87	2			N	-0-	112
10		93 N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-	36
11		90 N	68	-0-	-22	-0-	68	2			N	-0-	36
12		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	2			N	-0-	36
01		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	36
02		58 N	30	-0-	-28	-0-	30	2			N	-0-	36

CHRISTIE TIPPS WELL #: 3051 RRCID -> 267163 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 9366 - 9394													
09		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1041	2	4	9	N	4	162
10		992 N	954	-0-	-38	-0-	952	2	2	9	N	2	164
11		824 N	824	-0-	-0-	-0-	821	2	3	9	N	3	167
12		1085 N	686	-0-	-399	-0-	686	2			N	-0-	167
01		961 N	703	-0-	-258	-0-	703	2			N	-0-	167
02		783 N	652	-0-	-131	-0-	652	2			N	-0-	167

EWING WELL #: 174 RRCID -> 278161 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8987 - 9278													
09		0 W	80	-0-	80	4190	80	3			N	-0-	145
10		0 W	49	-0-	49	4239	49	3			N	-0-	38
11		0 W	-0-	-0-	-0-	4239					N	-0-	38
12		4300 X	61	-0-	-4239	-0-	61	3			N	-0-	38
01		1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-	38
02		87 X	-0-	-0-	-87	-0-					N	-0-	38

TEXAKOMA E & P, LLC 844133 N MCMORDIE 10 WELL #: 1 RRCID -> 268018 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9640 - 10020													
09		683 N	683	-0-	-0-	-0-	79	1	579	3	N	23	152
							25	9					
10		744 N	666	-0-	-78	-0-	81	1	539	3	N	42	194
							46	9					
11		690 N	585	-0-	-105	-0-	73	1	490	3	N	20	214
							22	9					
12		713 N	398	-0-	-315	-0-	50	1	331	3	N	15	229
							17	9					
01		651 N	425	-0-	-226	-0-	54	1	364	3	N	6	235
							7	9					
*02		563 N	563	-0-	-0-	-0-	70	1	467	3	N	24	259
							26	9					

OIL AND GAS DIVISION

ST. CLAIR (GRANITE WASH) //CONT.// 79636 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
 MCMORDIE 90 WELL #: 5H RRCID -> 269101 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 9382 - 10976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
09	DLQ G-10	7258	-0-	7258	41446	724	1	6511	3	N	21	187	1	97
10	50165 X	8719	-0-	-41446	-0-	1126	1	7538	3	N	50			147
11	8730 X	6604	-0-	-2126	-0-	853	1	5709	3	N	38			185
12	9021 X	6580	-0-	-2441	-0-	849	1	5684	3	N	43			228
01	8711 X	7623	-0-	-1088	-0-	984	1	6585	3	N	49			277
02	8149 X	5916	-0-	-2233	-0-	762	1	5101	3	N	48	197	1	128

TEXAKOMA OPERATING, L.P. 844190
 MCMORDIE 90 WELL #: 1 RRCID -> 230350 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9074 - 9230

09	889 N	889	-0-	-0-	-0-	106	1	780	3	N	3			60
10	961 N	889	-0-	-72	-0-	116	1	773	3	N	-0-			60
11	930 N	833	-0-	-97	-0-	108	1	725	3	N	-0-			60
12	930 N	810	-0-	-120	-0-	105	1	705	3	N	-0-			60
01	899 N	816	-0-	-83	-0-	106	1	708	3	N	2			62
*02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	92	1	614	3	N	-0-			62

MCMORDIE 84 WELL #: 9 RRCID -> 234168 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9342 - 9606

09	1710 N	1275	-0-	-435	-0-	111	1	1112	3	N	47	190	1	95
10	1612 N	1486	-0-	-126	-0-	132	1	1337	3	N	15			110
11	1440 N	1429	-0-	-11	-0-	126	1	1267	3	N	33			143
12	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	130	1	1317	3	N	39			182
01	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	135	1	1359	3	N	33			215
*02	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	136	1	1376	3	N	69	194	1	90

MCMORDIE 91 WELL #: 2 RRCID -> 236331 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9214 - 9714

09	1440 N	1409	-0-	-31	-0-	166	1	1214	3	N	26	188	1	173
10	1550 N	1451	-0-	-99	-0-	189	1	1262	3	N	-0-			173
11	1440 N	1255	-0-	-185	-0-	163	1	1090	3	N	2			175
12	1457 N	1205	-0-	-252	-0-	156	1	1041	3	N	7			182
01	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	183	1	1224	3	N	16			198
*02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	175	1	1174	3	N	17			215

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS					
TEXAKOMA OPERATING, L.P.		//CONT.//		844190											
CHAMBERS 9		WELL #:		1	RRCID ->	238536	COMPL. DATE	05/12/2008	TOTAL DEPTH	9864	PERF.	9424 -	9584		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	390 N	374	-0-	-16	-0-		45	1	329	3	N	-0-			117
10	372 N	329	-0-	-43	-0-		43	1	286	3	N	-0-			117
11	330 N	218	-0-	-112	-0-		28	1	190	3	N	-0-			117
12	372 N	332	-0-	-40	-0-		43	1	289	3	N	-0-			117
01	341 N	258	-0-	-83	-0-		34	1	224	3	N	-0-			117
*02	337 N	337	-0-	-0-	-0-		43	1	291	3	N	3			120
							3	9							

N MCMORDIE 127		WELL #:		1	RRCID ->	239329	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	9365 -	9690		
09	960 N	682	-0-	-278	-0-		82	1	599	3	N	1			123
							1	9							
10	1116 N	649	-0-	-467	-0-		84	1	563	3	N	2			125
							2	9							
11	900 N	686	-0-	-214	-0-		88	1	589	3	N	8			133
							9	9							
12	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-		170	1	1141	3	N	17			150
							19	9							
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		147	1	987	3	N	18			168
							20	9							
*02	960 N	960	-0-	-0-	-0-		121	1	813	3	N	24			192
							26	9							

MCMORDIE 84		WELL #:		10	RRCID ->	242482	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8730 -	9699		
09	2760 N	2524	-0-	-236	-0-		296	1	2167	3	N	55			258
							61	9							
10	2852 N	2777	-0-	-75	-0-		349	1	2337	3	N	83	191	1	150
							91	9							
11	2700 N	2533	-0-	-167	-0-		321	1	2146	3	N	60			210
							66	9							
12	2604 N	2500	-0-	-104	-0-		315	1	2111	3	N	67			277
							74	9							
01	2790 N	2529	-0-	-261	-0-		319	1	2131	3	N	72	184	1	165
							79	9							
*02	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-		302	1	2023	3	N	72			237
							79	9							

MCMORDIE 90		WELL #:		3	RRCID ->	242484	COMPL. DATE	06/26/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	9024 -	9471		
09	698 N	698	-0-	-0-	-0-		84	1	612	3	N	2			97
							2	9							
10	775 N	696	-0-	-79	-0-		90	1	606	3	N	-0-			97
11	750 N	613	-0-	-137	-0-		80	1	533	3	N	-0-			97
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-		118	1	788	3	N	3			100
							3	9							
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-		108	1	724	3	N	7			107
							8	9							
*02	919 N	919	-0-	-0-	-0-		119	1	794	3	N	5			112
							6	9							

ST. CLAIR (GRANITE WASH) TEXAKOMA OPERATING, L.P. N MCMORDIE 127		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 844190		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
		WELL #: 2		RRCID -> 246653		COMPL. DATE 12/05/2008				TOTAL DEPTH 9841 PERF. 9064 - 9492						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4860 X	4596	-0-	-264	-0-	541	1	3966	3	N	81	189	1			118
10	4957 X	4694	-0-	-263	-0-	601	1	4019	3	N	67					185
11	4770 X	4454	-0-	-316	-0-	569	1	3806	3	N	72					257
12	4898 X	4625	-0-	-273	-0-	589	1	3941	3	N	86	193	1			150
01	4743 X	4604	-0-	-139	-0-	587	1	3926	3	N	83					233
02	4437 X	4268	-0-	-169	-0-	544	1	3639	3	N	77	195	1			115

MCMORDIE 91		WELL #: 4		RRCID -> 251084		COMPL. DATE 05/17/2009				TOTAL DEPTH 9924 PERF. 9125 - 9630						
09	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	138	1	1016	3	N	90	191	1			126
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	155	1	1038	3	N	110					236
11	1230 N	1109	-0-	-121	-0-	133	1	889	3	N	79					315
12	1302 N	1188	-0-	-114	-0-	140	1	938	3	N	100					415
01	1302 N	1198	-0-	-104	-0-	139	1	930	3	N	117	394	1			138
*02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	122	1	814	3	N	92					230

MCMORDIE 84		WELL #: 12		RRCID -> 253031		COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9032 - 9724						
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	195	1	1432	3	N	42					245
10	2046 N	1681	-0-	-365	-0-	217	1	1456	3	N	7					252
11	1740 N	1619	-0-	-121	-0-	206	1	1379	3	N	31	191	1			92
12	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	207	1	1389	3	N	18					110
01	1674 N	1620	-0-	-54	-0-	208	1	1392	3	N	18					128
*02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	191	1	1275	3	N	19					147

MCMORDIE 84		WELL #: 1		RRCID -> 265221		COMPL. DATE 10/07/2005				TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9071 - 9480						
09	600 N	546	-0-	-54	-0-	49	1	497	3	N	-0-					153
10	651 N	526	-0-	-125	-0-	47	1	473	3	N	5					158
11	570 N	323	-0-	-247	-0-	29	1	294	3	N	-0-					158
12	558 N	369	-0-	-189	-0-	33	1	334	3	N	2					160
01	527 N	382	-0-	-145	-0-	34	1	341	3	N	6					166
*02	358 N	358	-0-	-0-	-0-	32	1	324	3	N	2					168

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099												
MCMORDIE				WELL #:	2	RRCID ->	080955	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9372 - 9666			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09	1470 N	790	-0-	-680	-0-	768	2	22	9	N	20					232
10	1302 N	358	-0-	-944	-0-	358	2			N	-0-	179	1			53
11	644 N	644	-0-	-0-	-0-	627	2	17	9	N	15					68
12	806 N	479	-0-	-327	-0-	466	2	13	9	N	12					80
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	561	2	15	9	N	14					94
*02	620 N	620	-0-	-0-	-0-	607	2	13	9	N	12					106

MCMORDIE				WELL #:	8	RRCID ->	161284	COMPL. DATE	09/30/1996	TOTAL DEPTH	9804	PERF.	9242 - 9669			
09	540 N	489	-0-	-51	-0-	489	2			N	-0-					2
10	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-					2
11	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					2
12	496 N	477	-0-	-19	-0-	477	2			N	-0-					2
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					2
02	580 N	504	-0-	-76	-0-	504	2			N	-0-					2

MCMORDIE				WELL #:	9025	RRCID ->	163226	COMPL. DATE	04/19/1997	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9310 - 9482			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

MCMORDIE				WELL #:	1025	RRCID ->	164890	COMPL. DATE	08/04/1997	TOTAL DEPTH	9909	PERF.	9281 - 9578			
09	600 N	359	-0-	-241	-0-	359	2			N	-0-					209
10	620 N	103	-0-	-517	-0-	103	2			N	-0-					209
11	210 N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					209
12	372 N	84	-0-	-288	-0-	84	2			N	-0-					209
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					209
*02	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					209

MCMORDIE				WELL #:	1125	RRCID ->	194621	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	9840	PERF.	9364 - 9688			
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					45
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-	45	1			-0-
11	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMORDIE 26				WELL #:	1226	RRCID ->	196366	COMPL. DATE	04/10/2003	TOTAL DEPTH	10341	PERF.	9290 - 9916			
09	3000 N	4258	-0-	1258	1258	4107	2	151	9	N	137	195	1			347
10	3100 N	4445	-0-	1345	2603	4291	2	154	9	N	140	195	1			292
11	3000 N	4307	-0-	1307	3910	4190	2	117	9	N	106					398
12	8361 X	4451	-0-	-3910	-0-	4337	2	114	9	N	104					502
01	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	3840	2	116	9	N	105	194	1			413
*02	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3604	2	326	9	N	296	194	1			515

ST. CLAIR (GRANITE WASH) UNIT PETROLEUM COMPANY MCMORDIE 26		//CONT.// 79636 500 //CONT.// 877099		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ROBERTS								
		WELL #: 1326		RRCID -> 199163		COMPL. DATE 08/14/2003			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9674 - 10124								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MCMORDIE		WELL #: 1625		RRCID -> 199164		COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9394 - 9844								
09	1350	N	1101	-0-	-249	-0-	1089	2	12	9	N	11					93
10	1240	N	753	-0-	-487	-0-	749	2	4	9	N	4					97
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1025	2	11	9	N	10					107
12	1147	N	715	-0-	-432	-0-	712	2	3	9	N	3					110
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1165	2	9	9	N	8					118
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1230	2	17	9	N	15					133

MCMORDIE		WELL #: 1525		RRCID -> 199339		COMPL. DATE 07/24/2003			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9386 - 9682								
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1256	2	13	9	N	12					118
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1002	2	9	9	N	8					126
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1261	2	10	9	N	9					135
12	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					135
01	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1453	2	7	9	N	6					141
*02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1220	2	13	9	N	12					153

MCMORDIE 26		WELL #: 1426		RRCID -> 200425		COMPL. DATE 02/15/2004			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9247 - 9885								
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

MCMORDIE 26		WELL #: 1826		RRCID -> 201111		COMPL. DATE 03/15/2004			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9773 - 10183								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

MCMORDIE		WELL #: 1925		RRCID -> 207164		COMPL. DATE 11/18/2004			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9274 - 9422								
09	1320	N	827	-0-	-493	-0-	827	2			N	-0-					208
10	1147	N	490	-0-	-657	-0-	490	2			N	-0-					208
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1304	2	10	9	N	9					217
12	868	N	833	-0-	-35	-0-	822	2	11	9	N	10					227
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1219	2	18	9	N	16					243
02	1276	N	1018	-0-	-258	-0-	1004	2	14	9	N	13					257

MCMORDIE 26		WELL #: 1726		RRCID -> 207165		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9296 - 9923								
09	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	994	2	50	9	N	45	191	1			102
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	647	2	31	9	N	28					130
11	960	N	960	-0-	-0-	-0-	924	2	36	9	N	33					163
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	709	2	24	9	N	22					185
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1159	2	42	9	N	38					223
*02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	992	2	57	9	N	52					275

ST. CLAIR (GRANITE WASH)		//CONT.//		79636 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099									
MCMORDIE 26		WELL #:		2026	RRCID ->	212034	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10327	PERF.	9711 - 9919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1050 N	915	-0-	-135	-0-	904 2	11 9	N	10			50
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	670 2	6 9	N	5			55
11		960 N	949	-0-	-11	-0-	940 2	9 9	N	8			63
12		961 N	890	-0-	-71	-0-	879 2	11 9	N	10			73
01		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1165 2	17 9	N	15			88
*02		1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	1035 2	235 9	N	214	201 1		102

MCMORDIE		WELL #:		2501H	RRCID ->	265060	COMPL. DATE	09/10/2011	TOTAL DEPTH	9377	PERF.	9975 - 12287	
09		12000 X	8903	-0-	-3097	-0-	272 1	8488 2	N	130	190 1		247
							143 9						
10		11811 X	6128	-0-	-5683	-0-	272 1	5696 2	N	145	192 1		200
							160 9						
11		DLQ G-10	5685	-0-	5685	5685	272 1	5325 2	N	80			280
							88 9						
12		DLQ G-10	6587	-0-	6587	12272	272 1	6203 2	N	102	194 1		188
							112 9						
01		20069 X	7797	-0-	-12272	-0-	228 1	7446 2	N	112			300
							123 9						
*02		8915 X	8915	-0-	-0-	-0-	8737 2	178 9	N	162	201 1		262

ST. CLAIR (9200)		79636 750		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798											
MCMORDIE 86		WELL #:		7	RRCID ->	172059	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8872 - 9432	
09		3120 X	2940	-0-	-180	-0-	61 1	2754 3	N	112	181 1		52
							2 4	123 9					
10		3224 X	2934	-0-	-290	-0-	64 1	2757 3	N	101			153
							2 4	111 9					
11		3120 X	2803	-0-	-317	-0-	66 1	2735 3	N	-0-			153
							2 4						
12		3038 X	2960	-0-	-78	-0-	71 1	2849 3	N	34	182 1		5
							3 4	37 9					
*01		3286 X	2877	-0-	-409	-0-	69 1	2671 3	N	123			128
							2 4	135 9					
02		2842 X	2649	-0-	-193	-0-	71 1	2576 3	N	-0-			128
							2 4						

UNIT PETROLEUM COMPANY		877099		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ROBERTS				
MCMORDIE-A-		WELL #:		6	RRCID ->	136591	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	9809	PERF.	9432 - 9733	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			48

MCMORDIE		WELL #:		2601H	RRCID ->	265050	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9586	PERF.	10230 - 11754	
09		27480 X	24176	-0-	-3304	-0-	23466 2	710 9	N	645	577 1		380
10		28396 X	22226	-0-	-6170	-0-	21855 2	371 9	N	337	189 1		528
11		27450 X	22386	-0-	-5064	-0-	279 1	21571 2	N	487	577 1		438
							536 9						
12		22728 X	22728	-0-	-0-	-0-	279 1	21865 2	N	531	396 1		573
							584 9						
01		23994 X	23920	-0-	-74	-0-	699 1	22649 2	N	520	773 1		320
							572 9						
02		22446 X	22158	-0-	-288	-0-	21623 2	535 9	N	486	388 1		418

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE) 82677 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 ARCHER TRUST 282 WELL #: 1 RRCID -> 214852 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 3028 PERF. 2835 - 5306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	450 N		362	-0-	-88	-0-	362	2		N	-0-					-0-
10	434 N		335	-0-	-99	-0-	335	2		N	-0-					-0-
11	360 N		318	-0-	-42	-0-	318	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	341 N	NO RPT		-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
02	319 N	NO RPT		-0-	-319	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 247 WELL #: 1H RRCID -> 219391 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 2938 PERF. 2739 - 4890

09	450 N		334	-0-	-116	-0-	334	2		N	-0-					-0-
10	372 N		329	-0-	-43	-0-	329	2		N	-0-					-0-
11	330 N		240	-0-	-90	-0-	240	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	341 N	NO RPT		-0-	-341	-0-				N	NO RPT					-0-
02	232 N	NO RPT		-0-	-232	-0-				N	NO RPT					-0-

ARCHER TRUST 283 WELL #: 1H RRCID -> 253324 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 3027 PERF. 2800 - 4811

09	1170 N		1029	-0-	-141	-0-	1029	2		N	-0-					-0-
10	1178 N		1076	-0-	-102	-0-	1076	2		N	-0-					-0-
11	1080 N		1063	-0-	-17	-0-	1063	2		N	-0-					-0-
12	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	1085 N	NO RPT		-0-	-1085	-0-				N	NO RPT					-0-
02	1015 N	NO RPT		-0-	-1015	-0-				N	NO RPT					-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 THORMODSGAARD WELL #: 5H RRCID -> 180393 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 3053 PERF. 3113 - 3992

09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

LILLIE WELL #: 2 RRCID -> 182435 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 3053 - 4494

09	0 N			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BLACK WELL #: 4H RRCID -> 183239 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 3068 PERF. 3231 - 4811

09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SHAPLEY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		82677 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
ALEXANDER		WELL #:		1	RRCID -> 184511	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 3162 - 4164		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1350 N	635	-0-	-715	-0-	635 2		N	-0-		-0-
10		1271 N	573	-0-	-698	-0-	573 2		N	-0-		-0-
11		840 N	569	-0-	-271	-0-	569 2		N	-0-		-0-
12		651 N	516	-0-	-135	-0-	516 2		N	-0-		-0-
01		558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-
02		551 N	-0-	-0-	-551	-0-			N	-0-		-0-

THORMODSGAARD		WELL #:		4	RRCID -> 214187	COMPL. DATE	11/17/2005	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 2876 - 2976		
09		870 N	672	-0-	-198	-0-	130 1	542 2	N	-0-		-0-
10		806 N	676	-0-	-130	-0-	130 1	546 2	N	-0-		-0-
11		690 N	648	-0-	-42	-0-	130 1	518 2	N	-0-		-0-
12		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	130 1	1131 2	N	-0-		-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	130 1	1050 2	N	-0-		-0-
02		638 N	452	-0-	-186	-0-	130 1	322 2	N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)				82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION				027200								
JACKSON, ROYAL C. -B-		WELL #:		1	RRCID -> 022647	COMPL. DATE	04/29/1960	TOTAL DEPTH	7640	PERF. 6900 - 6910		
09		930 #	132	-0-	-798	-0-	132 3		N	-0-		44
10		899 #	360	-0-	-539	-0-	360 3		N	-0-		44
11		870 #	175	-0-	-695	-0-	175 3		N	-0-		44
12		868 #	370	-0-	-498	-0-	370 3		N	-0-		44
01		465 #	403	-0-	-62	-0-	403 3		N	-0-		44
*02		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413 3		N	-0-		44

SHAPLEY, F. A., JR.		WELL #:		4	RRCID -> 184850	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7055	PERF. 6913 - 6926		
09		720 #	246	-0-	-474	-0-	246 3		N	-0-		102
10		713 #	141	-0-	-572	-0-	141 3		N	-0-		102
11		630 #	172	-0-	-458	-0-	172 3		N	-0-		102
12		651 #	369	-0-	-282	-0-	369 3		N	-0-		102
01		745 R	745	-0-	-0-	-0-	745 3		N	-0-		102
*02		972 R	972	-0-	-0-	-0-	972 3		N	-0-		102

ARROW OIL & GAS, LLC				033228								
BERNSTEIN		WELL #:		1038	RRCID -> 174289	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 6924 - 6940		
09		930 #	390	-0-	-540	-0-	386 2	4 9	N	4		271
10		961 #	343	-0-	-618	-0-	343 2		N	-0-		271
11		900 #	759	-0-	-141	-0-	749 2	10 9	N	9		280
12		899 #	432	-0-	-467	-0-	424 2	8 9	N	7		287
01		558 #	277	-0-	-281	-0-	275 2	2 9	N	2		289
*02		889 R	889	-0-	-0-	-0-	881 2	8 9	N	7		296

ATHENA ENERGY, INC.				036051								
LANGSTON UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 040113	COMPL. DATE	10/01/1965	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6899 - 6905		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		34

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 ALEXANDER I WELL #: 1 RRCID -> 158962 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6768 - 6776

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	1860 #	1670	-0-	-190	-0-	1670	3	N	-0-			-0-
10	1860 #	1803	-0-	-57	-0-	1803	3	N	-0-			-0-
11	1800 #	1658	-0-	-142	-0-	1658	3	N	-0-			-0-
12	1798 #	1714	-0-	-84	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
01	1798 #	1665	-0-	-133	-0-	1665	3	N	-0-			-0-
02	1682 #	1459	-0-	-223	-0-	1459	3	N	-0-			-0-

NIX WELL #: 2 RRCID -> 179979 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 6937 PERF. 6734 - 6740

09	2010 #	1309	-0-	-701	-0-	1309	2	N	-0-			98
10	2076 R	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2	N	-0-			98
11	1740 #	1646	-0-	-94	-0-	1646	2	N	-0-			98
12	1895 R	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2	N	-0-			98
01	2077 #	1875	-0-	-202	-0-	1875	2	N	-0-			98
02	1943 #	1681	-0-	-262	-0-	1681	2	N	-0-			98

SAL WELL #: 3 RRCID -> 188880 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6736 - 6745

09	262 R	262	-0-	-0-	-0-	253	2	9 9	N	8		130
10	248 #	226	-0-	-22	-0-	218	2	8 9	N	7		137
11	240 #	172	-0-	-68	-0-	166	2	6 9	N	5		142
12	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	3		145
01	248 #	30	-0-	-218	-0-	22	2	8 9	N	7		152
02	232 #	220	-0-	-12	-0-	220	2		N	-0-	96 1	56

NIX WELL #: 5 RRCID -> 212662 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6672 - 6682

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
 STAVLO WELL #: 1 RRCID -> 106380 COMPL. DATE 10/28/1982 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6876 - 6892

09	2280 #	1812	-0-	-468	-0-	1812	2		N	-0-		-0-
10	2170 #	1797	-0-	-373	-0-	1797	2		N	-0-		-0-
11	2010 #	1191	-0-	-819	-0-	1191	2		N	-0-		-0-
12	2404 R	2404	-0-	-0-	-0-	2404	2		N	-0-		-0-
01	2200 R	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2		N	-0-		-0-
02	1740 #	1583	-0-	-157	-0-	1583	2		N	-0-		-0-

STAVLO WELL #: 3 RRCID -> 187546 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 7201 PERF. 6886 - 6894

09	2190 #	2023	-0-	-167	-0-	2023	2		N	-0-		-0-
10	2263 #	1902	-0-	-361	-0-	1902	2		N	-0-		-0-
11	2160 #	1333	-0-	-827	-0-	1333	2		N	-0-		-0-
12	2291 R	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2		N	-0-		-0-
01	2201 #	2087	-0-	-114	-0-	2087	2		N	-0-		-0-
02	1943 #	1768	-0-	-175	-0-	1768	2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD						
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937										
BAYLESS				WELL #:	1	RRCID ->	070840	COMPL. DATE	02/10/1977	TOTAL DEPTH	7009	PERF. 6876 - 6886		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		390 #	72	-0-	-318	-0-	72	2		N	-0-		-0-	
10		186 #	108	-0-	-78	-0-	108	2		N	-0-		-0-	
11		150 #	145	-0-	-5	-0-	145	2		N	-0-		-0-	
12		129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2		N	-0-		-0-	
01		270 R	270	-0-	-0-	-0-	270	2		N	-0-		-0-	
02		87 #	NO RPT	-0-	-87	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16														

JCB II ENTERPRISES, LLC				430581										
ARCHER -B-				WELL #:	1	RRCID ->	117652	COMPL. DATE	07/01/1985	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6838 - 6849		
09		390 #	280	-0-	-110	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
10		372 #	295	-0-	-77	-0-	295	2		N	-0-		-0-	
11		360 #	274	-0-	-86	-0-	274	2		N	-0-		-0-	
12		372 #	271	-0-	-101	-0-	271	2		N	-0-		-0-	
01		310 #	280	-0-	-30	-0-	280	2		N	-0-		-0-	
02		290 #	279	-0-	-11	-0-	279	2		N	-0-		-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560										
BRANDVIK, HARRIET				WELL #:	1	RRCID ->	022645	COMPL. DATE	04/05/1962	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6874 - 5719		
09		1560 #	1208	-0-	-352	-0-	108	1	1100	2	N	-0-	-0-	
10		1643 #	1298	-0-	-345	-0-	338	1	960	2	N	-0-	-0-	
11		1590 #	1266	-0-	-324	-0-	508	1	758	2	N	-0-	-0-	
12		1643 #	1240	-0-	-403	-0-	411	1	829	2	N	-0-	-0-	
01		1302 #	1182	-0-	-120	-0-	278	1	904	2	N	-0-	-0-	
02		1218 #	887	-0-	-331	-0-	54	1	833	2	N	-0-	-0-	

LOGSDON				WELL #:	1	RRCID ->	123747	COMPL. DATE	02/22/1987	TOTAL DEPTH	7014	PERF. 6941 - 6955		
09		2280 #	2134	-0-	-146	-0-	30	1	2104	2	N	-0-	-0-	
10		2356 #	2059	-0-	-297	-0-	31	1	2028	2	N	-0-	-0-	
11		2100 #	752	-0-	-1348	-0-	12	1	740	2	N	-0-	-0-	
12		2201 R	2201	-0-	-0-	-0-	22	1	2179	2	N	-0-	-0-	
01		2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	31	1	2584	2	N	-0-	-0-	
02		2059 #	1658	-0-	-401	-0-	21	1	1637	2	N	-0-	-0-	

ETLING "36"				WELL #:	2	RRCID ->	182568	COMPL. DATE	04/18/2001	TOTAL DEPTH	7660	PERF. 6974 - 6980		
09		1320 #	1173	-0-	-147	-0-	30	1	1143	2	N	-0-	-0-	
10		1302 #	1215	-0-	-87	-0-	31	1	1184	2	N	-0-	-0-	
11		1200 #	490	-0-	-710	-0-	15	1	475	2	N	-0-	-0-	
12		1318 R	1318	-0-	-0-	-0-	22	1	1296	2	N	-0-	-0-	
01		1265 R	1265	-0-	-0-	-0-	31	1	1234	2	N	-0-	-0-	
02		1131 #	994	-0-	-137	-0-	23	1	971	2	N	-0-	-0-	

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420										
ARCHER				WELL #:	1	RRCID ->	117401	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7400	PERF. 6712 - 6810		
09		2924 R	2924	-0-	-0-	-0-	2888	2	36	9	N	33	183 1 27	
10		1947 R	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	-0-	27	
11		2940 #	2854	-0-	-86	-0-	2851	2	3	9	N	3	30	
12		3038 #	2865	-0-	-173	-0-	2865	2			N	-0-	30	
01		3038 #	2063	-0-	-975	-0-	2063	2			N	-0-	30	
02		2813 #	2367	-0-	-446	-0-	2367	2			N	-0-	30	

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD												
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420												
ARCHER -A- WELL #: 1 RRCID -> 117644 COMPL. DATE 06/25/1985 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6785 - 6889												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	EOM BALANCE
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE						
09		1340 R	1340	-0-	-0-	-0-	130	1	1210	2	N	200
10		1209 #	1114	-0-	-95	-0-	130	1	984	2	N	200
11		1170 #	987	-0-	-183	-0-	130	1	857	2	N	200
12		1209 #	1013	-0-	-196	-0-	130	1	883	2	N	200
01		1209 #	913	-0-	-296	-0-	130	1	783	2	N	200
02		1131 #	784	-0-	-347	-0-	130	1	654	2	N	200

ARCHER -C- WELL #: 1 RRCID -> 117678 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 7398 PERF. 6740 - 6793												
09		2523 R	2523	-0-	-0-	-0-	2523	2			N	-0-
10		2604 #	2317	-0-	-287	-0-	2317	2			N	-0-
11		2520 #	1702	-0-	-818	-0-	1702	2			N	-0-
12		2604 #	1732	-0-	-872	-0-	1732	2			N	-0-
01		2604 #	1695	-0-	-909	-0-	1695	2			N	-0-
02		2436 #	1563	-0-	-873	-0-	1563	2			N	-0-

GERTRUDE WELL #: 1 RRCID -> 122698 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6682 - 6689												
09		1176 R	1176	-0-	-0-	-0-	202	1	778	2	N	165
							196	9				
10		1183 R	1183	-0-	-0-	-0-	202	1	858	2	N	93
							123	9				
11		1200 #	1111	-0-	-89	-0-	175	1	726	2	N	284
							210	9				
12		1240 #	668	-0-	-572	-0-	202	1	317	2	N	236
							149	9				
01		1240 #	912	-0-	-328	-0-	202	1	555	2	N	377
							155	9				
02		1131 #	869	-0-	-262	-0-	202	1	516	2	N	329
							151	9				

HARVEY WELL #: 1 RRCID -> 122699 COMPL. DATE 04/21/1999 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6848 - 6866												
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LILLIE WELL #: 1 RRCID -> 126314 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6706 - 6811												
09		810 #	559	-0-	-251	-0-	130	1	422	2	N	120
							7	9				
10		806 #	776	-0-	-30	-0-	130	1	625	2	N	139
							21	9				
11		780 #	511	-0-	-269	-0-	130	1	378	2	N	142
							3	9				
12		589 #	491	-0-	-98	-0-	130	1	358	2	N	145
							3	9				
01		775 #	485	-0-	-290	-0-	130	1	349	2	N	150
							6	9				
02		725 #	460	-0-	-265	-0-	130	1	326	2	N	154
							4	9				

SHAPLEY (MORROW)		//CONT.//		82677 333	ASSOCIATED	49B			CNTY: HANSFORD			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		825420								
BLACK		WELL #:		2	RRCID ->	126625	COMPL. DATE	01/12/1988	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	6763 - 6772
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	900 #	878	-0-	-22	-0-	878	2		N	-0-		-0-
10	589 #	528	-0-	-61	-0-	528	2		N	-0-		-0-
11	570 #	275	-0-	-295	-0-	275	2		N	-0-		-0-
12	899 #	201	-0-	-698	-0-	201	2		N	-0-		-0-
01	899 #	48	-0-	-851	-0-	48	2		N	-0-		-0-
02	841 #	-0-	-0-	-841	-0-				N	-0-		-0-

HARVEY		WELL #:		4	RRCID ->	133388	COMPL. DATE	04/19/1990	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6784 - 6881
09	1590 #	1120	-0-	-470	-0-	202	1	889	2	N	26	167 1 66
						29	9					
10	1581 #	1482	-0-	-99	-0-	202	1	1244	2	N	33	99
						36	9					
11	1613 R	1613	-0-	-0-	-0-	202	1	1342	2	N	63	162
						69	9					
12	1612 #	1321	-0-	-291	-0-	202	1	1089	2	N	27	189
						30	9					
01	1612 #	686	-0-	-926	-0-	202	1	473	2	N	10	199
						11	9					
*02	1889 R	1889	-0-	-0-	-0-	202	1	1576	2	N	101	181 1 119
						111	9					

FLETCHER		WELL #:		2	RRCID ->	135707	COMPL. DATE	04/01/2012	TOTAL DEPTH	6972	PERF.	6669 - 6769
09	2010 #	1997	-0-	-13	-0-	1814	2	183	9	N	166	181 1 212
10	2139 #	2030	-0-	-109	-0-	1872	2	158	9	N	144	189 1 167
11	2070 #	2004	-0-	-66	-0-	1850	2	154	9	N	140	154 1 153
12	2139 #	1696	-0-	-443	-0-	1497	2	199	9	N	181	334
01	2108 #	211	-0-	-1897	-0-	186	2	25	9	N	23	357
*02	2045 R	2045	-0-	-0-	-0-	1850	2	195	9	N	177	186 1 348

FOWLSTON		WELL #:		1	RRCID ->	141186	COMPL. DATE	11/16/1991	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6665 - 6677
09	2310 #	1923	-0-	-387	-0-	1923	2		N	-0-		-0-
10	2387 #	2305	-0-	-82	-0-	2305	2		N	-0-		-0-
11	2310 #	2068	-0-	-242	-0-	2068	2		N	-0-		-0-
12	2263 #	2105	-0-	-158	-0-	2105	2		N	-0-		-0-
01	2294 #	1756	-0-	-538	-0-	1756	2		N	-0-		-0-
02	2146 #	619	-0-	-1527	-0-	619	2		N	-0-		-0-

STEDJE		WELL #:		1	RRCID ->	141508	COMPL. DATE	04/27/1992	TOTAL DEPTH	6856	PERF.	6688 - 6698
09	870 #	447	-0-	-423	-0-	130	1	317	2	N	-0-	-0-
10	899 #	543	-0-	-356	-0-	117	1	426	2	N	-0-	-0-
11	510 #	262	-0-	-248	-0-	130	1	132	2	N	-0-	-0-
12	626 R	626	-0-	-0-	-0-	130	1	496	2	N	-0-	-0-
01	558 #	401	-0-	-157	-0-	130	1	271	2	N	-0-	-0-
02	522 #	385	-0-	-137	-0-	94	1	291	2	N	-0-	-0-

MURRELL		WELL #:		2	RRCID ->	155828	COMPL. DATE	08/15/1995	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	6691 - 6701
09	1918 R	1918	-0-	-0-	-0-	1918	2		N	-0-		-0-
10	2059 R	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2		N	-0-		-0-
11	1740 #	1290	-0-	-450	-0-	1290	2		N	-0-		-0-
12	1798 #	688	-0-	-1110	-0-	688	2		N	-0-		-0-
01	1798 #	671	-0-	-1127	-0-	671	2		N	-0-		-0-
02	1682 #	490	-0-	-1192	-0-	490	2		N	-0-		-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD																
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420																
CROWE WELL #: 2 RRCID -> 158546 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6876 - 6892																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE

09		1489 R	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-				-0-
10		1457 #	1031	-0-	-426	-0-	1031	2			N	-0-				-0-
11		1470 #	710	-0-	-760	-0-	710	2			N	-0-				-0-
12		1550 #	253	-0-	-1297	-0-	253	2			N	-0-				-0-
01		1550 #	750	-0-	-800	-0-	750	2			N	-0-				-0-
02		1450 #	1048	-0-	-402	-0-	1048	2			N	-0-				-0-

ARCHER "D" WELL #: 1 RRCID -> 159587 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6858 - 6868																
09		461 R	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				139
10		527 #	473	-0-	-54	-0-	473	2			N	-0-				139
11		750 R	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-				139
12		691 R	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-				139
01		465 #	103	-0-	-362	-0-	103	2			N	-0-				139
02		725 #	345	-0-	-380	-0-	345	2			N	-0-				139

CATOR WELL #: 3 RRCID -> 162972 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6837 - 6844																
09		360 #	307	-0-	-53	-0-	307	2			N	-0-				-0-
10		372 #	371	-0-	-1	-0-	371	2			N	-0-				-0-
11		380 R	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-				-0-
12		354 R	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-				-0-
01		372 #	343	-0-	-29	-0-	343	2			N	-0-				-0-
02		377 #	325	-0-	-52	-0-	325	2			N	-0-				-0-

THORMODSGAARD WELL #: 2 RRCID -> 181586 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6802 - 6808																
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BIVINS WELL #: 1137 RRCID -> 187654 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6750 - 6758																
09		8070 #	7027	-0-	-1043	-0-	7027	2			N	-0-				-0-
10		7936 #	6062	-0-	-1874	-0-	6062	2			N	-0-				-0-
11		7680 #	6899	-0-	-781	-0-	6899	2			N	-0-				-0-
12		7936 #	6670	-0-	-1266	-0-	6670	2			N	-0-				-0-
01		7936 #	6263	-0-	-1673	-0-	6263	2			N	-0-				-0-
02		6786 #	3578	-0-	-3208	-0-	3578	2			N	-0-				-0-

STAVLO WELL #: 1089 RRCID -> 199202 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6742 - 6750																
09		2160 #		-0-	-2160	-0-					N	-0-				-0-
10		2232 #		-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
11		2160 #		-0-	-2160	-0-					N	-0-				-0-
12		2232 #		-0-	-2232	-0-					N	-0-				-0-
01		775 #		-0-	-775	-0-					N	-0-				-0-
*02		87 R	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-				-0-

BIVINS WELL #: 5138 RRCID -> 218746 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6666 - 6722																
09		450 #	394	-0-	-56	-0-	394	2			N	-0-				-0-
10		434 #	429	-0-	-5	-0-	429	2			N	-0-				-0-
11		420 #	415	-0-	-5	-0-	415	2			N	-0-				-0-
12		413 R	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-				-0-
01		434 #		-0-	-434	-0-					N	-0-				-0-
02		406 #		-0-	-406	-0-					N	-0-				-0-

SHAPLEY (MORROW) //CONT.// 82677 333 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
LAIRD WELL #: 2 RRCID -> 022646 COMPL. DATE 11/18/1961 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	660 #	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-			-0-
10	702 R	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-			-0-
11	660 #	416	-0-	-244	-0-	416	2			N	-0-			-0-
12	730 R	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			-0-
01	713 #	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
02	667 #	NO RPT	-0-	-667	-0-					N	NO RPT			-0-

LAIRD WELL #: 3 RRCID -> 203043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6934 - 6959

09	1530 #	1484	-0-	-46	-0-	1467	2	17	9	N	15			251
10	1581 #	1402	-0-	-179	-0-	1388	2	14	9	N	13			264
11	1530 #	989	-0-	-541	-0-	981	2	8	9	N	7			271
12	1625 R	1625	-0-	-0-	-0-	1606	2	19	9	N	17			288
*01	1568 R	1568	-0-	-0-	-0-	1554	2	14	9	N	13			301
02	1421 #	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT			301

SHAPLEY (MORROW -B-) 82677 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
ETLING WELL #: 1 RRCID -> 035181 COMPL. DATE 01/14/1965 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6996 - 7002

09	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	30	1	1724	2	N	-0-			96
10	1612 N	756	-0-	-856	-0-	31	1	725	2	N	-0-			96
11	2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	30	1	2811	2	N	-0-			96
12	3100 N	3168	-0-	68	68	28	1	3140	2	N	-0-			96
01	3100 N	3053	-0-	-47	21	31	1	3022	2	N	-0-			96
*02	2900 N	2881	-0-	-19	2	29	1	2852	2	N	-0-			96

SHAPLEY, NW. (MARMATON) 82681 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278145 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 5962

09	16410 #	1199	-0-	-15211	-0-	1177	2	22	9	N	20			57
10	16957 #	1650	-0-	-15307	-0-	1650	2			N	-0-			57
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57
12	1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-			57
01	1643 #	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			57
02	1537 #	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-			57

SHAPLEY, S (MORROW, UP.) 82682 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
RENNER WELL #: 1 RRCID -> 094637 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6792 - 6799

09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	329	2	1	9	N	1	1	8	17
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			17
11	330 N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-			17
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			17
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-			17
*02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			17

DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
ARCHER WELL #: 1282 RRCID -> 109893 COMPL. DATE 02/12/1984 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6854 - 6860

09	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	3			N	-0-			-0-
10	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-			-0-
11	120 N	2	-0-	-118	-0-	2	3			N	-0-			-0-
12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	3			N	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	3			N	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/17/2016 - PLUGGED 02/17/16

SHAPLEY,S(MORROW,UP.)		//CONT.//		82682 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HANSFORD		
MEWBOURNE OIL COMPANY				562560								
HIGGS				WELL #: 1	RRCID -> 081025	COMPL. DATE 02/22/1979	TOTAL DEPTH 7030	PERF. 6848	- 6913			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	1110	N	924	-0-	-186	-0-	23 1	901 2	N	-0-		64
10	1085	N	893	-0-	-192	-0-	30 1	863 2	N	-0-		64
11	900	N	828	-0-	-72	-0-	12 1	816 2	N	-0-		64
12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	20 1	1599 2	N	-0-		64
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	29 1	1638 2	N	-0-		64
*02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	25 1	1374 2	N	-0-		64

HIGGS -41-				WELL #: 1	RRCID -> 085404	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL DEPTH 6995	PERF. 6860	- 6870			
09	720	N	690	-0-	-30	-0-	30 1	660 2	N	-0-		177
10	744	N	684	-0-	-60	-0-	31 1	653 2	N	-0-		177
11	660	N	300	-0-	-360	-0-	15 1	285 2	N	-0-		177
12	713	N	581	-0-	-132	-0-	21 1	560 2	N	-0-		177
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	31 1	755 2	N	8		185
							9 9					
*02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24 1	508 2	N	-0-		185

COLLARD				WELL #: 2	RRCID -> 111120	COMPL. DATE 04/19/1984	TOTAL DEPTH 7112	PERF. 6783	- 6819			
09	1710	X	1429	-0-	-281	-0-	29 1	1400 2	N	-0-		192
10	1767	X	1575	-0-	-192	-0-	31 1	1544 2	N	-0-		192
11	1560	X	591	-0-	-969	-0-	11 1	580 2	N	-0-		192
12	1581	X	1574	-0-	-7	-0-	21 1	1553 2	N	-0-		192
01	1764	X	1764	-0-	-0-	-0-	31 1	1733 2	N	-0-		192
02	1479	X	1196	-0-	-283	-0-	19 1	1177 2	N	-0-		192

WAKITA OPERATING, LLC				891725	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
HARRIS UNIT -B-				WELL #: 1	RRCID -> 030911	COMPL. DATE 01/09/1963	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6806	- 6810			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN)				82691 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
MGE RESOURCES, INC.				563288								
DOORES				WELL #: 1030	RRCID -> 219440	COMPL. DATE 08/29/2006	TOTAL DEPTH 8752	PERF. 7940	- 8006			
09	254	N	254	-0-	-0- B	-0-	50 2	204 9	N	185		303
10	145	N	145	-0-	-0- B	-0-	7 2	138 9	N	125	189 1	239
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	104		343
12	248	N	-0-	-0-	-248 B	-0-			N	103	189 1	257
01	155	N	72	-0-	-83 B	-0-	24 2	48 9	N	44	191 1	110
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		110

REMNANT ENERGY, INC.				701555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: OCHILTREE		
BATMAN				WELL #: 1	RRCID -> 087332	COMPL. DATE 09/12/1979	TOTAL DEPTH 8240	PERF. 8014	- 8180			
09	660	N	652	-0-	-8 B	-0-	652 2		N	-0-		-0-
10	682	N	675	-0-	-7 B	-0-	675 2		N	-0-		-0-
11	660	N	644	-0-	-16 B	-0-	644 2		N	-0-		-0-
12	658	N	658	-0-	-0- B	-0-	658 2		N	-0-		-0-
01	720	N	720	-0-	-0- B	-0-	720 2		N	-0-		-0-
*02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	782 2		N	-0-		-0-

SHARE (MISSISSIPPIAN) //CONT.// 82691 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAND ENERGY, L.C. 824758
 COLLINSWORTH "40" WELL #: 1 RRCID -> 193630 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7997 - 8064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

SHARE (MORROW, UPPER) 82691 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 BOESE, JAKE -ET- -AL- WELL #: 1 L RRCID -> 022654 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 7479 - 7490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	952 N	952	-0-	-0-		-0-	952	3		N	-0-					-0-
10	1091 N	1091	-0-	-0-		-0-	1091	3		N	-0-					-0-
11	906 N	906	-0-	-0-		-0-	906	3		N	-0-					-0-
12	1182 N	1182	-0-	-0-		-0-	1182	3		N	-0-					-0-
01	1100 N	1100	-0-	-0-		-0-	1100	3		N	-0-					-0-
*02	996 N	996	-0-	-0-		-0-	996	3		N	-0-					-0-

CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
 CONNER WELL #: 1 RRCID -> 022648 COMPL. DATE 01/13/1961 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8264 - 8268

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 ELLEDGE WELL #: 7072 RRCID -> 069922 COMPL. DATE 10/22/1976 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7580 - 7590

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	240 N	178	-0-	-62		-0-	178	2		N	-0-					27
10	186 N	178	-0-	-8		-0-	178	2		N	-0-					27
11	278 N	278	-0-	-0-		-0-	278	2		N	-0-					27
12	347 N	347	-0-	-0-		-0-	347	2		N	-0-					27
01	226 N	226	-0-	-0-		-0-	226	2		N	-0-					27
02	261 N	226	-0-	-35		-0-	226	2		N	-0-					27

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
 THELMA -A- WELL #: 2 RRCID -> 022653 COMPL. DATE 12/20/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6432 - 7433

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2303 N	2303	-0-	-0-		-0-	2294	2	9 9	N	8					115
10	2086 N	2086	-0-	-0-		-0-	2065	2	21 9	N	19					134
11	2010 N	946	-0-	-1064		-0-	945	2	1 9	N	1					135
12	2582 N	2582	-0-	-0-		-0-	2562	2	20 9	N	18					153
01	2311 N	2311	-0-	-0-		-0-	2301	2	10 9	N	9					162
*02	1851 N	1851	-0-	-0-		-0-	1851	2		N	-0-					162

MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 PECKENPAUGH WELL #: 1 RRCID -> 179874 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7371 - 7378

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

SHARE (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82691 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC				566302									
MARY B				WELL #:	1	RRCID ->	232580	COMPL. DATE	05/06/2008	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	5738 - 5992
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAVAGE, DON C.				748943					CNTY: OCHILTREE				
BIRDWELL -22-				WELL #:	338 U	RRCID ->	080305	COMPL. DATE	01/04/1979	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7596 - 7878
09	120 N	56	-0-	-64	-0-		56 1		N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY				844344					CNTY: OCHILTREE				
CONNOR, NELLIE				WELL #:	3	RRCID ->	049390	COMPL. DATE	12/30/1970	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	7570 - 7574
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-			-0-
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4 3		N	-0-			-0-

WOOLLEY, GARY W.				941486					CNTY: OCHILTREE				
DURHAM				WELL #:	1	RRCID ->	022650	COMPL. DATE	10/26/1958	TOTAL DEPTH	8237	PERF.	7586 - 7594
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105 2		N	-0-			-0-
10	106 N	106	-0-	-0-	-0-		106 2		N	-0-			-0-
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-		101 2		N	-0-			-0-
12	124 N	103	-0-	-21	-0-		103 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)				82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE					
APACHE CORPORATION				027200									
HARGROVE, H.				WELL #:	1 L	RRCID ->	022658	COMPL. DATE	04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF.	7592 - 7622
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

SHARE, SE. (MORROW, LOWER)		//CONT.//	82696 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
MEWBOURNE OIL COMPANY PECKENPAUGH		WELL #:	562560 1	RRCID -> 079095	COMPL. DATE 08/22/2001	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7371	- 7868		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	930 N	897	-0-	-33 B	-0-	30 1	867 2	N	-0-		-0-
10	961 N	876	-0-	-85 B	-0-	31 1	845 2	N	-0-		-0-
11	910 N	910	-0-	-0- B	-0-	30 1	880 2	N	-0-		-0-
12	930 N	916	-0-	-14 B	-0-	29 1	887 2	N	-0-		-0-
01	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	30 1	939 2	N	-0-		-0-
02	870 N	856	-0-	-14 B	-0-	29 1	827 2	N	-0-		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY CARLSON TRUST		WELL #:	877099 1	RRCID -> 086212	COMPL. DATE 06/05/1979	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7853	- 7861		
09	1200 N	762	-0-	-438 B	-0-	762 2		N	-0-		52
10	1116 N	1037	-0-	-79 B	-0-	1037 2		N	-0-		52
11	990 N	637	-0-	-353 B	-0-	637 2		N	-0-		52
12	775 N	639	-0-	-136 B	-0-	639 2		N	-0-		52
01	1023 N	647	-0-	-376 B	-0-	647 2		N	-0-		52
02	609 N	595	-0-	-14 B	-0-	595 2		N	-0-		52
SHARE, SE. (MORROW, LOWER I)			82696 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BANNER-GREGG		WELL #:	144535 1	RRCID -> 022675	COMPL. DATE 06/25/1960	TOTAL DEPTH	8475	PERF. 8231	- 8239		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		115
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. ALLEN, MARY JANE ET AL		WELL #:	147699 1	RRCID -> 022676	COMPL. DATE 04/24/1961	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8227	- 8243		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
SHARE, SE. (MORROW, UPPER)			82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE					
AMARILLO EXPLORATION, INC. CLEMENT ET AL		WELL #:	016802 1	RRCID -> 131920	COMPL. DATE 07/06/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7800	- 7874		
09	840 #	809	-0-	-31	-0-	809 2		N	-0-		195
10	868 #	833	-0-	-35	-0-	833 2		N	-0-		195
11	810 #	795	-0-	-15	-0-	795 2		N	-0-		195
12	837 #	829	-0-	-8	-0-	829 2		N	-0-		195
01	837 #	826	-0-	-11	-0-	826 2		N	-0-		195
02	783 #	772	-0-	-11	-0-	772 2		N	-0-		195
APACHE CORPORATION HARGROVE, H.		WELL #:	027200 1 U	RRCID -> 022666	COMPL. DATE 04/17/1962	TOTAL DEPTH	7695	PERF. 7328	- 7398		
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		-0-
10	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
11	2 R	2	-0-	-0-	-0-	2 3		N	-0-		-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	2 #	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-

SHARE, SE. (MORROW, UPPER)		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE								
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200											
SHARE, C. M.		WELL #:		1	RRCID ->	022669	COMPL. DATE	06/17/1957	TOTAL DEPTH	7380	PERF. 7273 - 7291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GURLEY		WELL #:		1 C	RRCID ->	070841	COMPL. DATE	03/18/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7214 - 7668				
09	1500 #	626	-0-	-874	-0-	622	3	4	9	N	4				83
10	1829 #	1281	-0-	-548	-0-	1279	3	2	9	N	2				85
11	1770 #	1126	-0-	-644	-0-	1125	3	1	9	N	1				86
12	1829 #	1490	-0-	-339	-0-	1487	3	3	9	N	3				89
01	1341 R	1341	-0-	-0-	-0-	1341	3			N	-0-				89
*02	1446 R	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-				89

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	071931	COMPL. DATE	06/08/1977	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7184 - 7202				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				2

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		2 L	RRCID ->	033372	COMPL. DATE	02/25/1962	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7527 - 7544				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	100602	COMPL. DATE	06/23/1982	TOTAL DEPTH	7720	PERF. 7554 - 7593				
09	150 #	134	-0-	-16	-0-	30	1	104	2	N	-0-				215
10	155 #	115	-0-	-40	-0-	28	1	87	2	N	-0-				215
11	150 #	80	-0-	-70	-0-	11	1	69	2	N	-0-				215
12	156 R	156	-0-	-0-	-0-	31	1	125	2	N	-0-				215
01	155 #	128	-0-	-27	-0-	30	1	98	2	N	-0-				215
*02	148 R	148	-0-	-0-	-0-	26	1	122	2	N	-0-				215

PECKENPAUGH FARMS		WELL #:		1	RRCID ->	022674	COMPL. DATE	05/15/1962	TOTAL DEPTH	8043	PERF. 7296 - 7304				
09	DLQ G-10	476	-0-	476	980	476	2			N	-0-				117
10	DLQ G-10	516	-0-	516	1496	516	2			N	-0-				117
11	DLQ G-10	554	-0-	554	2050	554	2			N	-0-				117
12	2483 R	433	-0-	-2050	-0-	433	2			N	-0-				117
01	448 R	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				117
02	493 #	424	-0-	-69	-0-	424	2			N	-0-				117

SHARE, SE. (MORROW, UPPER) RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC BOESE		//CONT.//		82696 800	ASSOCIATED	49B	CNTY: OCHILTREE				
				691795							
				WELL #: 145	RRCID -> 022662	COMPL. DATE 05/05/1958	TOTAL DEPTH 8056	PERF. 7386	- 7402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	2770 R	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2	N	-0-			140
10	2356 #	2346	-0-	-10	-0-	2346 2	N	-0-			140
11	2280 #	1229	-0-	-1051	-0-	1229 2	N	-0-			140
12	2410 R	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2	N	-0-			140
01	2537 R	2537	-0-	-0-	-0-	2537 2	N	-0-			140
02	2204 #	1625	-0-	-579	-0-	1625 2	N	-0-			140

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY WIEBE				844344			CNTY: WHEELER				
				WELL #: 102	RRCID -> 073961	COMPL. DATE 10/11/1977	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7126	- 7136		
09	210 #	181	-0-	-29	-0-	181 2	N	-0-			-0-
10	217 #	177	-0-	-40	-0-	177 2	N	-0-			-0-
11	210 #	165	-0-	-45	-0-	165 2	N	-0-			-0-
12	217 #	171	-0-	-46	-0-	171 2	N	-0-			-0-
01	217 #	155	-0-	-62	-0-	155 2	N	-0-			-0-
02	174 #	168	-0-	-6	-0-	168 2	N	-0-			-0-

SHELTON RANCH (MISSISSIPPIAN) SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC SHELTON				83006 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHEELER				
				748059							
				WELL #: 2077H	RRCID -> 273085	COMPL. DATE 06/03/2014	TOTAL DEPTH 13350	PERF. 13211	- 17460		
09	T. A.	1326	-0-	1326	4550	1248 2	78 9	N	71	193 1	350
10	T. A.	292	-0-	292	4842	253 2	39 9	N	35		385
11	T. A.	1731	-0-	1731	6573	1632 2	99 9	N	90		475
12	T. A.	1450	-0-	1450	8023	1373 2	77 9	N	70		545
01	T. A.	1172	-0-	1172	9195	1108 2	64 9	N	58		603
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9195			N	NO RPT		603

SHIRE (GRANITE WASH) TOM COBLE OIL & GAS LP COBLE SHIRE 64				83339 210	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
				861694							
				WELL #: 2	RRCID -> 208974	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6638	- 6654		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			37

COBLE SHIRE A60				WELL #: 3	RRCID -> 228138	COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 6613	- 6650		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			140

SHIRLEY (CHESTER) MGE RESOURCES, INC. THE PHILIP JENKINS				83372 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HUTCHINSON				
				563288							
				WELL #: 1	RRCID -> 177865	COMPL. DATE 05/10/2000	TOTAL DEPTH 7855	PERF. 6725	- 6739		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (CHESTER) //CONT.// 83372 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 JENKINS WELL #: 1117 RRCID -> 225352 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2190 X	1758	-0-	-432	-0-	130 1	1628 2	N	-0-			-0-
10	2139 X	1777	-0-	-362	-0-	130 1	1647 2	N	-0-			-0-
11	1950 X	1681	-0-	-269	-0-	130 1	1551 2	N	-0-			-0-
12	1984 X	1672	-0-	-312	-0-	130 1	1542 2	N	-0-			-0-
01	1860 X	1609	-0-	-251	-0-	130 1	1479 2	N	-0-			-0-
02	1711 X	1498	-0-	-213	-0-	130 1	1368 2	N	-0-			-0-

SHIRLEY (CLEVELAND) 83372 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
 ARRINGTON CJM, INC. 033134
 OWENBY WELL #: 1 RRCID -> 070674 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 6099 PERF. 5970 - 5994

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2016 - PLUGGED 03/04/16

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 KIRK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046516 COMPL. DATE 02/13/1969 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5974 - 6017

09	330 N	311	-0-	-19	-0-	311 2		N	-0-			-0-
10	341 N	320	-0-	-21	-0-	320 2		N	-0-			-0-
11	305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2		N	-0-			-0-
12	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316 2		N	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 2		N	-0-			-0-
*02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			-0-

HOLT -B- WELL #: 1 RRCID -> 083699 COMPL. DATE 10/26/1977 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5963 - 5983

09	450 N	243	-0-	-207	-0-	242 2	1 9	N	1	1 8		29
10	465 N	330	-0-	-135	-0-	330 2		N	-0-			29
11	450 N	372	-0-	-78	-0-	372 2		N	-0-			29
12	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358 2		N	-0-			29
01	341 N	312	-0-	-29	-0-	312 2		N	-0-			29
02	348 N	293	-0-	-55	-0-	293 2		N	-0-			29

G. & S. INC. 292316
 KIRK WELL #: 86BL RRCID -> 092239 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 6024

09	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 2		N	-0-			-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2		N	-0-			-0-
11	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 2		N	-0-			-0-
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 2		N	-0-			-0-
01	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-Y DEVELOPMENT CORP 833903
 TEYEBAGH WELL #: 1115 RRCID -> 079430 COMPL. DATE 03/15/1978 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 5932 - 5954

09	150 N	136	-0-	-14	-0-	136 2		N	-0-			-0-
10	155 N	140	-0-	-15	-0-	140 2		N	-0-			-0-
11	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-			-0-
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		N	-0-			-0-
01	155 N	127	-0-	-28	-0-	127 2		N	-0-			-0-
02	145 N	124	-0-	-21	-0-	124 2		N	-0-			-0-

SHIRLEY (MARMATON)
ARRINGTON CJM, INC.
COMANCHE

83372 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
033134
WELL #: 1 RRCID -> 194460 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 6008 - 6018

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		5 X	2	-0-	-3	-0-	2 1		N	-0-			-0-
10		5 X	2	-0-	-3	-0-	2 1		N	-0-			-0-
11		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
12		5 X	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
01		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
02		2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-

R & A MOORE, INC.
THE PHILIP JENKINS

685765
WELL #: 1 RRCID -> 188785 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6026 - 6117

09	1410	X	1279	-0-	-131	-0-	1257 2	22 9	N	20			287
10	1426	X	1296	-0-	-130	-0-	1252 2	44 9	N	40			327
11	1320	X	1233	-0-	-87	-0-	1176 2	57 9	N	52			379
12	1364	X	1208	-0-	-156	-0-	1179 2	29 9	N	26	228 7		177
01	1333	X	1191	-0-	-142	-0-	1172 2	19 9	N	17			194
02	1247	X	1066	-0-	-181	-0-	1059 2	7 9	N	6			200

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
JENKINS

825420
WELL #: 1117 RRCID -> 225351 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6050 - 6100

09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHIRLEY (TONKAWA)
G. & S. INC.
KIRK

83372 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HUTCHINSON
292316
WELL #: 86BU RRCID -> 092240 COMPL. DATE 09/11/1980 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5390 - 5400

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY
OWNBEY

825420
WELL #: 2 RRCID -> 137916 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 5304 - 5314

09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (GRANITE WASH)
APACHE CORPORATION
MCCOY

83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
027200
WELL #: 1 RRCID -> 229356 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9430 - 9566

09	900	X	826	-0-	-74	-0-	826 2		N	-0-			102
10	899	X	816	-0-	-83	-0-	816 2		N	-0-			102
11	840	X	776	-0-	-64	-0-	776 2		N	-0-			102
12	868	X	773	-0-	-95	-0-	773 2		N	-0-			102
01	868	X	792	-0-	-76	-0-	792 2		N	-0-			102
02	812	X	713	-0-	-99	-0-	713 2		N	-0-			102

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 MCCOY WELL #: 2 RRCID -> 235848 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9522 - 10601

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					192
10	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					192
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	182	1			10
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

MCCOY WELL #: 4 RRCID -> 258737 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8986 - 10753

09	6570 X	6346	-0-	-224	-0-	6267	2	79	9	N	72					115
10	6789 X	6308	-0-	-481	-0-	6217	2	91	9	N	83					198
11	6570 X	5463	-0-	-1107	-0-	5366	2	97	9	N	88	188	1			98
12	6572 X	5419	-0-	-1153	-0-	5323	2	96	9	N	87					185
01	6572 X	5462	-0-	-1110	-0-	5373	2	89	9	N	81	190	1			76
02	6148 X	5003	-0-	-1145	-0-	4922	2	81	9	N	74					150

MCCOY WELL #: 5 RRCID -> 264088 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9037 - 10906

09	6417 X	6417	-0-	-0-	-0-	1044	1	5300	2	N	66					159
						73	9									
10	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1064	1	5755	2	N	87	182	1			64
						96	9									
11	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	941	1	4399	2	N	101					165
						111	9									
12	2263 X	1192	-0-	-1071	-0-	154	1	1010	2	N	25					190
						28	9									
01	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	799	1	3682	2	N	59					249
						65	9									
*02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	1002	1	4385	2	N	58	189	1			118
						64	9									

BYRUM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279579 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

*06	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4671	2			N	-0-					1
*07	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	2			N	-0-					1
*08	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			N	-0-					1
*09	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5286	2	19	9	N	17					18
*10	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366	2			N	-0-					18
*11	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	4692	2			N	-0-					18
*12	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	5613	2			N	-0-					18
*01	4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4973	2	1	9	N	1					19
*02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	4863	2			N	-0-					19

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 BULLDOG WELL #: 102 RRCID -> 223685 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10410 - 11860

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

COFFEE ESTATE WELL #: 303 RRCID -> 246837 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9350 - 10604

09	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1645	2	151	9	N	137	158	1	1	8	62
10	1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1519	2	224	9	N	204	149	1	8	8	109
11	570 X	452	-0-	-118	-0-	394	2	58	9	N	53					162
12	1860 X	1426	-0-	-434	-0-	1315	2	111	9	N	101	179	1			84
01	1860 X	557	-0-	-1303	-0-	501	2	56	9	N	51	33	1	2	8	100
02	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	1	39	1	1	8	61

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
CIMAREX ENERGY CO. OF COLORADO 153429												
BYRUM "36" WELL #: 1 RRCID -> 203375 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9602 - 10216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
09		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	140
10		186 N	68	-0-	-118	-0-	60	2	8	9	N	147
11		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	147
12		93 N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	147
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	147
02		58 N	-0-	-0-	-58	-0-					N	147

LE NORMAN OPERATING LLC 491579												
FEENEY-COFFEE WELL #: 1 RRCID -> 133684 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10118 - 10338												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

COFFEE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 160597 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9316 - 9338												
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: RRCID -> 173544 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9308 - 10445												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/18/2010												

MAKE BELIEVE WELL #: 3 RRCID -> 228856 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11805 PERF. 9608 - 10899												
09	3450 X	3214	-0-	-236	-0-	-0-	3214	2			N	46
10	3503 X	2972	-0-	-531	-0-	-0-	2972	2			N	46
11	3360 X	3168	-0-	-192	-0-	-0-	3168	2			N	46
12	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-					N	46
01	3379 X	3054	-0-	-325	-0-	-0-	3054	2			N	46
02	3103 X	2826	-0-	-277	-0-	-0-	2826	2			N	46

MAKE BELIEVE WELL #: 5 RRCID -> 235861 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11755 PERF. 9598 - 11118												
09	3150 X	3049	-0-	-101	-0-	-0-	3049	2			N	222
10	3255 X	2808	-0-	-447	-0-	-0-	2808	2			N	222
11	3150 X	2689	-0-	-461	-0-	-0-	2689	2			N	222
12	3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-	-0-					N	222
01	3162 X	2940	-0-	-222	-0-	-0-	2940	2			N	222
02	2958 X	2608	-0-	-350	-0-	-0-	2608	2			N	222

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
MAKE BELIEVE WELL #: 11 RRCID -> 250564 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9330 - 10878												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
09		4020 X	3372	-0-	-648	-0-	3372 2			N	-0-	172
10		4154 X	3727	-0-	-427	-0-	3727 2			N	-0-	172
11		3780 X	3154	-0-	-626	-0-	3154 2			N	-0-	172
12		3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-				N	38	210
01		3720 X	3519	-0-	-201	-0-	3497 2	22 9		N	20	230
02		3480 X	3299	-0-	-181	-0-	3281 2	18 9		N	16	52

MAKE BELIEVE WELL #: 9 RRCID -> 250566 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11596 PERF. 9390 - 10932												
09		4170 X	4044	-0-	-126	-0-	4022 3	22 9		N	20	162
10		4309 X	4192	-0-	-117	-0-	4175 3	17 9		N	15	177
11		4140 X	3463	-0-	-677	-0-	3449 3	14 9		N	13	190
12		4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-				N	6	27
01		4309 X	4134	-0-	-175	-0-	4127 2	7 9		N	6	33
02		3915 X	3787	-0-	-128	-0-	3776 2	11 9		N	10	43

MAKE BELIEVE WELL #: 7 RRCID -> 250865 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9338 - 10932												
09		1740 X	1488	-0-	-252	-0-	1485 3	3 9		N	3	98
10		1798 X	1530	-0-	-268	-0-	1530 3			N	-0-	98
11		1740 X	1299	-0-	-441	-0-	1282 3	17 9		N	15	113
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	10	123
01		1705 X	1652	-0-	-53	-0-	1652 2			N	-0-	123
02		1450 X	1419	-0-	-31	-0-	1419 2			N	-0-	123

IMAGINE WELL #: 159 RRCID -> 250867 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9794 - 11172												
09		780 X	547	-0-	-233	-0-	538 3	9 9		N	8	85
10		775 X	568	-0-	-207	-0-	565 3	3 9		N	3	88
11		660 X	469	-0-	-191	-0-	463 3	6 9		N	5	93
12		651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	9	102
01		620 X	552	-0-	-68	-0-	535 2	17 9		N	15	117
*02		553 X	553	-0-	-0-	-0-	539 2	14 9		N	13	130

MAKE BELIEVE WELL #: 8 RRCID -> 251477 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 11790 PERF. 9530 - 11036												
09		1710 X	1488	-0-	-222	-0-	1485 3	3 9		N	3	30
10		1767 X	1504	-0-	-263	-0-	1502 3	2 9		N	2	32
11		1710 X	1325	-0-	-385	-0-	1318 3	7 9		N	6	38
12		1705 X	-0-	-0-	-1705	-0-				N	7	45
01		1674 X	1151	-0-	-523	-0-	1142 2	9 9		N	8	53
02		1450 X	1167	-0-	-283	-0-	1161 2	6 9		N	5	58

MAKE BELIEVE WELL #: 20 RRCID -> 253179 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9470 - 11008												
09		3930 X	3249	-0-	-681	-0-	3193 2	56 9		N	51	133
10		4061 X	3315	-0-	-746	-0-	3261 2	54 9		N	49	182
11		3750 X	2944	-0-	-806	-0-	2902 2	42 9		N	38	220
12		3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-				N	28	58
01		3751 X	3299	-0-	-452	-0-	3286 2	13 9		N	12	70
02		3132 X	3087	-0-	-45	-0-	3074 2	13 9		N	12	82

DREAM WELL #: 158 RRCID -> 253231 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9817 - 11060												
09		150 X	76	-0-	-74	-0-	76 3			N	-0-	209
10		124 X	81	-0-	-43	-0-	81 3			N	-0-	209
11		94 X	94	-0-	-0-	-0-	94 3			N	-0-	209
12		93 X	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	209
01		93 X	89	-0-	-4	-0-	89 2			N	-0-	209
*02		95 X	95	-0-	-0-	-0-	95 2			N	-0-	209

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS													
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795													
BYRUM GAS UNIT WELL #: 311 RRCID -> 253516 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9664 - 10620													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
09		2910 X	2545	-0-	-365	-0-	2524	2	21	9	N	19	82
10		2976 X	2624	-0-	-352	-0-	2624	2			N	-0-	82
11		2820 X	2280	-0-	-540	-0-	2262	2	18	9	N	16	98
12		2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	12	110
01		2821 X	2598	-0-	-223	-0-	2584	2	14	9	N	13	123
*02		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2456	2	13	9	N	12	135

MAKE BELIEVE WELL #: 4 RRCID -> 254006 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF. 9700 - 11234													
09		3510 X	3285	-0-	-225	-0-	3263	3	22	9	N	20	105
10		3627 X	3360	-0-	-267	-0-	3332	3	28	9	N	25	130
11		3480 X	2883	-0-	-597	-0-	2860	3	23	9	N	21	151
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	30	181
01		3410 X	3181	-0-	-229	-0-	3124	2	57	9	N	52	233
02		3190 X	3042	-0-	-148	-0-	3000	2	42	9	N	38	271

IMAGINE WELL #: 2059 RRCID -> 254071 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9794 - 11172													
09		4470 X	3208	-0-	-1262	-0-	3205	3	3	9	N	3	83
10		4588 X	2871	-0-	-1717	-0-	2869	3	2	9	N	2	85
11		4200 X	2978	-0-	-1222	-0-	2959	3	19	9	N	17	102
12		4340 X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	38	140
01		4030 X	2704	-0-	-1326	-0-	2679	2	25	9	N	23	163
02		3103 X	2362	-0-	-741	-0-	2360	2	2	9	N	2	165

MAKE BELIEVE WELL #: 12 RRCID -> 254220 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9592 - 11136													
09		3030 X	2241	-0-	-789	-0-	2241	2			N	-0-	157
10		3131 X	1406	-0-	-1725	-0-	1405	2	1	9	N	1	158
11		2760 X	2378	-0-	-382	-0-	2341	2	37	9	N	34	192
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	13	205
01		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2584	2	22	9	N	20	225
*02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	2469	2	43	9	N	39	75

IMAGINE WELL #: 559 RRCID -> 254898 COMPL. DATE 01/19/2010 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9602 - 10964													
09		2160 X	1873	-0-	-287	-0-	1838	3	35	9	N	32	195
10		2232 X	1926	-0-	-306	-0-	1879	3	47	9	N	43	238
11		2130 X	1733	-0-	-397	-0-	1716	3	17	9	N	15	253
12		2201 X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	5	70
01		2108 X	1872	-0-	-236	-0-	1844	2	28	9	N	25	95
02		1798 X	1764	-0-	-34	-0-	1751	2	13	9	N	12	107

MAKE BELIEVE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 254927 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF. 9546 - 11130													
09		2490 X	2369	-0-	-121	-0-	2369	2			N	-0-	38
10		2449 X	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			N	-0-	38
11		2370 X	2099	-0-	-271	-0-	2095	2	4	9	N	4	42
12		2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-					N	3	45
01		2449 X	1735	-0-	-714	-0-	1735	2			N	-0-	45
02		2291 X	2197	-0-	-94	-0-	2197	2			N	-0-	45

MAKE BELIEVE GAS UNIT 'A' WELL #: 13 RRCID -> 255526 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9616 - 11160													
09		1800 X	1748	-0-	-52	-0-	1718	2	30	9	N	27	220
10		1798 X	1712	-0-	-86	-0-	1692	2	20	9	N	18	238
11		1800 X	1461	-0-	-339	-0-	1442	2	19	9	N	17	68
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	9	77
01		1849 X	1849	-0-	-0-	-0-	1840	2	9	9	N	8	85
*02		1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	92

OIL AND GAS DIVISION

SHREIKEY (GRANITE WASH) //CONT.// 83451 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS												
RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795												
IMAGINE WELL #: 1059 RRCID -> 257548 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11775 PERF. 9884 - 11266												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2520 X	2049	-0-	-471	-0-	1997 3	52 9	N	47	192 1	68
10		2635 X	2211	-0-	-424	-0-	2167 3	44 9	N	40		108
11		2550 X	1945	-0-	-605	-0-	1919 3	26 9	N	24		132
12		2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-			N	41		173
01		2666 X	1886	-0-	-780	-0-	1847 2	39 9	N	35		208
*02		2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	2046 2	53 9	N	48	188 1	68

IMAGINE WELL #: 759 RRCID -> 257664 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9594 - 11076												
09		3780 X	2921	-0-	-859	-0-	2871 2	50 9	N	45	191 1	82
10		3906 X	2863	-0-	-1043	-0-	2835 2	28 9	N	25		107
11		3780 X	1924	-0-	-1856	-0-	1910 2	14 9	N	13		120
12		3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	18		138
01		3379 X	1710	-0-	-1669	-0-	1682 2	28 9	N	25		163
02		2813 X	1733	-0-	-1080	-0-	1720 2	13 9	N	12		175

IMAGINE WELL #: 859 RRCID -> 257665 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9590 - 11086												
09		3630 X	2586	-0-	-1044	-0-	2534 2	52 9	N	47		190
10		3751 X	2776	-0-	-975	-0-	2721 2	55 9	N	50		240
11		3510 X	2452	-0-	-1058	-0-	2410 2	42 9	N	38		278
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	11	182 1	107
01		3193 X	2794	-0-	-399	-0-	2771 2	23 9	N	21		128
*02		2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	2671 2		N	-0-		128

IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 257786 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9680 - 11010												
09		1740 X	1536	-0-	-204	-0-	1495 2	41 9	N	37		150
10		1860 X	1322	-0-	-538	-0-	1297 2	25 9	N	23		173
11		1800 X	1350	-0-	-450	-0-	1331 2	19 9	N	17		190
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-			N	14	172 1	32
01		1581 X	1107	-0-	-474	-0-	1098 2	9 9	N	8		40
02		1479 X	999	-0-	-480	-0-	991 2	8 9	N	7		47

MAKE BELIEVE WELL #: 2178 RRCID -> 257868 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9400 - 10942												
09		2640 X	2506	-0-	-134	-0-	2458 2	48 9	N	44		162
10		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3154 2	55 9	N	50		212
11		3150 X	3078	-0-	-72	-0-	3024 2	54 9	N	49	186 1	75
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-			N	32		107
01		3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3273 2	77 9	N	70		177
02		3016 X	2368	-0-	-648	-0-	2301 2	67 9	N	61		238

MAKE BELIEVE WELL #: 2378 RRCID -> 259683 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9288 - 10726												
09		3420 X	3174	-0-	-246	-0-	3150 3	24 9	N	22		177
10		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	3474 3	58 9	N	53		230
11		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3416 3	68 9	N	62		292
12		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N	49	191 1	150
01		3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	3542 2	57 9	N	52		202
02		3364 X	3191	-0-	-173	-0-	3144 2	47 9	N	43		245

MAKE BELIEVE WELL #: 2678 RRCID -> 262802 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 9524 - 10952												
09		6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	6677 3	79 9	N	72	192 1	105
10		6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	6365 3	42 9	N	38		143
11		5740 X	5740	-0-	-0-	-0-	5686 3	54 9	N	49		192
12		2387 X	-0-	-0-	-2387	-0-			N	54	183 1	63
01		5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5504 2	55 9	N	50		113
*02		5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5035 2	57 9	N	52		165

SHREIKEY (GRANITE WASH)		//CONT.//		83451 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
MY BABY				WELL #: 2	RRCID -> 238935	COMPL. DATE 04/28/2008	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9394	- 10678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	1110 X	790	-0-	-320	-0-	784 2	6 9	N	5			108
10	1147 X	810	-0-	-337	-0-	808 2	2 9	N	2			110
11	1110 X	743	-0-	-367	-0-	743 2		N	-0-			110
12	1054 X	806	-0-	-248	-0-	806 2		N	-0-			110
01	992 X	761	-0-	-231	-0-	761 2		N	-0-			110
*02	860 X	860	-0-	-0-	-0-	801 2	59 9	N	54			164

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099		CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
ROGERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234076	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10174	- 10282			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHREIKEY (MORROW)				83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS				
APACHE CORPORATION				027200								
BYRUM-COFFEE				WELL #: 1	RRCID -> 061068	COMPL. DATE 05/25/1974	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10844	- 10870			
09	2100 N	951	-0-	-1149	-0-	951 2		N	-0-			200
10	2139 N	761	-0-	-1378	-0-	760 2	1 9	N	1			201
11	2100 N	1251	-0-	-849	-0-	1251 2		N	-0-			201
12	992 N	530	-0-	-462	-0-	530 2		N	-0-			201
01	775 N	514	-0-	-261	-0-	514 2		N	-0-			201
02	1218 N	260	-0-	-958	-0-	260 2		N	-0-			201

MCCOY, BOB -B-				WELL #: 1	RRCID -> 061070	COMPL. DATE 09/16/1974	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11076	- 11092			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BYRUM				WELL #: 1	RRCID -> 061521	COMPL. DATE 03/03/1975	TOTAL DEPTH 11115	PERF.10881	- 10889			
09	450 N	261	-0-	-189	-0-	261 2		N	-0-			175
10	304 N	304	-0-	-0-	-0-	304 2		N	-0-			175
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237 2	2 9	N	2	83 1		94
12	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2		N	-0-			94
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		N	-0-			94
02	232 N	106	-0-	-126	-0-	106 2		N	-0-			94

OSBORNE				WELL #: 2	RRCID -> 061582	COMPL. DATE 04/05/1975	TOTAL DEPTH 10981	PERF.10780	- 10810			
09	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289 2		N	-0-			72
10	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203 2		N	-0-			72
11	1920 N	1831	-0-	-89	-0-	1831 2		N	-0-			72
12	1984 N	1593	-0-	-391	-0-	1593 2		N	-0-			72
01	1984 N	1428	-0-	-556	-0-	1428 2		N	-0-			72
*02	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975 2		N	-0-			72

SHREIKEY (MORROW)		//CONT.//		83451 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ROBERTS			
APACHE CORPORATION		//CONT.//		027200							
OSBORNE		WELL #:		3	RRCID ->	061666	COMPL. DATE	04/25/1975	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10862 - 10868
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BYRUM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	177027	COMPL. DATE	04/06/2000	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10935 - 10945
*09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						18

CIMAREX ENERGY CO.		WELL #:		153438	RRCID ->	066881	COMPL. DATE	03/26/1976	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10756 - 10880
OSBORNE 37				1 C							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC		WELL #:		628574	RRCID ->	172976	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	11392	PERF.11224 - 11238
MCCOY, BOB -B-				3							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						20
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				NO RPT		20

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	071198	COMPL. DATE	02/21/1977	TOTAL DEPTH	11251	PERF.11008 - 11022
MY BABY				1							
09	1860 N	1622	-0-	-238	-0-	1622	2		N	-0-	28
10	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2		N	-0-	28
11	1980 N	1486	-0-	-494	-0-	1486	2		N	-0-	28
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	2		N	-0-	28
01	1798 N	1463	-0-	-335	-0-	1463	2		N	-0-	28
*02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1629	2		N	-0-	28

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER)		WELL #:		83452 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
LE NORMAN OPERATING LLC				491579							
THORNE				1076	RRCID ->	090606	COMPL. DATE	09/30/1980	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11900 - 11956
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	95

SHREIKEY, E. (MORROW UPPER) //CONT.// 83452 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HARDIN 77 WELL #: 3 RRCID -> 230588 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11966 - 12020

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	2603 2		N	-0-			144
10		2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 2		N	-0-			144
11		1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	1979 2		N	-0-			144
12		1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573 2		N	-0-			144
01		1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1083 2		N	-0-			144
*02		850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 2		N	-0-			144

SHREIKEY (DOWNTROWN, MORROW) 83541 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 IMAGINE WELL #: 659 RRCID -> 252377 COMPL. DATE 04/28/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11264 - 11280

09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRETEND WELL #: 117 RRCID -> 254073 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11264 - 11277

09		2550 X	2194	-0-	-356	-0-	2194 3		N	-0-			118
10		2635 X	2281	-0-	-354	-0-	2281 3		N	-0-			118
11		2550 X	1640	-0-	-910	-0-	1616 3	24 9	N	22			140
12		2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			N	-0-			140
01		2542 X	2499	-0-	-43	-0-	2499 2		N	-0-			140
*02		2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2216 2		N	-0-			140

SILVER CREEK (HUNTON) 83599 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 GOAD WELL #: 1 RRCID -> 214797 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15420 - 15532

09		1080 #	981	-0-	-99	-0-	981 2		N	-0-			220
10		1054 #	939	-0-	-115	-0-	939 2		N	-0-			220
11		1020 #	784	-0-	-236	-0-	784 2		N	-0-			220
12		1054 #	934	-0-	-120	-0-	934 2		N	-0-			220
01		1023 #	812	-0-	-211	-0-	812 2		N	-0-			220
02		957 #	760	-0-	-197	-0-	760 2		N	-0-			220

SILVER CREEK (MISS) 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 TROUT BEN WELL #: 1 RRCID -> 071570 COMPL. DATE 04/16/1977 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15455 - 15487

09		3450 X	3425	-0-	-25	-0-	3367 2	58 9	N	53			167
10		3937 X	3637	-0-	-300	-0-	3585 2	52 9	N	47	160 1		54
11		3810 X	2897	-0-	-913	-0-	5 1	2867 2	N	23			77
							25 9						
12		3937 X	3443	-0-	-494	-0-	36 1	3368 2	N	35			112
							39 9						
01		3906 X	3637	-0-	-269	-0-	31 1	3597 2	N	8	53 1		67
							9 9						
02		3393 X	3312	-0-	-81	-0-	3276 2	36 9	N	33			100

SILVER CREEK (MISS) //CONT.// 83599 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 BLUEBIRD RANCH WELL #: 1 RRCID -> 227661 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 18150 PERF.14620 - 16217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2580 X	2320	-0-	-260	-0-	420	1	1900	2	N	-0-			182
10	2387 X	1602	-0-	-785	-0-	434	1	1168	2	N	-0-			182
11	2310 X	1164	-0-	-1146	-0-	420	1	723	2	N	19			201
12	2387 X	1795	-0-	-592	-0-	21	9	434	1	N	52			253
01	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	57	9	434	1	N	109			362
*02	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	120	9	406	1	N	3	182	1	183
						3	9							

SILVER CREEK (MORROW CHERT) 83599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
 STILES-WALKER WELL #: 1 RRCID -> 196294 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16824 PERF.14014 - 14048

09	684 X	684	-0-	-0-	-0-	120	1	564	2	N	-0-			154
10	366 X	366	-0-	-0-	-0-	124	1	242	2	N	-0-			154
11	254 X	254	-0-	-0-	-0-	120	1	134	2	N	-0-			154
12	713 X	244	-0-	-469	-0-	124	1	117	2	N	3			157
01	713 X	194	-0-	-519	-0-	3	9	124	1	N	-0-			157
02	667 X	180	-0-	-487	-0-	116	1	70	2	N	-0-			157

ZYBACH WELL #: 1024 RRCID -> 231411 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12944 - 13044

09	3690 X	2959	-0-	-731	-0-	2959	2			N	-0-			202
10	3813 X	2195	-0-	-1618	-0-	2195	2			N	-0-			202
11	3510 X	1856	-0-	-1654	-0-	1856	2			N	-0-			202
12	3224 X	2286	-0-	-938	-0-	2286	2			N	-0-			202
01	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-			202
*02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065	2			N	-0-			202

SAMSON LONE STAR, LLC 744737
 FARRIS -C- WELL #: 2018 RRCID -> 126496 COMPL. DATE 05/17/1987 TOTAL DEPTH 16486 PERF.14210 - 14404

09	4920 X	4702	-0-	-218	-0-	4702	2			N	-0-			155
10	5084 X	4488	-0-	-596	-0-	4488	2			N	-0-			155
11	4920 X	3407	-0-	-1513	-0-	3407	2			N	-0-			155
12	5053 X	4213	-0-	-840	-0-	4212	2	1	9	N	1	156	1	-0-
01	5053 X	4870	-0-	-183	-0-	4870	2			N	-0-			-0-
02	4553 X	4338	-0-	-215	-0-	4338	2			N	-0-			-0-

SIXTY SIX (MORROW, UPPER) 83876 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HEMPHILL
 UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
 TRUST WELL #: 1 RRCID -> 172171 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11570 PERF.11259 - 11265

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SKILL AGAIN (LOWER MORROW -B-) 83910 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
HARPER PRODUCTION, LLC 357762
GUIPEL WELL #: 1 RRCID -> 148785 COMPL. DATE 02/22/1994 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9140 - 9145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2		N	-0-			-0-
10	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2		N	-0-			-0-
11	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2		N	-0-			-0-
12	403 N	300	-0-	-103	-0-	300	2		N	-0-			-0-
*01	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			-0-
*02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MISSISSIPPIAN) 84300 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 2084 RRCID -> 085569 COMPL. DATE 11/19/1979 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8067 - 8073

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SHORT, JAMES WELL #: 1080 RRCID -> 184436 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8048 - 8059

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BOLERJACK WELL #: 1048 RRCID -> 146806 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 3284 - 3580

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) 84300 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
COURSON OIL & GAS, INC. 182785
TAYLOR WELL #: 1070 RRCID -> 063646 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8107 - 8123

09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	54	1	599	2	N	-0-		22
10	696 N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-		22
11	660 N	633	-0-	-27	-0-	44	1	589	2	N	-0-		22
12	682 N	633	-0-	-49	-0-	12	1	621	2	N	-0-		22
01	682 N	656	-0-	-26	-0-	62	1	594	2	N	-0-		22
02	609 N	347	-0-	-262	-0-	42	1	305	2	N	-0-		22

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CUDD WELL #: 1 RRCID -> 127560 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7176 - 7694

09	1530 N	1228	-0-	-302	-0-	1228	2		N	-0-			-0-
10	1271 N	1218	-0-	-53	-0-	1218	2		N	-0-			-0-
11	1350 N	1230	-0-	-120	-0-	1230	2		N	-0-			-0-
12	1271 N	1120	-0-	-151	-0-	1120	2		N	-0-			-0-
01	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2		N	-0-			-0-
*02	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2		N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.)		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: OCHILTREE			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
BUSCHMAN		WELL #:		1	RRCID ->	128082	COMPL. DATE	09/21/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7107 - 7635	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
09	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2	N	-0-			-0-	
10	2542 N	2155	-0-	-387	-0-	2155	2	N	-0-			-0-	
11	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2	N	-0-			-0-	
12	2542 N	2384	-0-	-158	-0-	2384	2	N	-0-			-0-	
01	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2997	2	N	-0-			-0-	
*02	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2	N	-0-			-0-	

JILPETCO, INC.				432469									
MAMAW		WELL #:		1	RRCID ->	262029	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8182 - 8394	
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560									
HOLLAND GRAIN		WELL #:		1	RRCID ->	095600	COMPL. DATE	06/01/1981	TOTAL DEPTH	7910	PERF.	7766 - 7793	
09	510 N	276	-0-	-234	-0-	15	1	261	2	N	-0-	61	
10	558 N	558	-0-	-0-	-0-	31	1	527	2	N	-0-	61	
11	469 N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	2	N	-0-	61	
12	279 N	274	-0-	-5	-0-	21	1	253	2	N	-0-	61	
01	558 N	205	-0-	-353	-0-	18	1	187	2	N	-0-	61	
02	464 N	368	-0-	-96	-0-	29	1	339	2	N	-0-	61	

BETTY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	128088	COMPL. DATE	06/26/1988	TOTAL DEPTH	7839	PERF.	7728 - 7752
09	330 N	284	-0-	-46	-0-	30	1	254	2	N	-0-	27	
10	310 N	199	-0-	-111	-0-	29	1	170	2	N	-0-	27	
11	180 N	18	-0-	-162	-0-	18	1			N	-0-	27	
12	279 N	123	-0-	-156	-0-	19	1	104	2	N	-0-	27	
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	15	1	150	2	N	-0-	27	
*02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	23	1	100	2	N	-0-	27	

SHARE TRUST "54"				WELL #:	1	RRCID ->	249702	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7883 - 7936
09	1770 N	1739	-0-	-31	-0-	27	1	1712	2	N	-0-	120	
10	1891 N	1766	-0-	-125	-0-	28	1	1738	2	N	-0-	120	
11	1800 N	1736	-0-	-64	-0-	29	1	1707	2	N	-0-	120	
12	1798 N	1641	-0-	-157	-0-	26	1	1615	2	N	-0-	120	
01	1767 N	1714	-0-	-53	-0-	29	1	1671	2	N	13	133	
						14	9						
02	1682 N	1601	-0-	-81	-0-	29	1	1572	2	N	-0-	133	

DIEBALL- PARKER "51"				WELL #:	1	RRCID ->	249710	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	7606 - 7617
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) R & A MOORE, INC. NEWMAN, R. F. UNIT		//CONT.//		84300 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				685765									
				WELL #:	1	RRCID ->	037712	COMPL. DATE	09/03/2003	TOTAL DEPTH	8120	PERF.	7876 - 7891
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 2		N	-0-			-0-
10		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504 2		N	-0-			-0-
11		480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			-0-
12		509 N	509	-0-	-0-	-0-	509 2		N	-0-			-0-
01		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510 2		N	-0-			-0-
*02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC. HOLCOMB				701555		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				WELL #:	4	RRCID ->	137294	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	7932 - 7940
09		1110 N	1084	-0-	-26	-0-	1084 2		N	-0-			228
10		1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 2		N	-0-			228
11		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-			228
12		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			228
01		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			228
02		1073 N	1063	-0-	-10	-0-	1063 2		N	-0-			228

STRAND ENERGY, L.C. MASON				824758		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				WELL #:	1	RRCID ->	230019	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	7824 - 7999
09		2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1944 3		N	-0-			119
10		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025 3		N	-0-			119
11		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3		N	-0-			119
12		2015 N	1982	-0-	-33	-0-	1982 3		N	-0-			119
01		2015 N	1993	-0-	-22	-0-	1993 3		N	-0-			119
02		1943 N	1878	-0-	-65	-0-	1878 3		N	-0-			119

TENISON OIL COMPANY TEVIS				841409		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				WELL #:	1 C	RRCID ->	022682	COMPL. DATE	06/30/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	7840 - 7860
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1130		N	-0-			-0-

TEVIS				WELL #:	1 T	RRCID ->	022684	COMPL. DATE	06/20/1960	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	8030 - 8040
09		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		N	-0-			-0-
10		744 N	729	-0-	-15	-0-	729 2		N	-0-			-0-
11		720 N	716	-0-	-4	-0-	716 2		N	-0-			-0-
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
01		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			-0-
02		696 N	594	-0-	-102	-0-	594 2		N	-0-			-0-

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY BUSCHMAN FAMILY TRUST				844344		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE					
				WELL #:	1	RRCID ->	217054	COMPL. DATE	12/12/2005	TOTAL DEPTH	7941	PERF.	7730 - 7860
09		630 N	600	-0-	-30	-0-	600 2		N	-0-			-0-
10		651 N	622	-0-	-29	-0-	622 2		N	-0-			-0-
11		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-			-0-
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 2		N	-0-			-0-
01		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 2		N	-0-			-0-
*02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW-MISS.) //CONT.//		84300 700		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.//		844344										
BEARD "19"		WELL #: 1		RRCID -> 234505		COMPL. DATE 01/09/2008		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7706 - 8076				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3	N	-0-			-0-
10	217 N	207	-0-	-10	-0-	207	3	N	-0-			-0-
11	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	3	N	-0-			-0-
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3	N	-0-			-0-
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3	N	-0-			-0-
*02	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	3	N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (MORROW, UPPER)		84300 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
SCHOENHALS		WELL #: 1-C		RRCID -> 146884		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 9252 PERF. 8058 - 8063				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SMITH PERRYTON (7600)		84300 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
MGE RESOURCES, INC.		563288										
MCLARTY		WELL #: 2		RRCID -> 116440		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 7552 - 7698				
09	10 N	10	-0-	-0-	B	-0-	10 2	N	-0-			242
10	4 N	4	-0-	-0-	B	-0-	4 2	N	-0-			242
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
12	10 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
01	4 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			242

QUESTA ENERGY CORPORATION		684634		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
SCHNEIDER		WELL #: 1		RRCID -> 083285		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7600 - 7617				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SONNY "P" (TONKAWA)		84639 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
T-Y DEVELOPMENT CORP		833903										
PATTERSON		WELL #: 1		RRCID -> 186896		COMPL. DATE 12/18/2001		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5504 - 5516				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (ATOKA)		85000 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.		220865									
OLOUGHLIN, C. C., JR.		WELL #:	2	RRCID ->	022691	COMPL. DATE	04/25/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6900 - 6918	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48 3	N	-0-		-0-
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19 3	N	-0-		-0-
12	62	N	19	-0-	-43	-0-	19 3	N	-0-		-0-
01	62	N	50	-0-	-12	-0-	50 3	N	-0-		-0-
02	29	N	-0-	-0-	-29	-0-		N	-0-		-0-

OLOUGHLIN, N.		WELL #:	1	RRCID ->	022693	COMPL. DATE	01/29/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7088 - 7115	
09	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	1312 3	1 9	N	1	28
10	930	X	578	-0-	-352	-0-	578 3		N	-0-	28
11	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	2222 3		N	-0-	28
12	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	1956 3	3 9	N	3	31
01	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409 3		N	-0-	31
*02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	1593 3	1 9	N	1	32

OLOUGHLIN, C. C., SR. TRUST		WELL #:	3 L	RRCID ->	037361	COMPL. DATE	03/21/1962	TOTAL DEPTH	6875	PERF. 6712 - 6786
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

O'LOUGHLIN SR. TRUST		WELL #:	5	RRCID ->	164564	COMPL. DATE	06/06/1997	TOTAL DEPTH	6861	PERF. 6753 - 6768
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GROVES, BYRON		335985		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
GROVES-SEBRING		WELL #:	121U	RRCID ->	229227	COMPL. DATE	04/20/2007	TOTAL DEPTH	8202	PERF. 7148 - 0
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD		
POPE		WELL #:	1	RRCID ->	196416	COMPL. DATE	06/20/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7412 - 7434
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPEARMAN, EAST (ATOKA) //CONT.// 85000 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 RAYDON EXPLORATION, INC. 695569
 BISHOP WELL #: 1042 RRCID -> 135906 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6633 - 6643

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	300 N	252	-0-	-48	-0-	252 2		N	-0-			-0-
10	465 N	248	-0-	-217	-0-	248 2		N	-0-			-0-
11	300 N	184	-0-	-116	-0-	184 2		N	-0-			-0-
12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-			-0-
01	248 N	239	-0-	-9	-0-	239 2		N	-0-			-0-
*02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		N	-0-			-0-

SIDWELL OPERATING COMPANY, L.P. 780000
 NELSON WELL #: 1061 RRCID -> 185244 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6869 - 6900

09	4110 X	957	-0-	-3153	-0-	953 2	4 9	N	4			167
10	4247 X	2702	-0-	-1545	-0-	2685 2	17 9	N	15			182
11	3720 X	3301	-0-	-419	-0-	3294 2	7 9	N	6			188
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3550 2	8 9	N	7			195
01	3844 X	3235	-0-	-609	-0-	3235 2		N	-0-			195
02	3190 X	2490	-0-	-700	-0-	2490 2		N	-0-			195

WOOLLEY, GARY W. 941486
 BETTY, H. R. WELL #: 1 RRCID -> 039298 COMPL. DATE 09/03/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7232 - 7237

09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
10	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-			-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SPEARMAN, EAST (COUNCIL GROVE) 85000 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 PHELPS WELL #: 3101 RRCID -> 141502 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3898 - 3901

09	510 #	353	-0-	-157	-0-	353 3		N	-0-			25
10	589 #	449	-0-	-140	-0-	449 3		N	-0-			25
11	570 #	439	-0-	-131	-0-	439 3		N	-0-			25
12	589 #	474	-0-	-115	-0-	474 3		N	-0-			25
01	491 R	491	-0-	-0-	-0-	491 3		N	-0-			25
02	435 #	364	-0-	-71	-0-	364 3		N	-0-			25

SPEARMAN, EAST (MORROW, MIDDLE) 85000 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
 DISCOVERY OPERATING, INC. 220865
 CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 139536 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 7430 - 7440

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 AMARILLO EXPLORATION, INC. 016802
 LASATER 71 WELL #: 1 RRCID -> 254279 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7248 - 7258

09	8130 X	6371	-0-	-1759	-0-	6371 2		N	-0-			70
10	7998 X	6234	-0-	-1764	-0-	6234 2		N	-0-			70
11	7740 X	5480	-0-	-2260	-0-	5480 2		N	-0-			70
12	7998 X	6946	-0-	-1052	-0-	6946 2		N	-0-			70
01	6727 X	4605	-0-	-2122	-0-	4605 2		N	-0-			70
02	6148 X	6045	-0-	-103	-0-	6045 2		N	-0-			70

SPEARMAN, EAST (MORROW, UPPER) //CONT.// 85000 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD															
APACHE CORPORATION 027200															
COLLARD, STEELE "A" WELL #: 2 RRCID -> 204930 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7215 - 7234															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE

09		618 N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-			-0-
10		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			-0-
11		240 N	232	-0-	-8	-0-	232	2			N	-0-			-0-
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			-0-
01		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
02		232 N	-0-	-0-	-232	-0-					N	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701															
GREENE, E. C. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 022703 COMPL. DATE 03/31/1958 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7321 - 7342															
09		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	300	1	1382	2	N	-0-			99
10		1736 N	1015	-0-	-721	-0-	180	1	835	2	N	-0-			99
11		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	300	1	1438	2	N	-0-			99
12		1736 N	1705	-0-	-31	-0-	310	1	1395	2	N	-0-			99
01		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	310	1	1354	2	N	-0-			99
02		1682 N	1457	-0-	-225	-0-	290	1	1167	2	N	-0-			99

LASATER & CO, INC. 487415															
LASATER, S. B. -C- WELL #: 117 RRCID -> 022704 COMPL. DATE 08/14/1956 TOTAL DEPTH 7842 PERF. 7298 - 7311															
09		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-			126
10		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-			126
11		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-			126
12		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-			126
01		1209 N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			N	-0-			126
02		1131 N	1073	-0-	-58	-0-	1073	2			N	-0-			126

LASATER WELL #: 1 RRCID -> 063127 COMPL. DATE 08/08/1975 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7310 - 7334															
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			45
10		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-			45
11		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			45
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-			45
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			45
02		377 N	271	-0-	-106	-0-	271	2			N	-0-			45

SPEARMAN, NORTH (ATOKA) 85001 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HANSFORD															
APACHE CORPORATION 027200															
STEELE, EDITH B. -B- WELL #: 1 RRCID -> 022708 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6667 - 6683															
09		3193 R	3193	-0-	-0-	-0-	3191	3	2	9	N	2			36
10		2945 #	2733	-0-	-212	-0-	2733	3			N	-0-			36
11		2850 #	2658	-0-	-192	-0-	2658	3			N	-0-			36
12		2945 #	2646	-0-	-299	-0-	2646	3			N	-0-			36
01		3215 R	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3			N	-0-			36
*02		2850 R	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3			N	-0-			36

SPEARMAN N.E. (MORROW UPPER) 85002 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
LASATER & CO, INC. 487415															
O'LOUGHLIN WELL #: 9 RRCID -> 100141 COMPL. DATE 08/18/1980 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7527 - 7533															
09		199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
10		445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-			-0-
11		605 N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-			-0-
12		581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			-0-
01		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-			-0-
02		580 N	551	-0-	-29	-0-	551	2			N	-0-			-0-

SPEARMAN NW (DOUGLAS)		85003 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD			
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		169785									
GUTHRIE		WELL #:	1	RRCID ->	141190	COMPL. DATE	04/15/1997	TOTAL DEPTH	7732	PERF.	3320 - 4044
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	CODE
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SPECIAL (ATOKA)		85063 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HUTCHINSON				
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420										
BRAINARD		WELL #:	4	RRCID ->	233410	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8356	PERF.	7387 - 8226	
09	420 #	287	-0-	-133	-0-	108	1	179	2	N	-0-	124
10	434 #	165	-0-	-269	-0-	111	1	54	2	N	-0-	124
11	300 #	241	-0-	-59	-0-	108	1	133	2	N	-0-	124
12	310 #	183	-0-	-127	-0-	111	1	72	2	N	-0-	124
01	310 #	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-	124
02	290 #	-0-	-0-	-290	-0-					N	-0-	124

SPERRY (MORROW UPPER)		85115 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB				
MCGEE, TOM CORPORATION		549380										
KUNKA		WELL #:	1 C	RRCID ->	135408	COMPL. DATE	08/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8666 - 9007	
09	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1021	2	3	9	N	3	186
10	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-	186
11	1050 N	908	-0-	-142	-0-	905	2	3	9	N	3	20
12	1054 N	534	-0-	-520	-0-	533	2	1	9	N	1	21
01	1116 N	534	-0-	-582	-0-	532	2	2	9	N	2	23
*02	965 N	965	-0-	-0-	-0-	959	2	6	9	N	5	28

SPICER (MARMATON)		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699									
TILLERSON		WELL #:	158	RRCID ->	252290	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6488 - 6518
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		4

ODC		85118 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
		147699									
		WELL #:	29	RRCID ->	258823	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6610 - 6743
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		12

COURSON OIL & GAS, INC.		182785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD			
COOPER, G.M. NCT-1		1									
		WELL #:	1	RRCID ->	176467	COMPL. DATE	05/30/1985	TOTAL DEPTH	6845	PERF.	6610 - 6770
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

SPICER (MARMATON)		//CONT.//		85118 500	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: OCHILTREE		
SPOONEMORE BROTHERS				810310									
LOUISE				WELL #: 622	RRCID ->	154758	COMPL. DATE	04/21/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
09	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1119 2	11 9	Y	10			49	
10	1023 N	931	-0-	-92	-0-	914 2	17 9	Y	15	40	1	24	
11	1080 N	527	-0-	-553	-0-	516 2	11 9	Y	10			34	
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1405 2	9 9	Y	8			42	
01	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1211 2	77 9	Y	70	98	1	14	
*02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	674 2	55 9	Y	50			64	

LOUISE				WELL #: 722	RRCID ->	154760	COMPL. DATE	05/14/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1119 2	44 9	Y	40			309	
10	1085 N	980	-0-	-105	-0-	914 2	66 9	Y	60	144	1	225	
11	1080 N	571	-0-	-509	-0-	516 2	55 9	Y	50			275	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1405 2	44 9	Y	40			315	
01	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1211 2	17 9	Y	15	98	1	232	
*02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	674 2	22 9	Y	20			252	

SPICER				WELL #: 322	RRCID ->	176605	COMPL. DATE	05/01/1964	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09	904 N	904	-0-	-0-	-0-	898 2	6 9	N	5			58	
10	837 N	816	-0-	-21	-0-	810 2	6 9	N	5			63	
11	1020 N	361	-0-	-659	-0-	355 2	6 9	N	5			68	
12	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1121 2	6 9	N	5			73	
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	973 2	6 9	N	5			78	
*02	492 N	492	-0-	-0-	-0-	486 2	6 9	N	5			83	

SPOONY (BROWN DOLOMITE)				85265 050	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HANSFORD		
B AND G PRODUCTION, INC.				039870									
ALEXANDER				WELL #: 2	RRCID ->	173529	COMPL. DATE	05/20/1999	TOTAL DEPTH	3000	PERF.	2806 - 2856	
09	1200 X	801	-0-	-399	-0-	801 2		N	-0-			-0-	
10	1085 X	753	-0-	-332	-0-	753 2		N	-0-			-0-	
11	870 X	652	-0-	-218	-0-	652 2		N	-0-			-0-	
12	868 X	619	-0-	-249	-0-	619 2		N	-0-			-0-	
01	837 X	565	-0-	-272	-0-	565 2		N	-0-			-0-	
*02	944 X	944	-0-	-0-	-0-	944 2		N	-0-			-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131									
GAITHER TRUST -12-				WELL #: 1C	RRCID ->	185357	COMPL. DATE	07/27/2001	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	2792 - 2844	
09	1800 X	540	-0-	-1260	-0-	54 1	486 2	N	-0-			-0-	
10	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	268 1	2059 2	N	-0-			-0-	
11	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	243 1	1895 2	N	-0-			-0-	
12	455 X	455	-0-	-0-	-0-	54 1	401 2	N	-0-			-0-	
01	2325 X	212	-0-	-2113	-0-	212 2		N	-0-			-0-	
02	2175 X	NO RPT	-0-	-2175	-0-			N	NO RPT			-0-	

T-Y DEVELOPMENT CORP				833903									
FLANAGAN				WELL #: 2001	RRCID ->	158979	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL DEPTH	2996	PERF.	2710 - 2722	
09	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	1001 2		Y	-0-			-0-	
10	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 2		Y	-0-			-0-	
11	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	1101 2		Y	-0-			-0-	
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 2		Y	-0-			-0-	
01	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			-0-	
02	957 N	-0-	-0-	-957	-0-			Y	-0-			-0-	

SPOONY (BROWN DOLOMITE)		//CONT.//		85265 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HANSFORD						
T-Y DEVELOPMENT CORP		//CONT.//		833903										
FLANAGAN		WELL #:		2002	RRCID ->	164561	COMPL. DATE	05/10/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2726 - 2738		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-			-0-
10	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-			-0-
11	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-			-0-
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
*02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-			-0-

KNUTSON		WELL #:		104	RRCID ->	164587	COMPL. DATE	05/25/1997	TOTAL DEPTH	2900	PERF.	2692 - 2762
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	1840			N	-0-		-0-

FLANAGAN		WELL #:		3020	RRCID ->	213774	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	2850	PERF.	2830 - 2835
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SPOONY (MISSISSIPPIAN)		CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC		85265 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
GREENE -K-		WELL #:		1	RRCID ->	117653	COMPL. DATE	06/15/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7363 - 7463
09	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-	12
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-	12
11	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-	12
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-	12
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-	12
*02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	12

STRAND ENERGY, L.C.		GREENE "7"		824758	RRCID ->	229532	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7402 - 7515
09	1440 N	1405	-0-	-35	-0-	1405	3			N	-0-	35
10	2046 N	1424	-0-	-622	-0-	1424	3			N	-0-	35
11	1410 N	1393	-0-	-17	-0-	1393	3			N	-0-	35
12	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	1423	3			N	-0-	35
01	1426 N	1355	-0-	-71	-0-	1355	3			N	-0-	35
02	1334 N	1234	-0-	-100	-0-	1234	3			N	-0-	35

SPOONY (MORROW, LOWER)		CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE				
KNUTSON		WELL #:		1	RRCID ->	069249	COMPL. DATE	05/24/1976	TOTAL DEPTH	7465	PERF.	7196 - 7436
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

SPOONY (MORROW, LOWER)		//CONT.//		85265 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: OCHILTREE				
CAPSTONE CACTUS OPERATING COMP.		//CONT.//		130528							
KNUTSON		WELL #:		3	RRCID -> 085570	COMPL. DATE 09/21/1979	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7208	- 7220		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		120 N	120	-0-	-0-	120 2		N	-0-		-0-
10		217 N	161	-0-	-56	161 2		N	-0-		-0-
11		166 N	166	-0-	-0-	166 2		N	-0-		-0-
12		169 N	169	-0-	-0-	169 2		N	-0-		-0-
01		155 N	154	-0-	-1	154 2		N	-0-		-0-
02		174 N	155	-0-	-19	155 2		N	-0-		-0-

KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280			CNTY: OCHILTREE				
ROGERS C		WELL #:		1	RRCID -> 022722	COMPL. DATE 01/20/1995	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 7282	- 7364		
09		1050 N	913	-0-	-137	913 2		N	-0-		-0-
10		961 N	724	-0-	-237	724 2		N	-0-		-0-
11		720 N	633	-0-	-87	633 2		N	-0-		-0-
12		930 N	814	-0-	-116	814 2		N	-0-		-0-
01		748 N	748	-0-	-0-	748 2		N	-0-		-0-
02		609 N	208	-0-	-401	208 2		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE				
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR		WELL #:		1 L	RRCID -> 022719	COMPL. DATE 01/08/1961	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 7105	- 7114		
09		89 N	89	-0-	-0-	89 2		N	-0-		-0-
10		103 N	103	-0-	-0-	103 2		N	-0-		-0-
11		121 N	121	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-
12		119 N	119	-0-	-0-	119 2		N	-0-		-0-
01		99 N	99	-0-	-0-	99 2		N	-0-		-0-
02		116 N	103	-0-	-13	103 2		N	-0-		-0-

SPOONY (MORROW, UPPER)				85265 875	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: OCHILTREE				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
KNUTSON TRUST 3		WELL #:		1	RRCID -> 260625	COMPL. DATE 12/28/2010	TOTAL DEPTH 7300	PERF. N/A			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

QUESTA ENERGY CORPORATION				684634			CNTY: OCHILTREE				
HUNGATE		WELL #:		352	RRCID -> 088955	COMPL. DATE 07/02/1979	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7152	- 7163		
09		2130 X	1998	-0-	-132	1998 3		N	-0-		-0-
10		2226 X	2226	-0-	-0-	2226 3		N	-0-		-0-
11		2160 X	1979	-0-	-181	1979 3		N	-0-		-0-
12		2247 X	2247	-0-	-0-	2247 3		N	-0-		-0-
01		2232 X	2015	-0-	-217	2015 3		N	-0-		-0-
02		2088 X	1817	-0-	-271	1817 3		N	-0-		-0-

XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: OCHILTREE				
HURLIMAN, ETHEL & WILBUR		WELL #:		1 U	RRCID -> 022713	COMPL. DATE 01/08/1961	TOTAL DEPTH 7225	PERF. 6612	- 6617		
09		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

STABEL (LOWER MORROW)			85449 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798										
REDELSPERGER			WELL #: 4		RRCID -> 158281		COMPL. DATE 10/25/1999			TOTAL DEPTH 9935 PERF. 6036 - 9660			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4557 3	2 4	4	N	-0-			76
10	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4485 3	2 4	4	N	-0-			76
11	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4632 3	2 4	4	N	-0-			76
12	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4649 3	2 4	4	N	13			89
						14 9							
01	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4071 3	2 4	4	N	-0-	89 5		-0-
*02	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3482 3	2 4	4	N	-0-			-0-
BORN, ALEX "F"			WELL #: 3 L		RRCID -> 162704		COMPL. DATE 09/30/1996			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9591 - 9692			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
REDELSPERGER			WELL #: 5		RRCID -> 169555		COMPL. DATE 01/02/1998			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9578 - 9600			
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BORN, ALEX "F"			WELL #: 4899		RRCID -> 174690		COMPL. DATE 07/28/1999			TOTAL DEPTH 11276 PERF. 9608 - 9662			
09	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
10	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4124			N	NO RPT			-0-
STABEL			WELL #: 4948		RRCID -> 174719		COMPL. DATE 07/30/1999			TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9581 - 9591			
09	664 X	664	-0-	-0-	-0-	7 1	643 3	9	N	11			40
						2 4	12 9						
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	6 1	705 3	3	N	-0-			40
						2 4							
11	698 X	698	-0-	-0-	-0-	6 1	690 3	3	N	-0-			40
						2 4							
12	732 X	732	-0-	-0-	-0-	9 1	711 3	3	N	9			49
						2 4	10 9						
*01	1426 X	665	-0-	-761	-0-	18 1	645 3	3	N	-0-			49
						2 4							
02	667 X	641	-0-	-26	-0-	8 1	619 3	3	N	11			60
						2 4	12 9						
BRACKEN OPERATING, L.L.C. CRIPPLE CREEK			WELL #: 1949		RRCID -> 163408		COMPL. DATE 07/15/1997			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9602 - 9638			
09	2490 X	1792	-0-	-698	-0-	1792 3			N	-0-			135
10	2604 X	2370	-0-	-234	-0-	2370 3			N	-0-			135
11	2520 X	1255	-0-	-1265	-0-	1255 3			N	-0-			135
12	2604 X	1228	-0-	-1376	-0-	1228 3			N	-0-			135
01	2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2606 3			N	-0-			135
02	2204 X	2080	-0-	-124	-0-	2080 3			N	-0-			135

STABEL (LOWER MORROW)		//CONT.//		85449 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BRACKEN OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		085851								
MCCARTOR		WELL #:		1988	RRCID ->	171683	COMPL. DATE	01/03/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9614 - 9625	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		420 X	337	-0-	-83	-0-	337 3		N	-0-		62
10		637 X	637	-0-	-0-	-0-	637 3		N	-0-		62
11		410 X	410	-0-	-0-	-0-	410 3		N	-0-		62
12		396 X	396	-0-	-0-	-0-	396 3		N	-0-		62
01		651 X	388	-0-	-263	-0-	388 3		N	-0-		62
02		609 X	330	-0-	-279	-0-	330 3		N	-0-		62

STABEL (TONKAWA)				85449 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798								
YEATON -947-		WELL #:		4	RRCID ->	133752	COMPL. DATE	01/11/1990	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 6522 - 6544	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

YEATON 947		WELL #:		5	RRCID ->	275339	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 6504 - 6532	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44

D.W.P. PRODUCTION				196927				CNTY: SHERMAN				
BECHTOLD, HERBERT ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	128678	COMPL. DATE	07/14/1988	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6534 - 6549	
09	450 N	428	-0-	-22	-0-	428 2			N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 2			N	-0-		-0-
11	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 2			N	-0-		-0-
12	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2			N	-0-		-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2			N	-0-		-0-
*02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 2			N	-0-		-0-

STEVENS (COUNCIL GROVE)				86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		WELL #:		427974								
HART 220		WELL #:		1	RRCID ->	262745	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 3264 - 3337	
09	1055 R	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3			N	-0-		-0-
10	1095 R	1095	-0-	-0-	-0-	1095 3			N	-0-		-0-
11	1180 R	1180	-0-	-0-	-0-	1180 3			N	-0-		-0-
12	1614 R	1614	-0-	-0-	-0-	1614 3			N	-0-		-0-
01	1478 R	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3			N	-0-		-0-
*02	1306 R	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3			N	-0-		-0-

STEVENSONS (COUNCIL GROVE)		//CONT.//		86052 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SHERMAN				
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//		427974								
GLENN		WELL #:		1	RRCID ->	270659	COMPL. DATE	12/18/2012	TOTAL DEPTH	3396	PERF.	3354 - 3364
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09		510 #	244	-0-	-266	-0-	244	3	N	-0-		-0-
10		713 #	230	-0-	-483	-0-	230	3	N	-0-		-0-
11		690 #	163	-0-	-527	-0-	163	3	N	-0-		-0-
12		713 #	282	-0-	-431	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01		465 #	242	-0-	-223	-0-	242	3	N	-0-		-0-
*02		258 R	258	-0-	-0-	-0-	258	3	N	-0-		-0-

OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION				621113				CNTY: WHEELER				
LASLEY		WELL #:		1	RRCID ->	151940	COMPL. DATE	05/17/1994	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	3277 - 3282
09		690 #	603	-0-	-87	-0-	603	2	N	-0-		-0-
10		682 #	643	-0-	-39	-0-	643	2	N	-0-		-0-
11		1620 #	523	-0-	-1097	-0-	523	2	N	-0-		-0-
12		1674 #	524	-0-	-1150	-0-	524	2	N	-0-		-0-
01		651 #	581	-0-	-70	-0-	581	2	N	-0-		-0-
02		609 #	NO RPT	-0-	-609	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (ATOKA)				86125 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
OVERFLOW ENERGY, LLC				628574								
KELTON EAST SWD		WELL #:		2	RRCID ->	278336	COMPL. DATE	03/17/2014	TOTAL DEPTH	18490	PERF.	4250 - 5700
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)				86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER				
COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.				169785								
REED		WELL #:		1	RRCID ->	214110	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	5735	PERF.	4772 - 5252
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131				CNTY: WHEELER				
REED, JERRI 3		WELL #:		1	RRCID ->	228475	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	15766	PERF.	12602 - 15668
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BYRD 42		WELL #:		1	RRCID ->	238169	COMPL. DATE	06/07/2008	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4810 - 5300
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH)		//CONT.//		86125 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059							
SALLIE				WELL #: 105	RRCID -> 228629	COMPL. DATE 03/17/2007	TOTAL DEPTH 16400	PERF.12168	- 12620		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)				86125 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHEELER			
APACHE CORPORATION				027200							
BYRD				WELL #: 1042	RRCID -> 124905	COMPL. DATE 07/12/1987	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12594	- 12689		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

DOBSON RANCH 1				WELL #: 1	RRCID -> 227890	COMPL. DATE 04/01/2007	TOTAL DEPTH 17100	PERF.12586	- 13598		
09	630	N	289	-0-	-341	-0-	289	2	N	-0-	39
10	713	N	341	-0-	-372	-0-	341	2	N	-0-	39
11	510	N	309	-0-	-201	-0-	309	2	N	-0-	39
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2	N	-0-	39
01	341	N	340	-0-	-1	-0-	340	2	N	-0-	39
02	290	N	224	-0-	-66	-0-	224	2	N	-0-	39

BASS				WELL #: 2059	RRCID -> 229583	COMPL. DATE 06/27/2007	TOTAL DEPTH 12800	PERF.12334	- 12640						
09	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3348	3	6	9	N	5	184	1	62
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3615	3	62	9	N	56			118
11	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	3349	3			N	-0-			118
12	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3877	3	63	9	N	57			175
01	2883	X	2738	-0-	-145	-0-	2675	3	63	9	N	57	190	1	42
02	2697	X	2438	-0-	-259	-0-	2438	3			N	-0-			42

NEELEY				WELL #: 205	RRCID -> 232347	COMPL. DATE 08/25/2007	TOTAL DEPTH 16100	PERF.12188	- 12556		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	77

DOBSON RANCH 1				WELL #: 201	RRCID -> 238532	COMPL. DATE 04/27/2008	TOTAL DEPTH 13550	PERF.12606	- 13360						
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	674	1	1063	2	N	-0-			45
10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	673	1	1172	2	N	69			114
							76	9							
11	990	N	842	-0-	-148	-0-	839	2	3	9	N	3	77	1	40
12	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			N	-0-			40
01	1023	N	490	-0-	-533	-0-	490	2			N	-0-			40
02	812	N	405	-0-	-407	-0-	405	2			N	-0-			40

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200															
BROWN WELL #: 4059 RRCID -> 246522 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 16964 PERF.12439 - 14913															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
09	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1083	3			N	-0-				23
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1093	3	190	9	N	173	186	1		10
11	1110 N	1023	-0-	-87	-0-	1023	3			N	-0-				10
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	1046	3			N	-0-				10
01	1271 N	1043	-0-	-228	-0-	1043	3			N	-0-				10
02	986 N	974	-0-	-12	-0-	974	3			N	-0-				10

BURRELL WELL #: 204 RRCID -> 246861 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15056 - 16183															
09	4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	1215	1	3115	2	N	-0-				28
10	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	739	1	3765	2	N	9				37
						10	9								
11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	315	1	3589	2	N	20				57
						22	9								
12	5770 X	5770	-0-	-0-	-0-	484	1	5258	2	N	25				82
						28	9								
01	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	452	1	4658	2	N	50				132
						55	9								
*02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	426	1	4602	2	N	32				164
						35	9								

BROWN WELL #: 6059 RRCID -> 247806 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 16975 PERF.15070 - 16776															
09	1680 N	1399	-0-	-281	-0-	1399	3			N	-0-				83
10	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1406	3	2	9	N	2	62	1		23
11	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	3			N	-0-				23
12	1457 N	1412	-0-	-45	-0-	1412	3			N	-0-				23
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	3			N	-0-				23
02	1334 N	1160	-0-	-174	-0-	1160	3			N	-0-				23

DOBSON RANCH 2 WELL #: 1 RRCID -> 249377 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12446 - 13278															
09	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-				29
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				29
11	817 N	817	-0-	-0-	-0-	814	2	3	9	N	3				32
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	878	2	17	9	N	15				47
01	837 N	825	-0-	-12	-0-	817	2	8	9	N	7				54
02	783 N	718	-0-	-65	-0-	718	2			N	-0-				54

DOBSON RANCH 1 WELL #: 401 RRCID -> 249767 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12644 - 13366															
09	1470 N	1382	-0-	-88	-0-	57	1	1325	2	N	-0-				18
10	1519 N	1114	-0-	-405	-0-	28	1	1086	2	N	-0-				18
11	1380 N	1012	-0-	-368	-0-	28	1	984	2	N	-0-				18
12	1426 N	990	-0-	-436	-0-	57	1	933	2	N	-0-				18
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-				18
02	986 N	906	-0-	-80	-0-	906	2			N	-0-				18

DOBSON RANCH 2 WELL #: 2 RRCID -> 253019 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 13362 PERF.12480 - 13256															
09	484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-				123
10	527 N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-				123
11	480 N	472	-0-	-8	-0-	469	2	3	9	N	3	55	1		71
12	508 N	508	-0-	-0-	-0-	505	2	3	9	N	3	23	1		51
01	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-				51
*02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-				51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 2 WELL #: 3HA RRCID -> 261477 COMPL. DATE 09/22/2010													TOTAL DEPTH 12625 PERF.14683 - 15994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
09	13630 X	13630	-0-	-0-	-0-	1041	1	12351	2	N	216	186	1	184
						238	9							
10	13709 X	13709	-0-	-0-	-0-	1064	1	12351	2	N	267	376	1	75
						294	9							
11	13230 X	12000	-0-	-1230	-0-	938	1	10831	2	N	210	190	1	95
						231	9							
12	14291 X	13318	-0-	-973	-0-	896	1	12111	2	N	283	192	1	186
						311	9							
01	14291 X	13260	-0-	-1031	-0-	1030	1	11962	2	N	244	194	1	236
						268	9							
02	13166 X	12187	-0-	-979	-0-	995	1	10926	2	N	242	381	1	97
						266	9							
WEATHERLY WELL #: 301H RRCID -> 261838 COMPL. DATE 03/07/2011													TOTAL DEPTH 11164 PERF.11522 - 15632	
*09	18938 X	18938	-0-	-0-	-0-	1677	1	15940	2	N	1201	1307	1	392
						1321	9							
*10	21767 X	21767	-0-	-0-	-0-	1919	1	18179	2	N	1517	1281	1	625
						1669	9							
11	20467 X	20467	-0-	-0-	-0-	1843	1	17071	2	N	1412	1306	1	731
						1553	9							
12	19871 X	19871	-0-	-0-	-0-	1767	1	16643	2	N	1328	1519	1	540
						1461	9							
01	23231 X	23231	-0-	-0-	-0-	1957	1	19686	2	N	1444	1511	1	473
						1588	9							
*02	20627 X	20627	-0-	-0-	-0-	1819	1	17452	2	N	1233	1322	1	384
						1356	9							
SMITH, A. C. WELL #: 1H RRCID -> 261967 COMPL. DATE 11/18/2010													TOTAL DEPTH 12960 PERF.12800 - 16156	
09	4650 X	4331	-0-	-319	-0-	732	1	3398	2	N	183	563	1	126
						201	9							
*10	4743 X	4435	-0-	-308	-0-	878	1	3311	2	N	224	189	1	160
						246	9							
*11	4440 X	3280	-0-	-1160	-0-	666	1	2443	2	N	155	190	1	124
						171	9							
12	4464 X	4166	-0-	-298	-0-	540	1	3338	2	N	262	185	1	201
						288	9							
01	4526 X	4451	-0-	-75	-0-	771	1	3420	2	N	236	176	1	261
						260	9							
02	4234 X	4161	-0-	-73	-0-	732	1	3240	2	N	172	359	1	74
						189	9							
BYRD WELL #: 2042HB RRCID -> 262041 COMPL. DATE 12/31/2010													TOTAL DEPTH 13043 PERF.13080 - 17303	
09	15780 X	14783	-0-	-997	-0-	850	1	13604	2	N	299	185	1	235
						329	9							
10	15298 X	14846	-0-	-452	-0-	878	1	13604	2	N	331	374	1	192
						364	9							
11	14520 X	12636	-0-	-1884	-0-	738	1	11560	2	N	307	361	1	138
						338	9							
12	15004 X	14940	-0-	-64	-0-	732	1	13874	2	N	304	181	1	261
						334	9							
01	15004 X	14836	-0-	-168	-0-	864	1	13808	2	N	149	190	1	220
						164	9							
02	14036 X	13175	-0-	-861	-0-	821	1	12218	2	N	124	175	1	169
						136	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200													
BYRD WELL #: 4042HA RRCID -> 265663 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12785 - 17199													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	13140 X	11996	-0-	-1144	-0-	814 1	10798 2	N	349	548 1		107	
						384 9							
10	12082 X	12082	-0-	-0-	-0-	878 1	10798 2	N	369	367 1		109	
						406 9							
11	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	758 1	9467 2	N	343	372 1		80	
						377 9							
12	11633 X	11633	-0-	-0-	-0-	760 1	10513 2	N	327	183 1		224	
						360 9							
01	11486 X	11486	-0-	-0-	-0-	845 1	10216 2	N	386	188 1		422	
						425 9							
*02	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	767 1	9229 2	N	302	357 1		367	
						332 9							

SMITH, A.C. WELL #: 5H RRCID -> 265669 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 12636 PERF.12922 - 17188													
09	7080 X	6050	-0-	-1030	-0-	754 1	5179 2	N	106	180 1		167	
						117 9							
*10	7316 X	6790	-0-	-526	-0-	826 1	5828 2	N	124	170 1	1 8	120	
						136 9							
*11	7080 X	5599	-0-	-1481	-0-	814 1	4660 2	N	114	169 1	1 8	64	
						125 9							
12	7564 X	6541	-0-	-1023	-0-	793 1	5591 2	N	143			207	
						157 9							
01	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	878 1	6672 2	N	150	160 1		197	
						165 9							
*02	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	819 1	5286 2	N	123	159 1		161	
						135 9							

DOBSON RANCH 2 WELL #: 4HD RRCID -> 265754 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12811 PERF.15191 - 16907													
09	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	1620 1	6755 2	N	267	186 1		231	
						294 9							
10	8790 X	8790	-0-	-0-	-0-	1674 1	6755 2	N	328	374 1		185	
						361 9							
11	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	1312 1	6249 2	N	222	186 1		221	
						244 9							
12	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	1346 1	7243 2	N	306	374 1		153	
						337 9							
01	8425 X	8425	-0-	-0-	-0-	1667 1	6441 2	N	288	194 1		247	
						317 9							
*02	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	1521 1	5727 2	N	248	378 1		117	
						273 9							

BYRD WELL #: 6042HC RRCID -> 265757 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 13275 PERF.13550 - 17692													
09	22080 X	20708	-0-	-1372	-0-	827 1	19394 2	N	443	557 1		246	
						487 9							
10	21447 X	20797	-0-	-650	-0-	878 1	19394 2	N	477	377 1		346	
						525 9							
11	20010 X	18669	-0-	-1341	-0-	815 1	17362 2	N	447	572 1		221	
						492 9							
12	20677 X	20077	-0-	-600	-0-	793 1	18821 2	N	421	382 1		260	
						463 9							
01	20677 X	20332	-0-	-345	-0-	864 1	18989 2	N	435	193 1		502	
						479 9							
02	19343 X	18448	-0-	-895	-0-	821 1	17164 2	N	421	728 1		195	
						463 9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 7HC RRCID -> 265816 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13500 - 17462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	17610 X	16715	-0-	-895	-0-	825	1 15406 2	N	440	566	1			137
						484	9							
10	17320 X	16694	-0-	-626	-0-	834	1 15406 2	N	413	377	1			173
						454	9							
11	15600 X	13657	-0-	-1943	-0-	776	1 12510 2	N	337	298	1			212
						371	9							
12	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	821	1 16263 2	N	403	383	1			232
						443	9							
01	16120 X	15942	-0-	-178	-0-	878	1 14658 2	N	369	383	1			218
						406	9							
02	15080 X	14824	-0-	-256	-0-	821	1 13617 2	N	351	373	1			196
						386	9							
WEATHERLY SL WELL #: 601H RRCID -> 266589 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11250 - 16062														
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, A.C. WELL #: 4H RRCID -> 266850 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13620 - 17649														
*09	15870 X	15328	-0-	-542	-0-	14947	2 381 9	N	346	193	1	1 8		370
*10	15541 X	15541	-0-	-0-	-0-	15192	2 349 9	N	317	375	1	2 8		310
*11	14340 X	13640	-0-	-700	-0-	13314	2 326 9	N	296	364	1	1 8		241
12	15565 X	15565	-0-	-0-	-0-	15189	2 376 9	N	342	185	1			398
01	14935 X	14935	-0-	-0-	-0-	14583	2 352 9	N	320	382	1			336
02	13862 X	13673	-0-	-189	-0-	13333	2 340 9	N	309	372	1			273
WEATHERLY WELL #: 501SL RRCID -> 266905 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 11263 PERF.11380 - 15834														
*09	20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	1699	1 17204 2	N	1398	1307	1	5 8		767
						1538	9							
*10	19955 X	19955	-0-	-0-	-0-	1687	1 16695 2	N	1430	1318	1	6 8		873
						1573	9							
11	17662 X	17662	-0-	-0-	-0-	1635	1 14769 2	N	1144	923	1			1094
						1258	9							
12	16566 X	16566	-0-	-0-	-0-	1500	1 14054 2	N	920	903	1			1111
						1012	9							
01	15267 X	15267	-0-	-0-	-0-	1633	1 12435 2	N	1090	1319	1			882
						1199	9							
*02	15905 X	15905	-0-	-0-	-0-	1643	1 13081 2	N	1074	1327	1			629
						1181	9							
TEXAS STRIP WELL #: 1 RRCID -> 267232 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 17133 PERF.12295 - 16346														
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			10
10	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
 BYRD WELL #: 5042HD RRCID -> 267512 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13961 - 17768

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	6300 X	5832	-0-	-468	-0-	797	1	4878	2	N	143	185	1	134
10	6111 X	5952	-0-	-159	-0-	157	9	4921	2	N	156	181	1	109
11	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	859	1	4864	2	N	179	189	1	99
12	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	172	9	5197	2	N	75			174
01	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	794	1	5534	2	N	174	194	1	154
02	5539 X	5087	-0-	-452	-0-	197	9	4120	2	N	156	190	1	120
						738	1							
						83	9							
						878	1							
						191	9							
						795	1							
						172	9							

SMITH, A.C. WELL #: 6H RRCID -> 268952 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13143 - 17347

*09	11779 X	11779	-0-	-0-	-0-	821	1	10422	2	N	487	372	1	338
*10	13339 X	13339	-0-	-0-	-0-	536	9	11989	2	N	441	564	1	212
*11	10050 X	9658	-0-	-392	-0-	865	1	8444	2	N	406	381	1	235
12	10385 X	10366	-0-	-19	-0-	485	9	9247	2	N	426	379	1	282
01	10385 X	10380	-0-	-5	-0-	767	1	9047	2	N	426	568	1	140
02	9715 X	9708	-0-	-7	-0-	447	9	8470	2	N	398	331	1	207
						650	1							
						469	9							
						864	1							
						469	9							
						800	1							
						438	9							

WEATHERLY SL WELL #: 701H RRCID -> 272627 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 11452 PERF.11710 - 16272

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 2 WELL #: 5H RRCID -> 272836 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12560 PERF.12700 - 17358

09	10440 X	10229	-0-	-211	-0-	1024	1	8938	2	N	243	190	1	142
10	10863 X	10233	-0-	-630	-0-	267	9	8938	2	N	217	187	1	172
11	9690 X	7875	-0-	-1815	-0-	1056	1	6817	2	N	184	189	1	167
12	10013 X	9747	-0-	-266	-0-	239	9	8581	2	N	216	189	1	194
01	10013 X	9463	-0-	-550	-0-	856	1	8172	2	N	211	191	1	214
02	9367 X	8584	-0-	-783	-0-	202	9	7439	2	N	200	186	1	228
						928	1							
						238	9							
						1059	1							
						232	9							
						925	1							
						220	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200														
DOBSON RANCH 1 WELL #: 9H RRCID -> 275760 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12865 - 17392														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	15660 X	13776	-0-	-1884	-0-	1044	1	12402	2	N	300	184	1	236
						330	9							
10	15128 X	13788	-0-	-1340	-0-	1079	1	12402	2	N	279	382	1	133
						307	9							
11	13020 X	10893	-0-	-2127	-0-	1044	1	9588	2	N	237	192	1	178
						261	9							
12	13454 X	11907	-0-	-1547	-0-	974	1	10641	2	N	265	190	1	253
						292	9							
01	13454 X	12905	-0-	-549	-0-	1079	1	11541	2	N	259	379	1	133
						285	9							
02	12586 X	10775	-0-	-1811	-0-	953	1	9486	2	N	305	188	1	250
						336	9							

WEATHERLY SL WELL #: 801H RRCID -> 276224 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11736 - 16374														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DOBSON RANCH 1 SL WELL #: 8HC RRCID -> 277044 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A														
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699														
MILLER WELL #: 201 RRCID -> 197620 COMPL. DATE 09/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12634 - 13648														
09	3360 X	2749	-0-	-611	-0-	2723	2	26	9	N	24			129
10	3379 X	3376	-0-	-3	-0-	3292	2	84	9	N	76	59	1	146
11	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3189	2	61	9	N	55			201
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	3536	2	98	9	N	89	191	1	99
01	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3105	2	64	9	N	58			157
*02	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2848	2	79	9	N	72			229

MILLER 2 WELL #: 2 RRCID -> 198033 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12654 - 13362														
09	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	2600	2	65	9	N	59			92
10	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	2849	2	59	9	N	54			146
11	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2720	2	48	9	N	44	92	1	98
12	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2814	2	80	9	N	73			171
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2746	2	72	9	N	65	178	1	57
*02	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2528	2	36	9	N	33		1 8	90

MILLER WELL #: 202 RRCID -> 198483 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 13725 PERF.12708 - 13499														
09	1950 N	1706	-0-	-244	-0-	1705	2	1	9	N	1			33
10	1829 N	1789	-0-	-40	-0-	1764	2	25	9	N	23			56
11	1710 N	1616	-0-	-94	-0-	1613	2	3	9	N	3			59
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1757	2	55	9	N	50			109
01	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	1702	2	62	9	N	56	123	1	42
*02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1642	2	28	9	N	25	67	1	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ATHERTON WELL #: 101 RRCID -> 198485 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12727 - 13532

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ATHERTON 69 WELL #: 2 RRCID -> 198486 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 13660 PERF.12716 - 13492

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/23/2015 - PLUGGED 07/23/15

ATHERTON 69 WELL #: 3 RRCID -> 199262 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 13652 PERF.12706 - 13504

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

ATHERTON 69 WELL #: 4 RRCID -> 199264 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12787 - 13579

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

MILLER WELL #: 203 RRCID -> 199265 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 13670 PERF.12717 - 13504

09	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	3981	2	100	9	N	91					156
10	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4659	2	107	9	N	97					253
11	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5140	2	58	9	N	53	193	1			113
12	4948 X	4948	-0-	-0-	-0-	4906	2	42	9	N	38					151
01	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4606	2	8	9	N	7	74	1	2	8	82
*02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3357	2	109	9	N	99					181

MILLER 2 WELL #: 1 RRCID -> 199320 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 17833 PERF.12718 - 13012

09	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1555	2	32	9	N	29	108	1			107
10	1643 N	1568	-0-	-75	-0-	1540	2	28	9	N	25					132
11	1590 N	1419	-0-	-171	-0-	1397	2	22	9	N	20					152
12	1643 N	1557	-0-	-86	-0-	1522	2	35	9	N	32					184
01	1581 N	1484	-0-	-97	-0-	1449	2	35	9	N	32					216
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1357	2	14	9	N	13	188	1			41

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
MILLER 2 WELL #: 3 RRCID -> 200215 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12726 - 13532																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		3000 N	3791	-0-	791	1580	3725	2	66	9	N	60	70	1		104	
10		4827 X	3247	-0-	-1580	-0-	3179	2	68	9	N	62	2	8		164	
11		2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2475	2	55	9	N	50	95	1		119	
12		2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	2389	2	85	9	N	77				196	
01		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2439	2	50	9	N	45	192	1		49	
*02		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2506	2	72	9	N	65				114	

ATHERTON WELL #: 301 RRCID -> 200970 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 13703 PERF.12763 - 13551																	
09		2040 N	1548	-0-	-492	-0-	1520	2	28	9	N	25				185	
10		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1521	2	35	9	N	32				217	
11		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1468	2	31	9	N	28	193	1		52	
12		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1536	2	29	9	N	26				78	
01		1550 N	1546	-0-	-4	-0-	1496	2	50	9	N	45				123	
02		1450 N	1354	-0-	-96	-0-	1326	2	28	9	N	25				148	

ATHERTON WELL #: 201 RRCID -> 201583 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 13665 PERF.12724 - 13513																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				74	

ATHERTON 69 WELL #: 6 RRCID -> 201586 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 13795 PERF.12817 - 13625																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

BRYANT 21 WELL #: 2 RRCID -> 202935 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13710 PERF.12767 - 13568																	
09		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1452	2	52	9	N	47	185	1		89	
10		1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1392	2	36	9	N	33				122	
11		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1297	2	36	9	N	33				155	
12		1550 N	1229	-0-	-321	-0-	1194	2	35	9	N	32				187	
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1502	2	39	9	N	35				222	
*02		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1605	2	50	9	N	45	193	1		74	

DAVIS 26 WELL #: 1 RRCID -> 204967 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 13747 PERF.12764 - 13555																	
09		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2232	2	17	9	N	15	34	1		55	
10		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2238	2	15	9	N	14				69	
11		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2279	2	3	9	N	3				72	
12		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	2	6	9	N	5				77	
01		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2508	2	6	9	N	5				82	
*02		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2248	2	3	9	N	3				85	

DAVIS 25 WELL #: 1 RRCID -> 204975 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13589																	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
BRYANT 21 WELL #: 1 RRCID -> 204976 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 13720 PERF.12802 - 13598																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10170 X	8287	-0-	-1883	-0-	8103	2	184	9	N	167	190	1		94	
10		9920 X	5473	-0-	-4447	-0-	5473	2			N	-0-				94	
11		9510 X	-0-	-0-	-9510	-0-					N	-0-				94	
12		8711 X	-0-	-0-	-8711	-0-					N	-0-				94	
01		8556 X	-0-	-0-	-8556	-0-					N	-0-				94	
02		8004 X	-0-	-0-	-8004	-0-					N	-0-				94	

ATHERTON WELL #: 1401 RRCID -> 206888 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13636 PERF.12683 - 13517																	
09		2310 X	1911	-0-	-399	-0-	1798	2	113	9	N	103	170	1	1	8	98
10		2387 X	1841	-0-	-546	-0-	1789	2	52	9	N	47					145
11		2310 X	1662	-0-	-648	-0-	1590	2	72	9	N	65	143	1			67
12		2387 X	1322	-0-	-1065	-0-	1291	2	31	9	N	28					95
01		2387 X	899	-0-	-1488	-0-	869	2	30	9	N	27					122
02		1856 X	670	-0-	-1186	-0-	648	2	22	9	N	20					142

ATHERTON 69 WELL #: 5 RRCID -> 206954 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13899 PERF.12684 - 13852																	
09		2490 N	1703	-0-	-787	-0-	1695	2	8	9	N	7					72
10		2263 N	1761	-0-	-502	-0-	1748	2	13	9	N	12					84
11		1920 N	1448	-0-	-472	-0-	1448	2			N	-0-					84
12		1767 N	1704	-0-	-63	-0-	1704	2			N	-0-					84
01		1767 N	1525	-0-	-242	-0-	1525	2			N	-0-					84
02		1392 N	1283	-0-	-109	-0-	1280	2	3	9	N	3					87

ATHERTON 69 WELL #: 14 RRCID -> 206956 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12749 - 13712																	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

ATHERTON WELL #: 401 RRCID -> 207554 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12780 - 13583																	
09		2430 X	2126	-0-	-304	-0-	2124	2	2	9	N	2					94
10		2511 X	2066	-0-	-445	-0-	2066	2			N	-0-					94
11		2430 X	2021	-0-	-409	-0-	2018	2	3	9	N	3					97
12		2480 X	2466	-0-	-14	-0-	2413	2	53	9	N	48					145
01		2232 X	2207	-0-	-25	-0-	2133	2	74	9	N	67					212
*02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1974	2	63	9	N	57	180	1			89

DAVIS 24 WELL #: 1 RRCID -> 207680 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12769 - 13595																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

ATHERTON WELL #: 1D RRCID -> 208457 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4795 - 5286																	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699												
ATHERTON 69 WELL #: 12 RRCID -> 208945 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12812 - 14298												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		942 N	942	-0-	-0-	-0-	920	2	22	9	N	187
10		993 N	993	-0-	-0-	-0-	974	2	19	9	N	30
11		907 N	907	-0-	-0-	-0-	876	2	31	9	N	58
12		961 N	867	-0-	-94	-0-	859	2	8	9	N	65
01		992 N	674	-0-	-318	-0-	646	2	28	9	N	89
02		870 N	287	-0-	-583	-0-	281	2	6	9	N	94

REED WELL #: 1070 RRCID -> 208971 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12747 - 14256												
09		2310 N	2157	-0-	-153	-0-	2121	2	36	9	N	34
10		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2284	2	50	9	N	79
11		3000 N	3326	-0-	326	326	3281	2	45	9	N	120
12		3100 N	2903	-0-	-197	129	2875	2	28	9	N	145
01		3100 N	4077	-0-	977	1106	4032	2	45	9	N	67
*02		3510 X	2404	-0-	-1106	-0-	2369	2	35	9	N	99

STILES 67 WELL #: 2067 RRCID -> 209089 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12552 - 13968												
09		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1735	2	9	9	N	60
10		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	60
11		1440 N	1170	-0-	-270	-0-	1170	2			N	60
12		1798 N	1371	-0-	-427	-0-	1371	2			N	60
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	60
*02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	60

STILES 67 WELL #: 3067 RRCID -> 209090 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12738 - 13962												
09		1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1562	2	25	9	N	80
10		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1678	2	26	9	N	104
11		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1708	2	51	9	N	150
12		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1642	2	44	9	N	190
01		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1622	2	57	9	N	49
*02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1523	2	29	9	N	75

BRYANT 21 WELL #: 4 RRCID -> 209330 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12742 - 13642												
09		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2606	2	48	9	N	40
10		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2797	2	46	9	N	82
11		2740 N	2740	-0-	-0-	-0-	2693	2	47	9	N	125
12		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2700	2	50	9	N	170
01		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2783	2	32	9	N	199
*02		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2477	2	61	9	N	67

ATHERTON WELL #: 1101 RRCID -> 209433 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12759 - 14200												
09		3000 X	2310	-0-	-690	-0-	2263	2	47	9	N	160
10		2883 X	2691	-0-	-192	-0-	2625	2	66	9	N	220
11		2760 X	2567	-0-	-193	-0-	2521	2	46	9	N	75
12		2790 X	1990	-0-	-800	-0-	1940	2	50	9	N	120
01		2697 N	984	-0-	-1713	-0-	963	2	21	9	N	139
02		2494 N	1701	-0-	-793	-0-	1664	2	37	9	N	173

REED WELL #: 2070 RRCID -> 209469 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 14308 PERF.12702 - 14257												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STILES 67 WELL #: 4067 RRCID -> 209952 COMPL. DATE 02/01/2005													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12509	- 14216	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				26	

BRYANT 21 WELL #: 3 RRCID -> 209963 COMPL. DATE 01/10/2005													TOTAL DEPTH	13800	PERF.12798	- 13468	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	

ATHERTON WELL #: 1501 RRCID -> 209966 COMPL. DATE 11/26/2004													TOTAL DEPTH	13737	PERF.12628	- 13660	
09	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2174	2	68	9	N	62				112	
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2159	2	78	9	N	71				183	
11	1920	N	1786	-0-	-134	-0-	1734	2	52	9	N	47	165	1		65	
12	1984	N	1611	-0-	-373	-0-	1603	2	8	9	N	7				72	
01	1984	N	1112	-0-	-872	-0-	1071	2	41	9	N	37				109	
02	1740	N	1625	-0-	-115	-0-	1586	2	39	9	N	35				144	

BRYANT 21 WELL #: 6 RRCID -> 209980 COMPL. DATE 05/11/2005													TOTAL DEPTH	13750	PERF.12800	- 13605	
09	1680	N	1615	-0-	-65	-0-	1581	2	34	9	N	31				90	
10	1674	N	1641	-0-	-33	-0-	1617	2	24	9	N	22				112	
11	1650	N	1580	-0-	-70	-0-	1541	2	39	9	N	35				147	
12	1674	N	1593	-0-	-81	-0-	1579	2	14	9	N	13				160	
01	1643	N	1597	-0-	-46	-0-	1562	2	35	9	N	32				192	
02	1537	N	1396	-0-	-141	-0-	1365	2	31	9	N	28	193	1		27	

BRYANT 21 WELL #: 7 RRCID -> 209981 COMPL. DATE 05/05/2005													TOTAL DEPTH	13940	PERF.12782	- 13822	
09	2460	N	1948	-0-	-512	-0-	1935	2	13	9	N	12				79	
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1866	2	28	9	N	25				104	
11	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1803	2	31	9	N	28				132	
12	2015	N	1892	-0-	-123	-0-	1867	2	25	9	N	23				155	
01	1891	N	1841	-0-	-50	-0-	1809	2	32	9	N	29				184	
02	1769	N	1703	-0-	-66	-0-	1664	2	39	9	N	35				219	

DAVIS 65 WELL #: 2 RRCID -> 210166 COMPL. DATE 04/24/2005													TOTAL DEPTH	14040	PERF.12808	- 13973	
09	1680	N	1663	-0-	-17	-0-	1639	2	24	9	N	22	66	1		21	
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1932	2	40	9	N	36				57	
11	1680	N	1586	-0-	-94	-0-	1556	2	30	9	N	27				84	
12	1705	N	1223	-0-	-482	-0-	1194	2	29	9	N	26	64	1	1 8	45	
01	1984	N	1634	-0-	-350	-0-	1597	2	37	9	N	34				79	
02	1537	N	1457	-0-	-80	-0-	1416	2	41	9	N	37	78	1	1 8	37	

BRYANT 21 WELL #: 5 RRCID -> 210636 COMPL. DATE 04/17/2005													TOTAL DEPTH	13792	PERF.12702	- 13714	
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	19	1		-0-	
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
ATHERTON WELL #: 501 RRCID -> 211148 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 13875 PERF.12648 - 13762																
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			47		

DAVIS 65 WELL #: 3 RRCID -> 211188 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12815 - 16410																
09	T. A.	593	-0-	593	2163	582	2	11	9	N	10			35		
10	2163	X	-0-	-0-	-2163					N	-0-			35		
11	540	N	-0-	-0-	-540					N	-0-	15	1	20		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
01	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					N	-0-			20		

STILES RANCH 5 WELL #: 2 RRCID -> 212063 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 14123 PERF.12557 - 14011																
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2860	2	92	9	N	84		162		
10	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	2912	2	88	9	N	80		242		
11	2940	X	2298	-0-	-642	-0-	2222	2	76	9	N	69	189	1	122	
12	3038	X	2556	-0-	-482	-0-	2449	2	107	9	N	97		219		
01	3038	X	2784	-0-	-254	-0-	2733	2	51	9	N	46	196	1	69	
02	2842	X	2538	-0-	-304	-0-	2384	2	154	9	N	140		209		

STILES RANCH 23 WELL #: 1 RRCID -> 212064 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12640 - 13585																
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	1994	2	33	9	N	30		129		
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	1455	2	25	9	N	23		152		
11	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	1459	2	24	9	N	22		174		
12	2108	N	1450	-0-	-658	-0-	1431	2	19	9	N	17		191		
01	1488	N	974	-0-	-514	-0-	949	2	25	9	N	23		214		
02	1421	N	-0-	-0-	-1421	-0-					N	8	136	1	86	

STILES 67 WELL #: 5067 RRCID -> 213203 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12578 - 13956																
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-	19	1	1	
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			1	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1	

LEDBETTER 66 WELL #: 2066 RRCID -> 213516 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12714 - 13970																
09	3000	N	3621	-0-	621	-0-	1408	3427	2	194	9	N	176	78	1	169
10	4744	X	3336	-0-	-1408	-0-	3209	2	127	9	N	115	83	1	201	
11	2700	X	1336	-0-	-1364	-0-	1273	2	63	9	N	57	196	1	62	
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-	26	1	36	
01	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			36	
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	36	

HAGERMAN WELL #: 1070 RRCID -> 213541 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12732 - 13876																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		34		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DAVIS 65 WELL #: 4 RRCID -> 213547 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 16413 PERF.15280 - 16240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	16	1			61
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

STILES WELL #: 1067 RRCID -> 214263 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 16603 PERF.12758 - 16494

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 10/31/2013 - PLUGGED 10/31/13

ATEHRTON 69 WELL #: 10 RRCID -> 214429 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12572 - 13936

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

ATHERTON 69 WELL #: 8A RRCID -> 214442 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14325 PERF.12574 - 14201

09	1950 N	1852	-0-	-98	-0-	1806	2	46	9	N	42					172
10	2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1814	2	46	9	N	42	134	1			80
11	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1767	2	41	9	N	37					117
12	1922 N	1812	-0-	-110	-0-	1735	2	77	9	N	70					187
01	1860 N	1066	-0-	-794	-0-	1031	2	35	9	N	32	87	1			132
*02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1907	2	52	9	N	47					179

REED WELL #: 3070 RRCID -> 214534 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12706 - 14309

09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

STILES RANCH 5 WELL #: 105 RRCID -> 214605 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12484 - 16481

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																			
STILES RANCH 5										WELL #: 105		RRCID -> 214606		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.12484 - 16481	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		

DAVIS 65										WELL #: 5		RRCID -> 214879		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 14150		PERF.12764 - 14030	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						26		

STILES RANCH 23										WELL #: 4023		RRCID -> 215106		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12465 - 13738	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						3		

STILES RANCH 23										WELL #: 2		RRCID -> 215108		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12488 - 13714	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	2		2	8		7		

STILES RANCH 23										WELL #: 3023		RRCID -> 215147		COMPL. DATE 12/26/2005		TOTAL DEPTH 13778		PERF.12480 - 13692	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						7		

STILES RANCH 5										WELL #: 4		RRCID -> 215720		COMPL. DATE 01/27/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.15032 - 16388	
09		5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5624	2		N	-0-	51	1				41		
10		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444	2		N	-0-						41		
11		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1		1	8		41		
12		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	4733	2			N	-0-					41		
01		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4556	2			N	-0-					41		
*02		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4381	2			N	-0-					41		

BRUMMETT 22										WELL #: 1		RRCID -> 215721		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12603 - 13709	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						25		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
HAGERMAN WELL #: 1021 RRCID -> 215916 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.14895 - 16157																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

LEDBETTER 66 WELL #: 3 RRCID -> 216361 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 16569 PERF.12674 - 16347																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DAVIS 65 WELL #: 6 RRCID -> 216367 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12706 - 13911																	
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					38
10	22	N	22	-0-	-0-	-0-		22	2		N	-0-					38
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	11	1			27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LEDBETTER 66 WELL #: 4 RRCID -> 216378 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12410 - 13848																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

MOORE 62 WELL #: 2 RRCID -> 216412 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 16464 PERF.14970 - 16342																	
09	1650	N	946	-0-	-704	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8			72
10	1271	N	854	-0-	-417	-0-	853	2	1	9	N	1					73
11	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1467	2	1	9	N	1	49	1			25
12	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			N	-0-					25
01	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1267	2	14	9	N	13					38
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	1515	2	8	9	N	7					45

STILES 67 WELL #: 7 RRCID -> 216439 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12578 - 13916																	
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	980	2	28	9	N	25					93
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	943	2	17	9	N	15					108
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	804	2	6	9	N	5					113
12	744	N	698	-0-	-46	-0-	691	2	7	9	N	6					119
01	744	N	600	-0-	-144	-0-	592	2	8	9	N	7					126
02	638	N	473	-0-	-165	-0-	470	2	3	9	N	3					129

STILES RANCH 23 WELL #: 5023 RRCID -> 218811 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 13635 PERF.12653 - 13528																	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 218812 COMPL. DATE 07/11/2006												TOTAL DEPTH 13750 PERF.12754 - 13644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRYANT 21 WELL #: 8021 RRCID -> 218876 COMPL. DATE 07/08/2006												TOTAL DEPTH 13950 PERF.12786 - 13869				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			59
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

BRYANT 21 WELL #: 12 RRCID -> 219006 COMPL. DATE 07/08/2006												TOTAL DEPTH 14000 PERF.12855 - 13916				
09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2372	2	12	9	N	11					200
10	2294 X	2256	-0-	-38	-0-	2255	2	1	9	N	1	179	1			22
11	3030 X	2134	-0-	-896	-0-	2134	2			N	-0-					22
12	3131 X	2334	-0-	-797	-0-	2328	2	6	9	N	5					27
01	3131 X	2122	-0-	-1009	-0-	2072	2	50	9	N	45					72
02	2291 X	1915	-0-	-376	-0-	1857	2	58	9	N	53					125

STILES 67 WELL #: 8 RRCID -> 219008 COMPL. DATE 07/03/2006												TOTAL DEPTH 14300 PERF.12564 - 14152				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 25 WELL #: 2 RRCID -> 219009 COMPL. DATE 07/09/2006												TOTAL DEPTH 13750 PERF.12809 - 13560				
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			50
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1			39
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

DAVIS 65 WELL #: 7 RRCID -> 220229 COMPL. DATE 09/01/2006												TOTAL DEPTH 16600 PERF.15290 - 16354				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

BRYANT 21 WELL #: 9 RRCID -> 222858 COMPL. DATE 09/10/2006												TOTAL DEPTH 13650 PERF.12824 - 13529				
09	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2758	2			N	-0-					36
10	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2688	2	31	9	N	28					64
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2708	2	36	9	N	33					97
12	3026 N	3026	-0-	-0-	-0-	2986	2	40	9	N	36					133
01	2917 N	2917	-0-	-0-	-0-	2862	2	55	9	N	50					183
*02	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	N	29					212

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 ATHERTON 69 WELL #: 16 RRCID -> 222872 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15318 - 16240

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH 23 WELL #: 6 RRCID -> 222877 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12667 - 13492

*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2013 - PLUGGED 08-09-2013

BRUMMETT 22A WELL #: 1 RRCID -> 222878 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12905 - 13485

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1	8		18

STILES RANCH 5 WELL #: 5 RRCID -> 223708 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 16625 PERF.14926 - 16495

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

DAVIS 65 WELL #: 8 RRCID -> 223971 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12848 - 14298

09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-	2	23	1	1	32
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

ATHERTON WELL #: 16 RRCID -> 223979 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15150 - 1648

09	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-		5050	2	30	9	N	27				172
10	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-		4624	2	39	9	N	35				207
11	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-		4314	2	25	9	N	23	178	1		52
12	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-		4288	2	20	9	N	18				70
01	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-		4220	2	17	9	N	15				85
*02	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		3854	2	46	9	N	42				127

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER							
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
CALCOTE 63 WELL #: 1 RRCID -> 224300 COMPL. DATE 11/27/2006										TOTAL DEPTH	16700	PERF.15390 - 16538					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						104

LEDBETTER 66 WELL #: 6 RRCID -> 225232 COMPL. DATE 12/11/2006										TOTAL DEPTH	14303	PERF.12714 - 13942					
09	1380	N	1071	-0-	-309	-0-	1070	2	1	9	N	1	1	8			154
10	1674	N	1487	-0-	-187	-0-	1479	2	8	9	N	7					161
11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1467	2	7	9	N	6					167
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1341	2	28	9	N	25	133	1			59
01	1488	N	1415	-0-	-73	-0-	1415	2			N	-0-					59
02	1421	N	1312	-0-	-109	-0-	1308	2	4	9	N	4					63

MILLER WELL #: 204 RRCID -> 227399 COMPL. DATE 12/01/2006										TOTAL DEPTH	16200	PERF.15247 - 16183					
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					112
10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			N	-0-					112
11	3000	N	3176	-0-	176	-0-	3176	2			N	-0-					112
12	3127	X	2951	-0-	-176	-0-	2948	2	3	9	N	3					115
01	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					115
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	2749	2	6	9	N	5					120

ATHERTON 69 WELL #: 15 RRCID -> 227874 COMPL. DATE 03/15/2007										TOTAL DEPTH	16500	PERF.15224 - 16354					
09	1950	N	1925	-0-	-25	-0-	1921	2	4	9	N	4					94
10	2015	N	1264	-0-	-751	-0-	1261	2	3	9	N	3					97
11	1950	N	1359	-0-	-591	-0-	1357	2	2	9	N	2					99
12	1984	N	1194	-0-	-790	-0-	1193	2	1	9	N	1					100
01	1271	N	948	-0-	-323	-0-	944	2	4	9	N	4					104
02	1305	N	11	-0-	-1294	-0-	11	2			N	-0-	103	1			1

LEDBETTER 66 WELL #: 7 RRCID -> 227996 COMPL. DATE 02/08/2007										TOTAL DEPTH	16500	PERF.14810 - 16186					
09	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	11353	2	11	9	N	10	74	1	6	8	107
10	11446	X	11446	-0-	-0-	-0-	11429	2	17	9	N	15					122
11	10225	X	10225	-0-	-0-	-0-	10211	2	14	9	N	13	1	8			134
12	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4314	2	12	9	N	11	51	1	2	8	92
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3033	2	4	9	N	4	1	8			95
*02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	10853	2	23	9	N	21	1	8			115

ATHERTON 69 WELL #: 13 RRCID -> 228653 COMPL. DATE 04/20/2007										TOTAL DEPTH	16350	PERF.15982 - 16278					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

DAVIS 65 WELL #: 9 RRCID -> 228655 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	14350	PERF.12638 - 13421					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																	
STILES RANCH 23 WELL #: 7 RRCID -> 228666 COMPL. DATE 04/25/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.15080	- 16324	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1607	2	13	9	N	12				89	
10		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	1678	2	17	9	N	15				104	
11		1740 N	1575	-0-	-165	-0-	1575	2			N	-0-				104	
12		1674 N	1613	-0-	-61	-0-	1613	2			N	-0-				104	
01		1705 N	983	-0-	-722	-0-	983	2			N	-0-				104	
02		1537 N	-0-	-0-	-1537	-0-					N	-0-				104	

BRUMMETT 22A WELL #: 2 RRCID -> 228851 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12722	- 13643	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				9	

BRYANT 21 WELL #: 11 RRCID -> 229391 COMPL. DATE 03/17/2007													TOTAL DEPTH	13700	PERF.12786	- 13564	
09		2700 X	2464	-0-	-236	-0-	2400	2	64	9	N	58	1	8		113	
10		2790 X	2596	-0-	-194	-0-	2538	2	58	9	N	53				166	
11		2670 X	2528	-0-	-142	-0-	2452	2	76	9	N	69				235	
12		2759 X	2552	-0-	-207	-0-	2490	2	62	9	N	56	194	1		97	
01		2759 X	2562	-0-	-197	-0-	2505	2	57	9	N	52				149	
*02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2414	2	62	9	N	56	162	1		43	

BRUMMETT 22 WELL #: 5 RRCID -> 229593 COMPL. DATE 02/26/2007													TOTAL DEPTH	13550	PERF.12704	- 13442	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				33	

REED 70 WELL #: 4 RRCID -> 230447 COMPL. DATE 07/19/2007													TOTAL DEPTH	14300	PERF.12702	- 14014	
09		1470 N	1060	-0-	-410	-0-	1040	2	20	9	N	18				241	
10		1612 N	1535	-0-	-77	-0-	1512	2	23	9	N	21	186	1		76	
11		1530 N	1486	-0-	-44	-0-	1455	2	31	9	N	28				104	
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1481	2	32	9	N	29				133	
01		1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1162	2	43	9	N	39	106	1		66	
*02		1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1629	2	25	9	N	23				89	

DAVIS 65 WELL #: 10 RRCID -> 230979 COMPL. DATE 08/05/2007													TOTAL DEPTH	14350	PERF.12668	- 14281	
09		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1837	2	58	9	N	53	1	8		115	
10		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2069	2	75	9	N	68	117	1		66	
11		1650 N	1498	-0-	-152	-0-	1468	2	30	9	N	27	1	8		92	
12		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1729	2	66	9	N	60	73	1	1 8	78	
01		1705 N	1298	-0-	-407	-0-	1222	2	76	9	N	69	67	1		80	
02		1450 N	-0-	-0-	-1450	-0-					N	1	33	1	1 8	47	

STILES RANCH 23 WELL #: 9 RRCID -> 231444 COMPL. DATE 10/06/2007													TOTAL DEPTH	13500	PERF.12677	- 13445	
09		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1064	2	29	9	N	26				148	
10		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1084	2	41	9	N	37				185	
11		1080 N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2			N	-0-				185	
12		1116 N	430	-0-	-686	-0-	417	2	13	9	N	12				197	
01		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-				197	
02		986 N	-0-	-0-	-986	-0-					N	-0-				197	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																
MILLER 2 WELL #: 4 RRCID -> 231494 COMPL. DATE 08/23/2007													TOTAL DEPTH	16200	PERF.15113 - 16128	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-					104
10		1581 N	1362	-0-	-219	-0-	1359	2	3	9	N	3				107
11		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1607	2	2	9	N	2				109
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1678	2	1	9	N	1				110
01		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1628	2	6	9	N	5				115
02		1566 N	204	-0-	-1362	-0-	204	2		N	-0-					115

STILES RANCH 5 WELL #: 9 RRCID -> 231673 COMPL. DATE 09/07/2007													TOTAL DEPTH	16500	PERF.15165 - 16451	
09		2250 N	1965	-0-	-285	-0-	1965	2		N	-0-					80
10		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2387	2	3	9	N	3				83
11		1980 N	1883	-0-	-97	-0-	1883	2		N	-0-					83
12		2046 N	1706	-0-	-340	-0-	1706	2		N	-0-					83
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2516	2	4	9	N	4				87
02		1827 N	182	-0-	-1645	-0-	181	2	1	9	N	1				88

STILES 67 WELL #: 12 RRCID -> 233999 COMPL. DATE 11/02/2007													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15187 - 16498	
09		9748 X	9748	-0-	-0-	-0-	9722	2	26	9	N	24	45	1	1 8	41
10		9772 X	9772	-0-	-0-	-0-	9742	2	30	9	N	27				68
11		9192 X	9192	-0-	-0-	-0-	9169	2	23	9	N	21	1	8		88
12		10915 X	10915	-0-	-0-	-0-	10881	2	34	9	N	31	2	8		117
01		10385 X	9990	-0-	-395	-0-	9953	2	37	9	N	34	9	8		142
*02		9448 X	9448	-0-	-0-	-0-	9414	2	34	9	N	31	6	8		167

LEDBETTER 66 WELL #: 5066 RRCID -> 234001 COMPL. DATE 11/07/2007													TOTAL DEPTH	16400	PERF.15140 - 16343	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

DAVIS 26 WELL #: 2 RRCID -> 234252 COMPL. DATE 01/11/2008													TOTAL DEPTH	13940	PERF.12778 - 13848	
09		1770 N	1198	-0-	-572	-0-	1190	2	8	9	N	7	128	1		41
10		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2000	2	33	9	N	30				71
11		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1884	2	31	9	N	28				99
12		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	1997	2	31	9	N	28				127
01		2046 N	1948	-0-	-98	-0-	1917	2	31	9	N	28				155
*02		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1913	2	35	9	N	32				187

DAVIS 65 WELL #: 11 RRCID -> 234766 COMPL. DATE 11/13/2007													TOTAL DEPTH	14150	PERF.12890 - 14074	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					55

MILLER WELL #: 205 RRCID -> 235491 COMPL. DATE 02/08/2008													TOTAL DEPTH	16550	PERF.15186 - 16483	
09		3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2		N	-0-					56
10		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	2		N	-0-					56
11		2670 X	2440	-0-	-230	-0-	2439	2	1	9	N	1				57
12		2759 X	1994	-0-	-765	-0-	1994	2		N	-0-					57
01		2759 X	506	-0-	-2253	-0-	506	2		N	-0-					57
02		2581 X	-0-	-0-	-2581	-0-				N	-0-					57

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
STILES RANCH 23 WELL #: 8 RRCID -> 235492 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12628 - 13694														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7

ATHERTON 69 WELL #: 9 RRCID -> 235503 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 16421 PERF.15160 - 16204														
09	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3907	2	3	9	N	3	1	8	64
10	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	3645	2	2	9	N	2			66
11	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2			N	-0-			66
12	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	2			N	-0-			66
01	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-			66
*02	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	2			N	-0-			66

BRUMMETT 22 WELL #: 3 RRCID -> 236212 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12684 - 14098														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1	10
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10

BRUMMETT 22A WELL #: 4 RRCID -> 236255 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.12694 - 14054														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

DAVIS 65 WELL #: 12 RRCID -> 236957 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 16505 PERF.15230 - 16342														
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

BRYANT 21 WELL #: 13 RRCID -> 236960 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12800 - 13930														
09	3360 X	3086	-0-	-274	-0-	3016	2	70	9	N	64	1	8	198
10	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	3395	2	75	9	N	68			266
11	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3123	2	48	9	N	44	191	1	119
12	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	3285	2	58	9	N	53			172
01	3472 X	3333	-0-	-139	-0-	3234	2	99	9	N	90			262
02	3248 X	3077	-0-	-171	-0-	3015	2	62	9	N	56	191	1	127

STILES RANCH 5 WELL #: 12 RRCID -> 239154 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15214 - 16358														
09	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6339	2	4	9	N	4			80
10	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	6460	2	4	9	N	4			84
11	6180 X	6151	-0-	-29	-0-	6144	2	7	9	N	6			90
12	6653 X	6653	-0-	-0-	-0-	6651	2	2	9	N	2			92
01	6541 X	6202	-0-	-339	-0-	6190	2	12	9	N	11			103
02	6119 X	5886	-0-	-233	-0-	5880	2	6	9	N	5			108

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STILES 67 WELL #: 11 RRCID -> 239448 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 16605 PERF.15212 - 16533															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		8199 X	8199	-0-	-0-	-0-	8164	2	35	9	N	32	72	1	61
10		8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	8368	2	43	9	N	39		1 8	100
11		8757 X	8757	-0-	-0-	-0-	8716	2	41	9	N	37	1	8	136
12		10119 X	10119	-0-	-0-	-0-	10065	2	54	9	N	49	1	8	184
01		9789 X	9789	-0-	-0-	-0-	9727	2	62	9	N	56	187	1	48
*02		8888 X	8888	-0-	-0-	-0-	8843	2	45	9	N	41	2	5 8	87

STILES RANCH WELL #: 2313 RRCID -> 239451 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12694 - 14062															
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	1	2
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

ALEXANDER 23 WELL #: 2 RRCID -> 241684 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12780 - 13936															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	1	21
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

DAVIS 65 WELL #: 13 RRCID -> 242705 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15210 - 16509															
09		8880 X	7596	-0-	-1284	-0-	7570	2	26	9	N	24	1	8	93
10		9176 X	8974	-0-	-202	-0-	8931	2	43	9	N	39	85	1	47
11		8400 X	7715	-0-	-685	-0-	7713	2	2	9	N	2			49
12		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	7265	2	1	9	N	1	1	8	49
01		6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6684	2	17	9	N	15			64
*02		6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	6205	2	31	9	N	28	1	8	91

DAVIS 65 WELL #: 14 RRCID -> 244154 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15288 - 16484															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

LEDBETTER 66 WELL #: 9 RRCID -> 245539 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16550 PERF.15138 - 16514															
09		4350 X	3303	-0-	-1047	-0-	3300	2	3	9	N	3			165
10		4495 X	2946	-0-	-1549	-0-	2944	2	2	9	N	2	60	1	107
11		4350 X	3011	-0-	-1339	-0-	2997	2	14	9	N	13			120
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3675	2	11	9	N	10			130
01		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4050	2	24	9	N	22	90	1	61
*02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4369	2	9	9	N	8	1	8	68

ATHERTON 69 WELL #: 7 RRCID -> 246583 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 16483 PERF.15226 - 16404															
09		8013 X	8013	-0-	-0-	-0-	7992	2	21	9	N	19			215
10		8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	8146	2	34	9	N	31	155	1	91
11		7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	7506	2	24	9	N	22			113
12		8339 X	7579	-0-	-760	-0-	7557	2	22	9	N	20			133
01		8339 X	7498	-0-	-841	-0-	7483	2	15	9	N	14			147
02		7743 X	6068	-0-	-1675	-0-	6049	2	19	9	N	17	1	8	163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
DAVIS 65 WELL #: 15 RRCID -> 250588 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 16622 PERF.15250 - 16484														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	C CODE	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE	
09		3000 N	6139	-0-	3139	5073	6139	2	N	-0-			3	
10		3100 N	1989	-0-	-1111	3962	1947	2	N	38			41	
11		8654 X	4692	-0-	-3962	-0-	4658	2	N	31	36	1	36	
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5315	2	N	40	42	1	32	
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	4100	2	N	32			64	
*02		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3176	2	N	24	36	1	51	

STILES 67 WELL #: 10 RRCID -> 250591 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 16625 PERF.15180 - 16480														
09		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4995	2	N	17			109	
10		5194 X	5194	-0-	-0-	-0-	5177	2	N	15			124	
11		4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4684	2	N	19	1	8	142	
12		5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4416	2	N	5			147	
01		5208 X	4353	-0-	-855	-0-	4336	2	N	15	1	8	161	
02		4872 X	4420	-0-	-452	-0-	4413	2	N	6			167	

STILES RANCH 23 WELL #: 10H RRCID -> 251326 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 13107 PERF.13438 - 17372														
09		9210 X	8871	-0-	-339	-0-	8650	2	N	201	184	1	118	
10		9517 X	9378	-0-	-139	-0-	9213	2	N	150	186	1	82	
11		9060 X	8868	-0-	-192	-0-	8667	2	N	183	193	1	72	
12		9331 X	8315	-0-	-1016	-0-	471	1	N	151			223	
							166	9						
01		9393 X	9073	-0-	-320	-0-	479	1	N	219	187	1	254	
							241	9						
02		8787 X	8477	-0-	-310	-0-	446	1	N	121	180	1	192	
							133	9						

STILES RANCH 23 WELL #: 11H RRCID -> 253293 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 12618 PERF.12700 - 16953														
09		50011 X	50011	-0-	-0-	-0-	48969	2	N	947	943	1	279	
10		49714 X	49714	-0-	-0-	-0-	48663	2	N	955	760	1	474	
11		46176 X	46176	-0-	-0-	-0-	45272	2	N	822	956	1	339	
12		44833 X	44833	-0-	-0-	-0-	43932	2	N	819	755	1	402	
01		40800 X	40800	-0-	-0-	-0-	39870	2	N	845	770	1	469	
*02		38291 X	38291	-0-	-0-	-0-	37367	2	N	840	640	1	665	

REED 70 WELL #: 6H RRCID -> 253564 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 12826 PERF.12913 - 16400														
09		9810 X	9433	-0-	-377	-0-	9187	2	N	224	369	1	70	
10		10137 X	9874	-0-	-263	-0-	9617	2	N	234	160	1	144	
11		10028 X	10028	-0-	-0-	-0-	9807	2	N	201	194	1	150	
12		10338 X	10338	-0-	-0-	-0-	10123	2	N	195	253	1	91	
01		10106 X	7832	-0-	-2274	-0-	7667	2	N	150	174	1	66	
*02		11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11106	2	N	194	194	1	64	

STILES 67 WELL #: 14 RRCID -> 254349 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14915 - 16494														
09		6119 X	6119	-0-	-0-	-0-	6087	2	N	29	1	8	93	
10		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6214	2	N	31			124	
11		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6005	2	N	49	1	8	172	
12		5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	5930	2	N	11	2	8	181	
01		5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5928	2	N	19	4	8	196	
*02		5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	5856	2	N	57	191	1	62	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
STILES 67 WELL #: 15 RRCID -> 256369 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 16650 PERF.14938 - 16514															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		6136 X	6136	-0-	-0-	-0-	6081	2	55	9	N	50	81	1	58
10		6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	5996	2	41	9	N	37		1	95
11		5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5348	2	52	9	N	47			142
12		5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5341	2	52	9	N	47			189
01		5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	5113	2	56	9	N	51	180	1	57
02		4611 X	4534	-0-	-77	-0-	4497	2	37	9	N	34	1	8	90

BRITT 5 WELL #: 4H RRCID -> 257545 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 14196 PERF.14242 - 18543															
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106

MILLER WELL #: 206H RRCID -> 259117 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13154 - 17511															
09		33660 X	31234	-0-	-2426	-0-	30627	2	607	9	N	552	567	1	178
10		34162 X	31751	-0-	-2411	-0-	31100	2	651	9	N	592	576	1	194
11		33060 X	29685	-0-	-3375	-0-	29104	2	581	9	N	528	575	1	147
12		31558 X	28386	-0-	-3172	-0-	27965	2	421	9	N	383	388	1	142
01		31558 X	28436	-0-	-3122	-0-	28039	2	397	9	N	361	365	1	137
02		29522 X	26933	-0-	-2589	-0-	26453	2	480	9	N	436	383	1	190

ATHERTON 69 WELL #: 18SL RRCID -> 259650 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13107 - 17486															
09		82816 X	82816	-0-	-0-	-0-	80935	2	1881	9	N	1710	1675	1	581
10		85674 X	85674	-0-	-0-	-0-	83735	2	1939	9	N	1763	1649	1	695
11		77843 X	77843	-0-	-0-	-0-	76102	2	1741	9	N	1583	1647	1	618
12		77438 X	77438	-0-	-0-	-0-	75638	2	1800	9	N	1636	1470	1	773
01		84497 X	84497	-0-	-0-	-0-	82793	2	1704	9	N	1549	1928	1	386
*02		75017 X	75017	-0-	-0-	-0-	73300	2	1717	9	N	1561	1267	1	669

MILLER 2 WELL #: 5H RRCID -> 259684 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13036 PERF.13055 - 17413															
09		36270 X	34121	-0-	-2149	-0-	33524	2	597	9	N	543	379	1	225
10		37479 X	34176	-0-	-3303	-0-	33552	2	624	9	N	567	553	1	239
11		36270 X	32973	-0-	-3297	-0-	32405	2	568	9	N	516	534	1	221
12		35774 X	33927	-0-	-1847	-0-	33510	2	417	9	N	379	385	1	215
01		35774 X	33309	-0-	-2465	-0-	32816	2	493	9	N	448	584	1	72
02		32973 X	30549	-0-	-2424	-0-	30147	2	402	9	N	365	384	1	48

STILES 67 WELL #: 17H RRCID -> 259736 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13135 - 17493															
09		17370 X	15679	-0-	-1691	-0-	15214	2	465	9	N	423	290	1	240
10		16864 X	15084	-0-	-1780	-0-	14607	2	477	9	N	434	565	1	109
11		16320 X	13738	-0-	-2582	-0-	13298	2	440	9	N	400	382	1	126
12		16058 X	14068	-0-	-1990	-0-	13661	2	407	9	N	370	187	1	308
01		16058 X	14474	-0-	-1584	-0-	14108	2	366	9	N	333	392	1	248
02		15022 X	13476	-0-	-1546	-0-	13107	2	369	9	N	335	370	1	213

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
DAVIS 65 WELL #: 18H RRCID -> 259916 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13126 - 17483																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	-0-	9832	2	316	9	N	287	363	1	10	8	159
10		10230 X	10170	-0-	-60	-0-	-0-	9845	2	325	9	N	295	172	1			282
11		9900 X	9541	-0-	-359	-0-	-0-	9203	2	338	9	N	307	376	1	4	8	209
12		10733 X	10733	-0-	-0-	-0-	-0-	863	1	9558	2	N	284	159	1	5	8	329
								312	9									
01		9964 X	9964	-0-	-0-	-0-	-0-	835	1	8874	2	N	232	300	1	3	8	258
								255	9									
02		9280 X	9169	-0-	-111	-0-	-0-	793	1	8100	2	N	251	317	1	1	8	191
								276	9									

LEDBETTER 66 WELL #: 8H RRCID -> 259985 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12970 - 17205																		
09		9095 X	9095	-0-	-0-	-0-	-0-	8697	2	398	9	N	362	336	1	16	8	182
10		9300 X	9088	-0-	-212	-0-	-0-	8806	2	282	9	N	256	212	1	1	8	225
11		9000 X	7446	-0-	-1554	-0-	-0-	7087	2	359	9	N	326	376	1	3	8	172
12		8959 X	8478	-0-	-481	-0-	-0-	8144	2	334	9	N	304	313	1	4	8	159
01		8959 X	7391	-0-	-1568	-0-	-0-	7037	2	354	9	N	322	318	1	4	8	159
02		8381 X	7457	-0-	-924	-0-	-0-	7187	2	270	9	N	245	191	1	1	8	212

LEDBETTER 66 WELL #: 10H RRCID -> 260620 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12702 - 17035																		
09		35345 X	35345	-0-	-0-	-0-	-0-	34327	2	1018	9	N	925	994	1	8	8	250
10		34765 X	34765	-0-	-0-	-0-	-0-	33689	2	1076	9	N	978	892	1			336
11		33000 X	32526	-0-	-474	-0-	-0-	31549	2	977	9	N	888	925	1	3	8	296
12		35867 X	31637	-0-	-4230	-0-	-0-	30767	2	870	9	N	791	805	1	2	8	280
01		35867 X	30355	-0-	-5512	-0-	-0-	29489	2	866	9	N	787	747	1	2	8	318
02		33553 X	26689	-0-	-6864	-0-	-0-	25934	2	755	9	N	686	738	1			266

DAVIS 64 WELL #: 4H RRCID -> 262429 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13540 - 17503																		
09		12205 X	12205	-0-	-0-	-0-	-0-	11843	2	362	9	N	329	363	1	14	8	272
10		12074 X	12074	-0-	-0-	-0-	-0-	11778	2	296	9	N	269	358	1			183
11		11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	-0-	10992	2	240	9	N	218	190	1	5	8	206
12		12617 X	10529	-0-	-2088	-0-	-0-	10153	2	376	9	N	342	350	1	4	8	194
01		12617 X	12155	-0-	-462	-0-	-0-	11881	2	274	9	N	249	334	1	10	8	99
02		11803 X	10792	-0-	-1011	-0-	-0-	10526	2	266	9	N	242	5	8			336

ATHERTON WELL #: 1010H RRCID -> 262434 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13270 - 17577																		
09		16414 X	16414	-0-	-0-	-0-	-0-	15955	2	459	9	N	417	336	1	5	8	154
10		16740 X	16283	-0-	-457	-0-	-0-	15824	2	459	9	N	417	382	1			189
11		16710 X	14214	-0-	-2496	-0-	-0-	13788	2	426	9	N	387	383	1			193
12		15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	-0-	15450	2	469	9	N	426	380	1			239
01		16877 X	16877	-0-	-0-	-0-	-0-	16438	2	439	9	N	399	574	1	2	8	62
*02		14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	-0-	14508	2	435	9	N	395	194	1			263

STILES RANCH 5 WELL #: 10H RRCID -> 262448 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 13197 PERF.13400 - 17523																		
09		16380 X	15269	-0-	-1111	-0-	-0-	14765	2	504	9	N	458	555	1	4	8	97
10		16926 X	15521	-0-	-1405	-0-	-0-	14957	2	564	9	N	513	382	1			228
11		16380 X	13496	-0-	-2884	-0-	-0-	13033	2	463	9	N	421	558	1	2	8	89
12		15283 X	14732	-0-	-551	-0-	-0-	14266	2	466	9	N	424	384	1			129
01		15283 X	14238	-0-	-1045	-0-	-0-	13752	2	486	9	N	442	384	1	8	8	179
02		14297 X	13260	-0-	-1037	-0-	-0-	12812	2	448	9	N	407	388	1	6	8	192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER									
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.//		147699															
BRUMMETT 22A		WELL #:		6H	RRCID ->	262732	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	13230	PERF.	13045	-	17463			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE			
09		21570 X	14332	-0-	-7238	-0-	14042	2	290	9	N	264	339	1	4	8	122
10		22289 X	13636	-0-	-8653	-0-	13339	2	297	9	N	270	189	1			203
11		21570 X	12475	-0-	-9095	-0-	12214	2	261	9	N	237	186	1			254
12		15376 X	12537	-0-	-2839	-0-	12231	2	306	9	N	278	191	1			341
01		15376 X	13323	-0-	-2053	-0-	12998	2	325	9	N	295	381	1	3	8	252
02		13862 X	10924	-0-	-2938	-0-	10643	2	281	9	N	255	371	1			136

STILES 67		WELL #:		13SL	RRCID ->	262747	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	13130	-	17427			
09		14471 X	14471	-0-	-0-	-0-	13299	2	1172	9	N	1065	1096	1	10	8	317
10		14619 X	14619	-0-	-0-	-0-	13471	2	1148	9	N	1044	1145	1			216
11		13595 X	13595	-0-	-0-	-0-	12577	2	1018	9	N	925	760	1	4	8	377
12		14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	13640	2	1230	9	N	1118	1128	1	1	8	366
01		14076 X	14076	-0-	-0-	-0-	12988	2	1088	9	N	989	962	1	7	8	386
*02		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	11895	2	1002	9	N	911	943	1	2	8	352

BRUMMETT 22A		WELL #:		7H	RRCID ->	264085	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	12839	PERF.	12974	-	17217			
09		22021 X	22021	-0-	-0-	-0-	21287	2	734	9	N	667	928	1	6	8	124
10		23126 X	21950	-0-	-1176	-0-	21179	2	771	9	N	701	569	1			256
11		22380 X	21235	-0-	-1145	-0-	20436	2	799	9	N	726	567	1	1	8	414
12		21643 X	21643	-0-	-0-	-0-	20995	2	648	9	N	589	755	1			248
01		21607 X	21301	-0-	-306	-0-	20641	2	660	9	N	600	583	1	9	8	256
02		20213 X	19831	-0-	-382	-0-	19156	2	675	9	N	614	564	1	1	8	305

LEDBETTER 66		WELL #:		13SL	RRCID ->	265458	COMPL. DATE	12/28/2011	TOTAL DEPTH	12945	PERF.	13060	-	17373			
09		27885 X	27885	-0-	-0-	-0-	27125	2	760	9	N	691	667	1	18	8	285
10		28010 X	28010	-0-	-0-	-0-	27230	2	780	9	N	709	634	1			360
11		23809 X	23809	-0-	-0-	-0-	23128	2	681	9	N	619	731	1	5	8	243
12		23555 X	23555	-0-	-0-	-0-	22925	2	630	9	N	573	377	1	4	8	435
01		22921 X	22921	-0-	-0-	-0-	22334	2	587	9	N	534	657	1	3	8	309
*02		22453 X	22453	-0-	-0-	-0-	21816	2	637	9	N	579	539	1	3	8	346

STILES 67		WELL #:		22SL	RRCID ->	265572	COMPL. DATE	01/02/2012	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	10760	-	15101			
09		41326 X	41326	-0-	-0-	-0-	40349	2	977	9	N	888	746	1			321
10		39038 X	39038	-0-	-0-	-0-	38135	2	903	9	N	821	749	1			393
11		39429 X	39429	-0-	-0-	-0-	38326	2	1103	9	N	1003	940	1	1	8	455
12		40517 X	40517	-0-	-0-	-0-	39574	2	943	9	N	857	954	1	2	8	356
01		40154 X	40154	-0-	-0-	-0-	39527	2	627	9	N	570	569	1	4	8	353
*02		32638 X	32638	-0-	-0-	-0-	31800	2	838	9	N	762	579	1	2	8	534

STILES RANCH 5		WELL #:		8H	RRCID ->	266735	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	13196	PERF.	13240	-	17578			
09		12390 X	8994	-0-	-3396	-0-	8592	2	402	9	N	365	350	1	3	8	200
10		10168 X	9013	-0-	-1155	-0-	8580	2	433	9	N	394	562	1			32
11		9180 X	6372	-0-	-2808	-0-	6078	2	294	9	N	267	191	1	2	8	106
12		9486 X	8787	-0-	-699	-0-	8469	2	318	9	N	289	194	1			201
01		9486 X	7633	-0-	-1853	-0-	7305	2	328	9	N	298	379	1	9	8	111
02		8700 X	8113	-0-	-587	-0-	7727	2	386	9	N	351	191	1	5	8	266

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
STILES RANCH 5 WELL #: 7H RRCID -> 266740 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 13165 PERF.13278 - 17406														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
09		9671 X	9671	-0-	-0-	-0-		9187 2	484 9	N	440	369 1	4 8	215
10		10308 X	10308	-0-	-0-	-0-		9741 2	567 9	N	515	570 1		160
11		10014 X	10014	-0-	-0-	-0-		9496 2	518 9	N	471	575 1	1 8	55
12		10423 X	10423	-0-	-0-	-0-		854 1	9170 2	N	363	381 1		37
								399 9						
01		9455 X	9197	-0-	-258	-0-		821 1	7979 2	N	361	194 1	7 8	197
								397 9						
*02		9829 X	9829	-0-	-0-	-0-		807 1	8587 2	N	395	382 1	4 8	206
								435 9						

DAVIS 65 SL WELL #: 20H RRCID -> 267057 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13439 - 17864														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 21SL RRCID -> 267422 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12859 PERF.12950 - 17643														
09		39225 X	39225	-0-	-0-	-0-		38023 2	1202 9	N	1093	935 1	10 8	436
10		38284 X	38284	-0-	-0-	-0-		37071 2	1213 9	N	1103	1177 1		362
11		30348 X	30348	-0-	-0-	-0-		29385 2	963 9	N	875	889 1	3 8	345
12		22771 X	22771	-0-	-0-	-0-		21992 2	779 9	N	708	766 1	1 8	286
01		21486 X	21486	-0-	-0-	-0-		20757 2	729 9	N	663	528 1	3 8	418
*02		18383 X	18383	-0-	-0-	-0-		17737 2	646 9	N	587	562 1	3 8	440

LEDBETTER 66 SL WELL #: 21H RRCID -> 267940 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 12720 PERF.12740 - 17540														
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEDBETTER 66 WELL #: 22H RRCID -> 268035 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12825 - 17533														
09		27000 X	25308	-0-	-1692	-0-		24637 2	671 9	N	610	565 1	4 8	159
10		27900 X	25348	-0-	-2552	-0-		24635 2	713 9	N	648	752 1		55
11		26190 X	24268	-0-	-1922	-0-		23573 2	695 9	N	632	385 1	1 8	301
12		25463 X	25463	-0-	-0-	-0-		24736 2	727 9	N	661	572 1	1 8	389
01		25203 X	24640	-0-	-563	-0-		24050 2	590 9	N	536	769 1	2 8	154
02		23577 X	22550	-0-	-1027	-0-		21914 2	636 9	N	578	377 1		355

STILES 67 WELL #: 26H RRCID -> 269694 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12850 - 17557														
09		28860 X	21948	-0-	-6912	-0-		21169 2	779 9	N	708	690 1	3 8	241
10		27187 X	23677	-0-	-3510	-0-		22851 2	826 9	N	751	561 1		431
11		26310 X	23457	-0-	-2853	-0-		22618 2	839 9	N	763	741 1		453
12		22466 X	22466	-0-	-0-	-0-		21767 2	699 9	N	635	759 1		329
01		22041 X	17106	-0-	-4935	-0-		16623 2	483 9	N	439	359 1	1 8	408
*02		23244 X	23244	-0-	-0-	-0-		22506 2	738 9	N	671	752 1	1 8	326

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699															
LEDBETTER 66 WELL #: 18H RRCID -> 270248 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12759 PERF.12825 - 17404															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
09		39000 X	35249	-0-	-3751	-0-	34523	2	726	9	N	660	561	1	158
10		40300 X	35477	-0-	-4823	-0-	34763	2	714	9	N	649	575	1	232
11		39000 X	34157	-0-	-4843	-0-	33440	2	717	9	N	652	577	1	306
12		37479 X	37367	-0-	-112	-0-	36583	2	784	9	N	713	774	1	241
01		37324 X	35384	-0-	-1940	-0-	34663	2	721	9	N	655	776	1	115
02		34075 X	31157	-0-	-2918	-0-	30477	2	680	9	N	618	561	1	171

STILES 67 SL WELL #: 21H RRCID -> 270356 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 12752 PERF.12800 - 17529															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STILES 67 SL WELL #: 20H RRCID -> 270594 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12841 - 17554															
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS 65 WELL #: 27H RRCID -> 270898 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12820 - 17469															
09		38100 X	30048	-0-	-8052	-0-	29329	2	719	9	N	654	522	1	240
10		37541 X	30126	-0-	-7415	-0-	29490	2	636	9	N	578	677	1	141
11		34320 X	27824	-0-	-6496	-0-	27205	2	619	9	N	563	460	1	242
12		32519 X	28772	-0-	-3747	-0-	28126	2	646	9	N	587	708	1	119
01		32178 X	28496	-0-	-3682	-0-	27950	2	546	9	N	496	490	1	125
02		29058 X	25968	-0-	-3090	-0-	25385	2	583	9	N	530	542	1	112

HAGERMAN WELL #: 6070H RRCID -> 271477 COMPL. DATE 07/03/2013 TOTAL DEPTH 13029 PERF.13850 - 19124															
09		25320 X	25106	-0-	-214	-0-	24235	2	871	9	N	792	919	1	158
10		26164 X	24705	-0-	-1459	-0-	23803	2	902	9	N	820	753	1	225
11		25320 X	23270	-0-	-2050	-0-	22436	2	834	9	N	758	752	1	230
12		26629 X	23275	-0-	-3354	-0-	22487	2	788	9	N	716	749	1	197
01		26443 X	23040	-0-	-3403	-0-	22241	2	799	9	N	726	362	1	554
02		24273 X	20987	-0-	-3286	-0-	20271	2	716	9	N	651	965	1	240

BRUMMETT 22A WELL #: 14H RRCID -> 271487 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12698 - 17284															
09		53940 X	47485	-0-	-6455	-0-	46755	2	730	9	N	664	553	1	214
10		55738 X	47865	-0-	-7873	-0-	47121	2	744	9	N	676	748	1	142
11		53940 X	44320	-0-	-9620	-0-	43635	2	685	9	N	623	567	1	198
12		50158 X	44030	-0-	-6128	-0-	43353	2	677	9	N	615	584	1	229
01		50158 X	42130	-0-	-8028	-0-	41406	2	724	9	N	658	774	1	107
02		45907 X	39715	-0-	-6192	-0-	39088	2	627	9	N	570	572	1	105

DOBSON RANCH 27 WEL WELL #: 1H RRCID -> 271833 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12960 - 20127															
09		33960 X	29643	-0-	-4317	-0-	29133	2	510	9	N	464	365	1	184
10		33945 X	29470	-0-	-4475	-0-	28963	2	507	9	N	461	371	1	274
11		31590 X	27905	-0-	-3685	-0-	27382	2	523	9	N	475	570	1	178
12		32643 X	28795	-0-	-3848	-0-	28287	2	508	9	N	462	383	1	257
01		30628 X	27322	-0-	-3306	-0-	26794	2	528	9	N	480	581	1	154
02		28652 X	24906	-0-	-3746	-0-	24477	2	429	9	N	390	357	1	187

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 DAVIS 65 WELL #: 17SL RRCID -> 271838 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13270 - 18152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
09	45187 X	45187	-0-	-0-	-0-	43828 2	1359 9	N	N	1235	1292 1	17 8	366
10	45716 X	45716	-0-	-0-	-0-	44367 2	1349 9	N	N	1226	1272 1		320
11	41812 X	41812	-0-	-0-	-0-	40455 2	1357 9	N	N	1234	957 1	11 8	586
12	39783 X	39783	-0-	-0-	-0-	38511 2	1272 9	N	N	1156	1336 1	9 8	397
01	40078 X	40078	-0-	-0-	-0-	38928 2	1150 9	N	N	1045	1085 1	7 8	350
*02	35216 X	35216	-0-	-0-	-0-	34259 2	957 9	N	N	870	916 1	3 8	301

ATHERTON 69 SL WELL #: 21H RRCID -> 272251 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13976 - 18828

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ATHERTON 69 SL WELL #: 23H RRCID -> 272252 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13357 - 18225

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

ATHERTON 69 WELL #: 32H RRCID -> 274426 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13619 - 18517

09	37080 X	36997	-0-	-83	-0-	35922 2	1075 9	N	N	977	949 1	18 8	110
10	38223 X	37302	-0-	-921	-0-	36213 2	1089 9	N	N	990	960 1		140
11	36990 X	34829	-0-	-2161	-0-	33899 2	930 9	N	N	845	871 1	5 8	109
12	36890 X	34698	-0-	-2192	-0-	33933 2	765 9	N	N	695	573 1	4 8	227
01	36890 X	33740	-0-	-3150	-0-	32783 2	957 9	N	N	870	943 1	12 8	142
02	34510 X	30802	-0-	-3708	-0-	29970 2	832 9	N	N	756	759 1	7 8	132

ATHERTON 69 WELL #: 31H RRCID -> 274428 COMPL. DATE 08/02/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13420 - 18295

09	63137 X	63137	-0-	-0-	-0-	61731 2	1406 9	N	N	1278	1234 1	8 8	206
10	62979 X	62979	-0-	-0-	-0-	61561 2	1418 9	N	N	1289	1297 1		198
11	58132 X	58132	-0-	-0-	-0-	56822 2	1310 9	N	N	1191	1045 1	2 8	342
12	67208 X	57215	-0-	-9993	-0-	55928 2	1287 9	N	N	1170	1351 1	3 8	158
01	67208 X	53981	-0-	-13227	-0-	52837 2	1144 9	N	N	1040	974 1	2 8	222
02	61045 X	49294	-0-	-11751	-0-	48243 2	1051 9	N	N	955	1013 1	1 8	163

DAVIS 64 WELL #: 12SL RRCID -> 274505 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 13395 PERF.14250 - 19019

09	40171 X	40171	-0-	-0-	-0-	38916 2	1255 9	N	N	1141	1308 1	10 8	116
10	37300 X	37300	-0-	-0-	-0-	36042 2	1258 9	N	N	1144	944 1		316
11	36888 X	36888	-0-	-0-	-0-	35693 2	1195 9	N	N	1086	942 1	1 8	459
12	38576 X	38576	-0-	-0-	-0-	37490 2	1086 9	N	N	987	1140 1	1 8	305
01	37621 X	37621	-0-	-0-	-0-	36511 2	1110 9	N	N	1009	1140 1	4 8	170
*02	33078 X	33078	-0-	-0-	-0-	31928 2	1150 9	N	N	1045	764 1		451

DAVIS 64 SL WELL #: 15H RRCID -> 274604 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 12865 PERF.13630 - 18354

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																		
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699																		
STILES RANCH 23 WELL #: 20H RRCID -> 275139 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 12664 PERF.13410 - 17867																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 30H RRCID -> 275143 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13569 - 18174																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 SL WELL #: 28H RRCID -> 275145 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13095 - 17817																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS 65 WELL #: 26SL RRCID -> 275154 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13020 - 17507																		
09		139380 X	139380	-0-	-0-	-0-	-0-	136131	2	3249	9	N	2954	2827	1	60	8	585
10		125064 X	125064	-0-	-0-	-0-	-0-	122445	2	2619	9	N	2381	2366	1			600
11		123895 X	123895	-0-	-0-	-0-	-0-	120907	2	2988	9	N	2716	2598	1	20	8	698
12		122444 X	122444	-0-	-0-	-0-	-0-	119362	2	3082	9	N	2802	2400	1	13	8	1087
01		116335 X	116335	-0-	-0-	-0-	-0-	113390	2	2945	9	N	2677	3097	1	25	8	642
*02		105353 X	105353	-0-	-0-	-0-	-0-	102552	2	2801	9	N	2546	2733	1	10	8	445

DAVIS 64 WELL #: 19H RRCID -> 275157 COMPL. DATE 03/01/2014 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13608 - 18426																		
09		29460 X	26135	-0-	-3325	-0-	-0-	25354	2	781	9	N	710	727	1	4	8	164
10		29760 X	26618	-0-	-3142	-0-	-0-	25834	2	784	9	N	713	757	1			120
11		28800 X	25087	-0-	-3713	-0-	-0-	24366	2	721	9	N	655	577	1	1	8	197
12		28396 X	25238	-0-	-3158	-0-	-0-	24522	2	716	9	N	651	566	1			282
01		28396 X	24607	-0-	-3789	-0-	-0-	23914	2	693	9	N	630	768	1	5	8	139
02		25259 X	22414	-0-	-2845	-0-	-0-	21781	2	633	9	N	575	581	1			133

DAVIS 64 WELL #: 17H RRCID -> 275160 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13514 - 18230																		
09		16830 X	16227	-0-	-603	-0-	-0-	15652	2	575	9	N	523	550	1	5	8	95
10		17298 X	15922	-0-	-1376	-0-	-0-	15340	2	582	9	N	529	573	1			51
11		16740 X	14695	-0-	-2045	-0-	-0-	14198	2	497	9	N	452	372	1	1	8	130
12		17298 X	14570	-0-	-2728	-0-	-0-	14120	2	450	9	N	409	387	1			152
01		17081 X	14059	-0-	-3022	-0-	-0-	13588	2	471	9	N	428	390	1	2	8	188
02		15689 X	12851	-0-	-2838	-0-	-0-	12537	2	314	9	N	285	385	1	1	8	87

DAVIS 65 SL WELL #: 16H RRCID -> 275322 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13120 - 17686																		
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699														
STILES RANCH 23 WELL #: 15H RRCID -> 275335 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12905 - 17128														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	* M	EOM BALANCE
09		43680 X	40685	-0-	-2995	-0-	39897 2	788	9	N	716	557	1	238
10		45136 X	39883	-0-	-5253	-0-	39000 2	883	9	N	803	741	1	300
11		43680 X	37258	-0-	-6422	-0-	36393 2	865	9	N	786	772	1	314
12		42501 X	36373	-0-	-6128	-0-	35639 2	734	9	N	667	569	1	411
01		42501 X	34596	-0-	-7905	-0-	33862 2	734	9	N	667	705	1	370
02		39324 X	31097	-0-	-8227	-0-	30397 2	700	9	N	636	748	1	255

BRYANT 21 WELL #: 19H RRCID -> 275388 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12792 PERF.13021 - 17333														
09		19770 X	17818	-0-	-1952	-0-	17477 2	341	9	N	310	362	1	217
10		21824 X	17362	-0-	-4462	-0-	16962 2	400	9	N	364	188	1	393
11		21120 X	15038	-0-	-6082	-0-	14785 2	253	9	N	230	386	1	237
12		21824 X	15519	-0-	-6305	-0-	15166 2	353	9	N	321	376	1	182
01		19809 X	12821	-0-	-6988	-0-	12542 2	279	9	N	254	184	1	252
02		17226 X	13524	-0-	-3702	-0-	13235 2	289	9	N	263	355	1	160

ATHERTON WELL #: 1011H RRCID -> 276537 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13203 - 17522														
09		36780 X	31649	-0-	-5131	-0-	31035 2	614	9	N	558	550	1	206
10		38812 X	33196	-0-	-5616	-0-	32616 2	580	9	N	527	374	1	359
11		37560 X	30031	-0-	-7529	-0-	29475 2	556	9	N	505	569	1	294
12		33356 X	27074	-0-	-6282	-0-	26582 2	492	9	N	447	371	1	370
01		33356 X	28917	-0-	-4439	-0-	28432 2	485	9	N	441	581	1	226
02		31059 X	25513	-0-	-5546	-0-	25069 2	444	9	N	404	356	1	273

BRYANT 21 WELL #: 18H RRCID -> 276554 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12974 - 17335														
09		106470 X	69134	-0-	-37336	-0-	68136 2	998	9	N	907	944	1	121
10		93372 X	65455	-0-	-27917	-0-	64487 2	968	9	N	880	758	1	243
11		88230 X	55714	-0-	-32516	-0-	55020 2	694	9	N	631	580	1	294
12		77655 X	49118	-0-	-28537	-0-	48344 2	774	9	N	704	552	1	446
01		77655 X	49085	-0-	-28570	-0-	48370 2	715	9	N	650	954	1	142
02		66816 X	42505	-0-	-24311	-0-	41814 2	691	9	N	628	369	1	401

LEDBETTER 66 WELL #: 23H RRCID -> 276572 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13469 - 18106														
09		34110 X	27482	-0-	-6628	-0-	26413 2	1069	9	N	972	931	1	238
10		33449 X	27332	-0-	-6117	-0-	26213 2	1119	9	N	1017	1087	1	167
11		30480 X	25391	-0-	-5089	-0-	24395 2	996	9	N	905	771	1	299
12		28365 X	25854	-0-	-2511	-0-	24840 2	1014	9	N	922	1120	1	96
01		28365 X	25438	-0-	-2927	-0-	24517 2	921	9	N	837	764	1	165
02		26535 X	21796	-0-	-4739	-0-	20953 2	843	9	N	766	754	1	174

ATHERTON WELL #: 1017H RRCID -> 278394 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 12721 PERF.12855 - 17363														
09		0 W	134162	-0-	134162	681101	128226 2	5936	9	N	5396	5223	1	494
10		0 W	130816	-0-	130816	811917	124939 2	5877	9	N	5343	5383	1	454
11		0 W	122306	-0-	122306	934223	117092 2	5214	9	N	4740	4572	1	621
12		0 W	127645	-0-	127645	1061868	122926 2	4719	9	N	4290	4653	1	257
01		1187470 X	125602	-0-	-1061868	-0-	121237 2	4365	9	N	3968	3958	1	264
02		129688 X	114170	-0-	-15518	-0-	110116 2	4054	9	N	3685	3643	1	306

BRYANT 21 WELL #: 14H RRCID -> 278441 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13263 - 17799														
09		0 W	29646	-0-	29646	403138	28973 2	673	9	N	612	750	1	179
10		0 W	29164	-0-	29164	432302	28492 2	672	9	N	611	535	1	255
11		0 W	26825	-0-	26825	459127	26276 2	549	9	N	499	578	1	176
12		0 W	26418	-0-	26418	485545	25996 2	422	9	N	384	373	1	187
01		510697 X	25152	-0-	-485545	-0-	24589 2	563	9	N	512	390	1	308
02		28652 X	22228	-0-	-6424	-0-	21747 2	481	9	N	437	378	1	367

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
 STILES 67 WELL #: 16H RRCID -> 278563 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13391 - 17877

M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09		0	W	22708	-0-	22708	189779	21666	2	1042	9	N	947	944	1	10	8	87
10		0	W	22006	-0-	22006	211785	20957	2	1049	9	N	954	763	1			278
11		0	W	19872	-0-	19872	231657	19008	2	864	9	N	785	567	1	1	8	495
12		0	W	20941	-0-	20941	252598	560	1	19495	2	N	805	963	1			337
								886	9									
01		0	W	20178	-0-	20178	272776	528	1	18783	2	N	788	776	1			349
								867	9									
02		0	W	18936	-0-	18936	291712	529	1	17628	2	N	708	762	1			295
								779	9									

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
 LISTER WELL #: 602H RRCID -> 275687 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12103 PERF.11563 - 16586

09		15660	X	5758	-0-	-9902	-0-	40	1	5418	3	Y	273	324	1			22
								300	9									
10		22298	X	22298	-0-	-0-	-0-	402	1	19280	3	Y	2378	2154	1	2	8	244
								2616	9									
11		21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	402	1	19441	3	Y	1889	1853	1	3	8	277
								2078	9									
12		23143	X	23143	-0-	-0-	-0-	402	1	20676	3	Y	1877	1819	1			335
								2065	9									
01		21963	X	21963	-0-	-0-	-0-	402	1	20004	3	Y	1415	1582	1			168
								1557	9									
*02		21120	X	21120	-0-	-0-	-0-	402	1	19055	3	Y	1512	1389	1			291
								1663	9									

JW YOUNG WELL #: 5020H RRCID -> 278000 COMPL. DATE 01/13/2015 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12497 - 17930

09		SHUT	IN	2772	-0-	2772	2772	2082	3	690	9	Y	627	559	1			69
10		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-	69	1			-0-
11		0	W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-					-0-
12		0	W	-0-	-0-	-0-	2772					Y	-0-					-0-
01		29295	X	7671	-0-	-21624	-0-	498	1	6293	3	Y	778	658	1			120
								24	4	856	9							
02		27405	X	14446	-0-	-12959	-0-	563	1	12052	3	Y	1628	1573	1			175
								40	4	1791	9							

CREST RESOURCES, INC. 189901
 DAVIS WELL #: 3061 RRCID -> 267820 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 18273 PERF.14950 - 15368

09		253	X	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-					964
10		86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					964
11		27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					964
12		125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					964
*01		132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					964
02		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					964

CHAMP DAVIS WELL #: 356 RRCID -> 269626 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 18075 PERF.14868 - 14938

09		12750	X	9147	-0-	-3603	-0-	8869	2	278	9	N	253	180	1			1787
10		13175	X	7557	-0-	-5618	-0-	7395	2	162	9	N	147	367	1			1567
11		12750	X	4152	-0-	-8598	-0-	4043	2	109	9	N	99					1666
12		11625	X	6342	-0-	-5283	-0-	6112	2	230	9	N	209	187	1			1688
01		10261	X	7945	-0-	-2316	-0-	7541	2	404	9	N	367	190	1			1865
02		8845	X	NO RPT	-0-	-8845	-0-					N	NO RPT					1865

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
CREST RESOURCES, INC. //CONT.// 189901												
DAVIS 3 WELL #: 8060H RRCID -> 275049 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13006 - 17854												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
09		22950 X	21839	-0-	-1111	-0-	21352 2	487 9	N	443	352 1	1151
10		23715 X	22269	-0-	-1446	-0-	21773 2	496 9	N	451	552 1	1050
11		22410 X	19952	-0-	-2458	-0-	19318 2	634 9	N	576	180 1	1446
12		22847 X	18551	-0-	-4296	-0-	18218 2	333 9	N	303	694 1	1055
01		22847 X	19756	-0-	-3091	-0-	19144 2	612 9	N	556	366 1	1245
02		21112 X	NO RPT	-0-	-21112	-0-			N	NO RPT		1245

CHAMP DAVIS WELL #: 4056H RRCID -> 275685 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 14931 PERF.15240 - 17082												
09		35100 X	17134	-0-	-17966	-0-	16670 2	464 9	N	422	360 1	1794
10		36270 X	34489	-0-	-1781	-0-	33749 2	740 9	N	673	701 1	1766
11		43907 X	43907	-0-	-0-	-0-	42991 2	916 9	N	833	734 1	1865
12		38280 X	38280	-0-	-0-	-0-	37545 2	735 9	N	668	182 1	2351
*01		35238 X	35238	-0-	-0-	-0-	34458 2	780 9	N	709	1254 1	1806
02		30044 X	NO RPT	-0-	-30044	-0-			N	NO RPT		1806

CHAMP DAVIS WELL #: 6056H RRCID -> 276203 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13696 - 18542												
09		10257 X	10257	-0-	-0-	-0-	9943 2	314 9	N	285		591
10		8959 X	8435	-0-	-524	-0-	8181 2	254 9	N	231	190 1	632
11		9870 X	6392	-0-	-3478	-0-	6201 2	191 9	N	174	363 1	443
12		10199 X	7060	-0-	-3139	-0-	6845 2	215 9	N	195		638
01		10602 X	4384	-0-	-6218	-0-	4267 2	117 9	N	106	355 1	389
02		9918 X	NO RPT	-0-	-9918	-0-			N	NO RPT		389

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
STILES LAND 5 WELL #: 3H RRCID -> 272231 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.12550 - 17383												
09		10620 X	8827	-0-	-1793	-0-	150 1	8267 3	N	373	548 1	149
							410 9					
10		10757 X	8847	-0-	-1910	-0-	155 1	8294 3	N	362	188 1	323
							398 9					
11		9840 X	8034	-0-	-1806	-0-	142 1	7514 3	N	344	376 1	291
							378 9					
12		9982 X	7706	-0-	-2276	-0-	159 1	7194 3	N	321	380 1	232
							353 9					
01		9486 X	7751	-0-	-1735	-0-	155 1	7232 3	N	331	381 1	182
							364 9					
02		8526 X	7736	-0-	-790	-0-	155 1	7230 3	N	319	193 1	299
							351 9				9 8	

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131												
STILES WELL #: 2025 RRCID -> 126434 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.12378 - 12438												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		26
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		26

STILES WELL #: 5025 RRCID -> 203584 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 13984 PERF.13640 - 13650												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		65
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		65

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BRITT WELL #: 5034 RRCID -> 215711 COMPL. DATE 03/30/2006													TOTAL DEPTH 15900	PERF.12654 - 14749
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		808 N	808	-0-	-0-	-0-	587 2	221 9	N	201	183 1		50	
10		682 N	592	-0-	-90	-0-	570 2	22 9	N	20			70	
11		570 N	562	-0-	-8	-0-	539 2	23 9	N	21	2 1		89	
12		595 N	595	-0-	-0-	-0-	569 2	26 9	N	24			113	
01		608 N	608	-0-	-0-	-0-	577 2	31 9	N	28	1 1		140	
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			140	

BRITT 6 WELL #: 106 RRCID -> 217410 COMPL. DATE 06/17/2006													TOTAL DEPTH 15400	PERF.13340 - 15293
09		T. A.	2863	-0-	2863	11535	360 1	2483 2	N	18	45 1		68	
							20 9							
10		T. A.	2789	-0-	2789	14324	372 1	2397 2	N	18	1 1		85	
							20 9							
11		T. A.	2658	-0-	2658	16982	360 1	2267 2	N	28	8 1		105	
							31 9							
12		19802 X	2820	-0-	-16982	-0-	372 1	2401 2	N	43	1 1		147	
							47 9							
01		2945 X	2774	-0-	-171	-0-	374 1	2394 2	N	5	48 1		104	
							6 9							
02		2755 X	NO RPT	-0-	-2755	-0-			N	NO RPT			104	

BRITT 26 WELL #: 6026 RRCID -> 221185 COMPL. DATE 09/16/2006													TOTAL DEPTH 15400	PERF.13197 - 15254
09		2760 X	2554	-0-	-206	-0-	2550 2	4 9	N	4			194	
10		2852 X	2574	-0-	-278	-0-	24 1	2549 2	N	1			195	
							1 9							
11		2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	360 1	2394 2	N	30	7 1		218	
							33 9							
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	372 1	2560 2	N	13	183 1		48	
							14 9							
01		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	374 1	2686 2	N	71	8 1		111	
							78 9							
02		2465 X	NO RPT	-0-	-2465	-0-			N	NO RPT			111	

STILES WELL #: 7025 RRCID -> 223343 COMPL. DATE 10/28/2006													TOTAL DEPTH 15430	PERF.133003 - 15008
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 1		40	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2 1		38	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			38	

DOBSON RANCH 40 WELL #: 2 RRCID -> 223670 COMPL. DATE 10/22/2006													TOTAL DEPTH 14050	PERF.12749 - 13902
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			20	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																	
RIZLEY 22 WELL #: 1 RRCID -> 223682 COMPL. DATE 09/11/2006												TOTAL DEPTH	14010	PERF.12568	- 13832		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		344 N	344	-0-	-0-	-0-	3	1	307	2	N	31					92
							34	9									
10		558 N	-0-	-0-	-558	-0-					N	60	61	1			91
11		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					91
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			90
01		558 X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					90
02		319 X	NO RPT	-0-	-319	-0-					N	NO RPT					90

LUKER WELL #: 102 RRCID -> 224069 COMPL. DATE 12/13/2006												TOTAL DEPTH	15940	PERF.13170	- 15856		
09		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1234	2	41	9	N	37					115
10		1457 N	1218	-0-	-239	-0-	1204	2	14	9	N	13					128
11		1200 N	1147	-0-	-53	-0-	1110	2	37	9	N	34	3	1			159
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1152	2	12	9	N	11					170
01		1209 N	447	-0-	-762	-0-	430	2	17	9	N	15	168	1			17
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RATHJEN WELL #: 306 RRCID -> 228354 COMPL. DATE 04/26/2007												TOTAL DEPTH	16100	PERF.13030	- 15914		
09		2880 X	2493	-0-	-387	-0-	2432	2	61	9	N	55					169
10		2759 N	2336	-0-	-423	-0-	2292	2	44	9	N	40	166	1			43
11		2340 N	2270	-0-	-70	-0-	2242	2	28	9	N	25	6	1			62
12		2759 X	2709	-0-	-50	-0-	2701	2	8	9	N	7					69
01		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2789	2	7	9	N	6	5	1			70
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					70

DOBSON RANCH 40 WELL #: 1R RRCID -> 228442 COMPL. DATE 03/19/2007												TOTAL DEPTH	14012	PERF.12734	- 13884		
09		2550 X	2287	-0-	-263	-0-	38	1	2249	2	N	-0-	172	1			200
10		2635 X	2583	-0-	-52	-0-	44	1	2515	2	N	22	116	1			106
							24	9									
11		2550 X	2369	-0-	-181	-0-	22	1	2301	2	N	42					148
							46	9									
12		2914 X	2666	-0-	-248	-0-	23	1	2117	2	N	478	431	1			195
							526	9									
01		2914 X	2351	-0-	-563	-0-	25	1	2269	2	N	52					247
							57	9									
02		2407 X	NO RPT	-0-	-2407	-0-					N	NO RPT					247

BRITT WELL #: 3027 RRCID -> 228598 COMPL. DATE 05/15/2007												TOTAL DEPTH	17200	PERF.13003	- 17042		
09		2760 X	2069	-0-	-691	-0-	2061	2	8	9	N	7	1	1			152
10		2790 X	2183	-0-	-607	-0-	24	1	2140	2	N	17	1	1			168
							19	9									
11		2760 X	2240	-0-	-520	-0-	360	1	1872	2	N	7	7	1			168
							8	9									
12		2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	372	1	1986	2	N	35	1	1			202
							39	9									
01		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	374	1	2061	2	N	16	7	1			211
							18	9									
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					211

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 229363 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 16837 PERF.13010 - 16674																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2870	2	29	9	N	26				231	
10	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	96	1	2883	2	N	34	190	1		75	
11	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	37	9	2624	2	N	30	8	1		97	
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	720	1	2872	2	N	43				140	
01	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	33	9	2985	2	N	43	5	1		178	
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-	744	1			N	NO RPT				178	
						47	9									
THOMAS WELL #: 703 RRCID -> 229534 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12878 - 15472																
09	2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	364	1	1738	2	N	27				127	
10	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	30	9	1896	2	N	33				160	
11	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	403	1	1771	2	N	32				192	
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	36	9	1947	2	N	38	182	1		48	
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	390	1	1160	2	N	24				72	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	35	9			N	NO RPT				72	
						403	1									
						42	9									
						138	1									
						26	9									
HINK 3 WELL #: 1 RRCID -> 229565 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 15802 PERF.12638 - 14110																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				27	
REED, JERRI 3 WELL #: 1 RRCID -> 229575 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 15766 PERF.12602 - 15668																
09	2297 X	2297	-0-	-0-	-0-	332	1	1902	2	N	57	182	1		35	
10	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	63	9	2296	2	N	51				86	
11	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	350	1	2155	2	N	-0-				86	
12	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	56	9	1998	2	N	60	1	1		145	
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	321	1	2173	2	N	-0-				145	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	332	1			N	NO RPT				145	
						66	9									
						336	1									
RIZLEY 22 WELL #: 3 RRCID -> 230239 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12595 - 16146																
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1075				N	-0-				49	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1075				N	-0-				49	
11	1075 X	-0-	-0-	-1075	-0-					N	-0-				49	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1		48	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				48	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				48	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
LUKER WELL #: 203 RRCID -> 230276 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13339 - 15419															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	4110 X	3567	-0-	-543	-0-	3559	2	8	9	N	7	2	1	44	
10	4247 X	3602	-0-	-645	-0-	3598	2	4	9	N	4	2	1	46	
11	3570 X	3264	-0-	-306	-0-	160	1	3100	2	N	4	13	1	37	
12	3689 X	3583	-0-	-106	-0-	3571	2	12	9	N	11	2	1	46	
01	3689 X	2922	-0-	-767	-0-	2885	2	37	9	N	34	12	1	68	
02	3451 X	NO RPT	-0-	-3451	-0-					N	NO RPT			68	

LUKER WELL #: 3002 RRCID -> 230966 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 16600 PERF.13340 - 16400															
09	T. A.	2449	-0-	2449	15003	300	1	2120	2	N	26	181	1	61	
10	T. A.	2351	-0-	2351	17354	310	1	2007	2	N	31	2	1	90	
11	T. A.	2111	-0-	2111	19465	300	1	1780	2	N	28	7	1	111	
12	21638 X	2173	-0-	-19465	-0-	310	1	1835	2	N	25			136	
01	2542 X	2216	-0-	-326	-0-	312	1	1871	2	N	30	6	1	160	
02	2378 X	NO RPT	-0-	-2378	-0-	33	9			N	NO RPT			160	

STILES WELL #: 6025 RRCID -> 230973 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13140 - 15737															
09	4800 X	3984	-0-	-816	-0-	3930	2	54	9	N	49	31	1	125	
10	4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3882	2	50	9	N	45			170	
11	4440 X	3496	-0-	-944	-0-	3454	2	42	9	N	38	11	1	197	
12	4588 X	4082	-0-	-506	-0-	4024	2	58	9	N	53	176	1	74	
01	4123 X	4072	-0-	-51	-0-	4020	2	52	9	N	47	8	1	113	
02	3857 X	NO RPT	-0-	-3857	-0-					N	NO RPT			113	

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1 RRCID -> 231001 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 16325 PERF.12682 - 16120															
09	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	24	1	1409	2	N	8			195	
10	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	85	1	1428	2	N	7			202	
11	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	313	1	1390	2	N	14	159	1	57	
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	324	1	1257	2	N	12	1	1	68	
01	1519 N	676	-0-	-843	-0-	117	1	555	2	N	4			72	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4	9			N	NO RPT			72	

BRITT 38 WELL #: 3 RRCID -> 231058 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12678 - 16148															
09	3000 X	2822	-0-	-178	-0-	135	1	2670	2	N	15			176	
10	3100 X	2844	-0-	-256	-0-	68	1	2756	2	N	18			194	
11	3000 X	2914	-0-	-86	-0-	325	1	2570	2	N	17			211	
12	3069 X	3020	-0-	-49	-0-	339	1	2660	2	N	19	1	1	229	
01	3069 X	3057	-0-	-12	-0-	341	1	2684	2	N	29	194	1	64	
02	2726 X	NO RPT	-0-	-2726	-0-	32	9			N	NO RPT			64	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131															
WILEY WELL #: 104 RRCID -> 231467 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13386 - 15874															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* AMT	EOM BALANCE
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2736	2	65	9	N	59	2	1		176
10	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2431	2	62	9	N	56	1	1		231
11	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	1970	2	43	9	N	39	193	1		77
12	3503 X	2354	-0-	-1149	-0-	2291	2	63	9	N	57	1	1		133
01	2945 X	2194	-0-	-751	-0-	2130	2	64	9	N	58	37	1		154
02	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT				154
BRITT 43 WELL #: 2 RRCID -> 232701 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 16023 PERF.12552 - 15892															
09	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	N	18				231
10	2232 N	2054	-0-	-178	-0-	54	1	1978	2	N	20	175	1		76
11	2160 N	2055	-0-	-105	-0-	312	1	1729	2	N	13				89
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	329	1	1749	2	N	26	1	1		114
01	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	332	1	1866	2	N	28	65	1		77
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	31	9			N	NO RPT				77
BRITT WELL #: 5014 RRCID -> 232722 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 15935 PERF.13038 - 15564															
09	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	2	12	9	N	11				59
10	1829 N	1643	-0-	-186	-0-	1620	2	23	9	N	21				80
11	1560 N	1445	-0-	-115	-0-	1434	2	11	9	N	10	4	1		86
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1645	2	2	9	N	2				88
01	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1634	2	31	9	N	28	3	1		113
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				113
COATES WELL #: 108 RRCID -> 232949 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13766 - 15469															
09	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1467	2	468	9	N	425	373	1		200
10	3286 X	1551	-0-	-1735	-0-	1140	2	411	9	N	374	369	1		205
11	3180 X	1106	-0-	-2074	-0-	796	2	310	9	N	282	362	1		125
12	2325 X	1223	-0-	-1102	-0-	867	2	356	9	N	324	368	1		81
01	2325 X	986	-0-	-1339	-0-	703	2	283	9	N	257	184	1		154
02	1885 X	NO RPT	-0-	-1885	-0-					N	NO RPT				154
BRITT 6 WELL #: 206 RRCID -> 233570 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16165 PERF.15319 - 16043															
09	3240 X	2364	-0-	-876	-0-	2360	2	4	9	N	4				88
10	3348 X	2521	-0-	-827	-0-	2521	2			N	-0-				88
11	3000 X	2355	-0-	-645	-0-	2355	2			N	-0-				88
12	3100 X	2508	-0-	-592	-0-	2508	2			N	-0-				88
01	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2605	2	10	9	N	9	6	1		91
02	2349 X	NO RPT	-0-	-2349	-0-					N	NO RPT				91

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 4 RRCID -> 234049 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 16187 PERF.12610 - 16106													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	350	1	2986	2	N	40		167
10	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	44	9	3167	2	N	42		209
11	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	46	9	3095	2	N	37	181 1	65
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	330	1	3128	2	N	31	1 1	95
01	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	41	9	3465	2	N	40		135
02	3335 X	NO RPT	-0-	-3335	-0-	350	1			N	NO RPT		135
						44	9						
LUKER WELL #: 303 RRCID -> 234498 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 16600 PERF.15124 - 16486													
09	3240 X	2524	-0-	-716	-0-	2495	2	29	9	N	26		183
10	3348 X	2549	-0-	-799	-0-	2518	2	31	9	N	28		211
11	2970 X	2295	-0-	-675	-0-	180	1	2086	2	N	26	190 1	47
12	3069 X	2545	-0-	-524	-0-	29	9	2205	2	N	27		74
01	2635 X	445	-0-	-2190	-0-	310	1	323	2	N	10	3 1	81
02	2436 X	NO RPT	-0-	-2436	-0-	30	9			N	NO RPT		81
						111	1						
						11	9						
BRITT WELL #: 3034 RRCID -> 235837 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 15800 PERF.14880 - 15697													
09	5700 X	4838	-0-	-862	-0-	4828	2	10	9	N	9		139
10	5890 X	4855	-0-	-1035	-0-	120	1	4733	2	N	2		141
11	5310 X	5069	-0-	-241	-0-	2	9	4342	2	N	6	13 1	134
12	5487 X	5256	-0-	-231	-0-	720	1	4505	2	N	6		140
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	744	1	4596	2	N	17	10 1	147
02	4669 X	NO RPT	-0-	-4669	-0-	7	9			N	NO RPT		147
						748	1						
						19	9						
THOMAS WELL #: 6003 RRCID -> 239332 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.13421 - 14993													
09	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-		25
10	2170 N	982	-0-	-1188	-0-	982	2			N	-0-		25
11	3000 N	4402	-0-	1402	1402	232	1	4136	2	N	31	2 1	54
12	3100 N	3380	-0-	280	1682	34	9	2971	2	N	1		55
01	3100 N	4425	-0-	1325	3007	408	1	3966	2	N	14	4 1	65
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3007	1	9			N	NO RPT		65
						15	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
THOMAS WELL #: 8003 RRCID -> 239440 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14175 - 14984														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2220 X	2176	-0-	-44	-0-	902	1	1274	2	N	-0-			40
10	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	1178	1	1411	2	N	-0-			40
11	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	984	1	1160	2	N	-0-			40
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	1088	1	1261	2	N	-0-			40
01	2604 N	1102	-0-	-1502	-0-	621	1	449	2	N	29			69
						32	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			69

DOBSON RANCH 40 WELL #: 4 RRCID -> 241404 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12706 - 15812														
09	2700 X	2581	-0-	-119	-0-	42	1	2504	2	N	32	187	1	74
						35	9							
10	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	135	1	2600	2	N	37			111
						41	9							
11	3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	474	1	2543	2	N	28			139
						31	9							
12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	488	1	2092	2	N	19	1	1	157
						21	9							
01	2728 N	2724	-0-	-4	-0-	492	1	2204	2	N	25			182
						28	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			182

CALCOTE WELL #: 103R RRCID -> 241405 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 15199 PERF.15236 - 16359														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALCOTE WELL #: 203 RRCID -> 241686 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 16450 PERF.15444 - 16307														
09	3000 N	4744	-0-	1744	5798	4113	2	631	9	N	574	725	1	93
10	3100 N	4276	-0-	1176	6974	360	1	3379	2	N	488	360	1	221
						537	9							
11	10859 X	3885	-0-	-6974	-0-	720	1	2733	2	N	393	373	1	241
						432	9							
12	5921 X	3689	-0-	-2232	-0-	744	1	2539	2	N	369	368	1	242
						406	9							
01	5921 X	1070	-0-	-4851	-0-	748	1	322	9	N	293	372	1	163
02	4582 X	NO RPT	-0-	-4582	-0-					N	NO RPT			163

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3 RRCID -> 241688 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12566 - 15910														
09	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	30	1	1772	2	N	18			196
						20	9							
10	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	92	1	1824	2	N	15			211
						17	9							
11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	317	1	1777	2	N	5			216
						6	9							
12	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	330	1	1803	2	N	14	1	1	229
						15	9							
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	332	1	1854	2	N	12			241
						13	9							
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			241

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 2 RRCID -> 241729 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12971 - 15434													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	984 N	984	-0-	-0-	-0-	148	1	803	2	N	30		156
						33	9						
10	1395 N	898	-0-	-497	-0-	44	1	820	2	N	31		187
						34	9						
11	1320 N	1219	-0-	-101	-0-	457	1	734	2	N	25		212
						28	9						
12	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	474	1	777	2	N	35		247
						39	9						
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	476	1	798	2	N	34	190 1	91
						37	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91

THOMAS WELL #: 403 RRCID -> 242076 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 17427 PERF.12932 - 16536													
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CALDWELL, BRITT WELL #: 4015 RRCID -> 244707 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13316 - 15754													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DOBSON RANCH 40 WELL #: 5 RRCID -> 245016 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12716 - 12794													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		26
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 1	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		25

BRITT 38 WELL #: 4 RRCID -> 245244 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.12658 - 15788													
09	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	176	1	2423	2	N	63	184 1	114
						69	9						
10	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	73	1	2451	2	N	27		141
						30	9						
11	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	470	1	2076	2	N	21		162
						23	9						
12	2728 X	2400	-0-	-328	-0-	486	1	1881	2	N	30	1 1	191
						33	9						
01	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	489	1	1996	2	N	13		204
						14	9						
02	2581 X	NO RPT	-0-	-2581	-0-					N	NO RPT		204

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 5 RRCID -> 246497 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15856 PERF.12702 - 15690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2460 X	2405	-0-	-55	-0-	482	1	1898	2	N	23		308
10	2542 X	2454	-0-	-88	-0-	25	9	499	1	N	14	68 1	254
11	2490 X	2098	-0-	-392	-0-	15	9	466	1	N	14	10 1	258
12	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	15	9	489	1	N	11	2 1	267
01	2449 N	2260	-0-	-189	-0-	12	9	487	1	N	16		283
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	NO RPT		283
RIZLEY 22 WELL #: 4 RRCID -> 246770 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 15923 PERF.12650 - 15684													
09	2580 X	2213	-0-	-367	-0-	479	1	1722	2	N	11		87
10	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	12	9	273	1	N	12		99
11	2550 X	1769	-0-	-781	-0-	13	9	32	1	N	-0-		99
12	2604 X	2257	-0-	-347	-0-	416	1	1840	2	N	1	1 1	99
01	2604 X	2499	-0-	-105	-0-	1	9	490	1	N	-0-		99
02	2146 X	NO RPT	-0-	-2146	-0-					N	NO RPT		99
BRITT 38 WELL #: 5 RRCID -> 246771 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 16010 PERF.12628 - 15942													
09	2640 X	1993	-0-	-647	-0-	165	1	1792	2	N	33		130
10	2635 N	2037	-0-	-598	-0-	36	9	64	1	N	33		163
11	2460 N	2365	-0-	-95	-0-	64	1	468	1	N	22		185
12	2635 X	2523	-0-	-112	-0-	36	9	487	1	N	29	1 1	213
01	2542 X	2368	-0-	-174	-0-	24	9	488	1	N	37		250
02	1914 X	NO RPT	-0-	-1914	-0-	41	9			N	NO RPT		250
RIZLEY 22 WELL #: 5 RRCID -> 247643 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16060 PERF.12540 - 15920													
09	1890 X	727	-0-	-1163	-0-	12	1	700	2	N	14		161
10	1736 X	652	-0-	-1084	-0-	15	9	11	1	N	16		177
11	1680 X	1349	-0-	-331	-0-	18	9	325	1	N	16		193
12	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	18	9	493	1	N	4	1 1	196
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	4	9	492	1	N	-0-		196
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		196

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 43 WELL #: 3 RRCID -> 247928 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 16144 PERF.13020 - 15940												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
09	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	46	1	2732	2	N	36	132
10	3255 X	2167	-0-	-1088	-0-	40	9	2068	2	N	39	171
11	3150 X	2323	-0-	-827	-0-	56	1	1971	2	N	30	201
12	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	43	9	2100	2	N	33	234
01	2418 X	2345	-0-	-73	-0-	319	1	1977	2	N	32	77
02	2262 X	NO RPT	-0-	-2262	-0-	33	9			N	189 1	77
						35	9					

DOBSON RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 248174 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12734 - 15798												
09	870 N	870	-0-	-0-	-0-	14	1	846	2	N	9	134
10	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	10	9	885	2	N	10	144
11	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	105	1	724	2	N	5	149
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	11	9	587	2	N	9	157
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	457	1	574	2	N	8	165
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	6	9			N		165
						471	1				1 1	
						10	9					
						474	1					
						9	9					

LUKER WELL #: 403 RRCID -> 249440 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 16647 PERF.13240 - 16481												
09	4350 X	3242	-0-	-1108	-0-	3157	2	85	9	N	77	162
10	4991 X	3509	-0-	-1482	-0-	3422	2	87	9	N	79	241
11	4830 X	3204	-0-	-1626	-0-	180	1	2945	2	N	72	120
12	4991 X	3341	-0-	-1650	-0-	79	9	2953	2	N	71	191
01	4371 X	2969	-0-	-1402	-0-	310	1	2714	2	N	31	216
02	3277 X	NO RPT	-0-	-3277	-0-	78	9			N	6 1	216
						221	1					
						34	9					

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 10 RRCID -> 249566 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12628 - 16116												
09	2160 X	1879	-0-	-281	-0-	31	1	1823	2	N	23	164
10	2139 N	1802	-0-	-337	-0-	25	9	1693	2	N	18	182
11	2100 N	1893	-0-	-207	-0-	89	1	1560	2	N	16	198
12	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	20	9	1427	2	N	1	198
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	315	1	1577	2	N	13	211
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	18	9			N	1 1	211
						326	1					
						1	9					
						329	1					
						14	9					

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 6 RRCID -> 250018 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 16250 PERF.12720 - 15859													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09		1920 X	1654	-0-	-266	-0-	27 1	1604 2	N	21			146
							23 9						
10		1798 X	1751	-0-	-47	-0-	88 1	1635 2	N	25			171
							28 9						
11		1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	314 1	1490 2	N	8			179
							9 9						
12		2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	331 1	1906 2	N	14	1 1		192
							15 9						
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	328 1	1471 2	N	18			210
							20 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			210

RAY WELL #: 203 RRCID -> 250573 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 16505 PERF.13392 - 16380													
09		4290 X	3092	-0-	-1198	-0-	3056 2	36 9	N	33			189
							2647 2	29 9	N	26	183 1		32
10		4433 X	2676	-0-	-1757	-0-	2647 2	29 9	N	26			32
							2301 2	20 9	N	18	8 1		42
11		3480 X	2321	-0-	-1159	-0-	2301 2	20 9	N	18			42
							2702 2	33 9	N	30			72
12		3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2702 2	33 9	N	30			72
							2569 2	41 9	N	37	7 1		102
01		3193 X	2610	-0-	-583	-0-	2569 2	41 9	N	37			102
									N	NO RPT			102
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			N	NO RPT			102

WILEY WELL #: 204 RRCID -> 250584 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 16937 PERF.16170 - 16260													
09		1890 X	75	-0-	-1815	-0-	75 2		N	-0-			14
							213 2		N	-0-			14
10		3813 X	213	-0-	-3600	-0-	213 2		N	-0-			14
							69 2	2 9	N	2	2 1		11
11		3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-	69 2	2 9	N	2	2 1		11
							80 2		N	-0-	3 1		8
12		2852 X	71	-0-	-2781	-0-	80 2		N	-0-	3 1		8
									N	NO RPT			8
*01		1178 X	80	-0-	-1098	-0-			N	NO RPT			8
02		203 X	NO RPT	-0-	-203	-0-			N	NO RPT			8

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 15 RRCID -> 254539 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 16062 PERF.12628 - 15856													
09		3240 X	3077	-0-	-163	-0-	345 1	2679 2	N	48			155
							53 9						
10		3348 X	3145	-0-	-203	-0-	358 1	2741 2	N	42	123 1		74
							46 9						
11		3180 X	2834	-0-	-346	-0-	324 1	2469 2	N	37			111
							41 9						
12		3286 X	2900	-0-	-386	-0-	338 1	2515 2	N	43	1 1		153
							47 9						
01		3286 X	2972	-0-	-314	-0-	340 1	2584 2	N	44			197
							48 9						
02		2987 X	NO RPT	-0-	-2987	-0-			N	NO RPT			197

BRITT 38 WELL #: 7 RRCID -> 254543 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 15800 PERF.12614 - 15673													
09		2640 X	2153	-0-	-487	-0-	168 1	1962 2	N	21			107
							23 9						
10		2728 X	2074	-0-	-654	-0-	64 1	1986 2	N	22			129
							24 9						
11		2520 X	2400	-0-	-120	-0-	468 1	1910 2	N	20			149
							22 9						
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	484 1	1775 2	N	25	1 1		173
							28 9						
01		2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	489 1	1950 2	N	25			198
							28 9						
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			198

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 16 RRCID -> 254916 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12682 - 15870													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	2670 X	2550	-0-	-120	-0-	336	1	2163	2	N	46		146
						51	9						
10	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	341	1	1767	2	N	45		191
						50	9						
11	2670 X	2552	-0-	-118	-0-	321	1	2188	2	N	39	178 1	52
						43	9						
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	339	1	2082	2	N	41	1 1	92
						45	9						
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	336	1	2215	2	N	38		130
						42	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		130
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 11 RRCID -> 255625 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 16050 PERF.12697 - 15878													
09	3540 X	2290	-0-	-1250	-0-	37	1	2225	2	N	25		111
						28	9						
10	3255 X	2139	-0-	-1116	-0-	95	1	2016	2	N	25		136
						28	9						
11	2730 X	2417	-0-	-313	-0-	320	1	2077	2	N	18		154
						20	9						
12	2604 X	2488	-0-	-116	-0-	333	1	2134	2	N	19	2 1	171
						21	9						
01	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	337	1	2300	2	N	21		192
						23	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		192
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 7 RRCID -> 255637 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12645 - 15876													
09	3000 N	2918	-0-	-82	17	343	1	2541	2	N	31		114
						34	9						
10	2821 N	2178	-0-	-643	-0-	174	1	1982	2	N	20		134
						22	9						
11	2730 X	2632	-0-	-98	-0-	243	1	2359	2	N	27		161
						30	9						
12	3193 X	2787	-0-	-406	-0-	340	1	2425	2	N	20	3 1	178
						22	9						
01	3193 X	3031	-0-	-162	-0-	341	1	2653	2	N	34		212
						37	9						
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT		212
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 14 RRCID -> 255757 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12634 - 15850													
09	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	475	1	1513	2	N	14		191
						15	9						
10	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	490	1	1460	2	N	17		208
						19	9						
11	2040 N	1869	-0-	-171	-0-	463	1	1395	2	N	10	171 1	47
						11	9						
12	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	486	1	1394	2	N	10	2 1	55
						11	9						
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	485	1	1558	2	N	17		72
						19	9						
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		72

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 THOMAS WELL #: 903H RRCID -> 256313 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13026 - 16227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	8640 X	7942	-0-	-698	-0-	902	1	6803	2	N	215	366 1 258
						237	9					
10	8680 X	7954	-0-	-726	-0-	1178	1	6505	2	N	246	191 1 313
						271	9					
11	8400 X	6544	-0-	-1856	-0-	1140	1	5148	2	N	233	185 1 361
						256	9					
12	7936 X	7772	-0-	-164	-0-	1178	1	6317	2	N	252	375 1 238
						277	9					
01	8215 X	7826	-0-	-389	-0-	1181	1	6396	2	N	226	196 1 268
						249	9					
02	7685 X	NO RPT	-0-	-7685	-0-					N	NO RPT	268

BRITT CALDWELL WELL #: 5015H RRCID -> 257795 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 12563 PERF. N/A

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 12 RRCID -> 258238 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 16000 PERF.12726 - 15890

09	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	17	1	1029	2	N	10	61
						11	9					
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	78	1	1027	2	N	13	74
						14	9					
11	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	310	1	1035	2	N	2	76
						2	9					
12	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	320	1	958	2	N	7	1 1 82
						8	9					
01	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	323	1	1022	2	N	17	99
						19	9					
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	99

THOMAS WELL #: 1003H RRCID -> 259032 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 14281 PERF.14500 - 18450

09	24510 X	23146	-0-	-1364	-0-	23124	2	22	9	Y	20	8 1 223
10	24862 X	23013	-0-	-1849	-0-	23002	2	11	9	Y	10	8 1 225
11	23040 X	21663	-0-	-1377	-0-	21655	2	8	9	Y	7	15 1 217
12	23653 X	22497	-0-	-1156	-0-	22469	2	28	9	Y	25	193 1 49
01	25139 X	25139	-0-	-0-	-0-	25054	2	85	9	Y	77	18 1 108
02	22388 X	NO RPT	-0-	-22388	-0-					Y	NO RPT	108

HUFF 32 WELL #: 11 RRCID -> 259244 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4630 - 5429

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 CALCOTE WELL #: 103 RRCID -> 259719 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16450 PERF.13783 - 14591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2520 X	1814	-0-	-706	-0-	1792	2	22	9	N	20					93
10	2697 X	1595	-0-	-1102	-0-	360	1	1222	2	N	12					105
11	2610 X	2200	-0-	-410	-0-	720	1	1457	2	N	21	5	1			121
12	2697 X	2422	-0-	-275	-0-	744	1	1649	2	N	26					147
01	2387 X	1199	-0-	-1188	-0-	531	1	649	2	N	17	155	1			9
02	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT					9

THOMAS WELL #: 1103H RRCID -> 259965 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12964 - 16555

09	8820 X	7373	-0-	-1447	-0-	839	1	6310	2	Y	204	180	1			269
10	8494 X	7950	-0-	-544	-0-	1020	1	6689	2	Y	219	346	1			142
11	8342 X	8342	-0-	-0-	-0-	1000	1	7076	2	Y	242	184	1			200
12	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	1033	1	7359	2	Y	294	369	1			125
01	7936 X	7709	-0-	-227	-0-	1038	1	6379	2	Y	265	193	1			197
02	7424 X	NO RPT	-0-	-7424	-0-					Y	NO RPT					197

DAVIS 3 WELL #: 60H RRCID -> 260343 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13821 - 17850

09	9138 X	9138	-0-	-0-	-0-	166	1	8293	2	N	617	552	1			277
10	8908 X	8908	-0-	-0-	-0-	169	1	8453	2	N	260	364	1			173
11	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	156	1	7811	2	N	412	363	1			222
12	9649 X	9649	-0-	-0-	-0-	181	1	9025	2	N	403	370	1			255
*01	8663 X	8663	-0-	-0-	-0-	161	1	8051	2	N	410	380	1			285
*02	7826 X	7826	-0-	-0-	-0-	145	1	7263	2	N	380	567	1			98

RUTH 2 WELL #: 60H RRCID -> 260912 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13463 - 17376

09	13756 X	13756	-0-	-0-	-0-	262	1	13081	2	N	375	358	1			212
10	13903 X	13903	-0-	-0-	-0-	265	1	13233	2	N	368	367	1			213
11	12874 X	12874	-0-	-0-	-0-	245	1	12263	2	N	333	371	1			175
12	14198 X	11505	-0-	-2693	-0-	218	1	10913	2	N	340	377	1			138
01	14198 X	9847	-0-	-4351	-0-	185	1	9267	2	N	359	377	1			120
02	13282 X	9316	-0-	-3966	-0-	176	1	8800	2	N	309	187	1			242

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT WELL #: 4027H RRCID -> 261394 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 13280 PERF.14213 - 18305													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	11160 X	2629	-0-	-8531	-0-	600	1	1712	2	N	288	190 1	240
						317	9						
10	11408 X	4429	-0-	-6979	-0-	620	1	3422	2	N	352	377 1	215
						387	9						
11	8610 X	4507	-0-	-4103	-0-	581	1	3455	2	N	428	193 1	450
						471	9						
12	5394 X	4992	-0-	-402	-0-	558	1	4005	2	N	390	746 1	94
						429	9						
01	5394 X	4076	-0-	-1318	-0-	594	1	3138	2	N	313	195 1	212
						344	9						
02	4147 X	NO RPT	-0-	-4147	-0-					N	NO RPT		212
BRITT WELL #: 6014H RRCID -> 262258 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13564 PERF.14373 - 18233													
09	12930 X	11078	-0-	-1852	-0-	699	1	10107	2	N	247	203 1	209
						272	9						
10	13919 X	10280	-0-	-3639	-0-	682	1	9349	2	N	226	194 1	241
						249	9						
11	13470 X	8684	-0-	-4786	-0-	900	1	7511	2	N	248	380 1	109
						273	9						
12	13919 X	8235	-0-	-5684	-0-	1006	1	7005	2	N	204	186 1	127
						224	9						
01	13733 X	11011	-0-	-2722	-0-	1031	1	9796	2	N	167	23 1	271
						184	9						
02	10701 X	NO RPT	-0-	-10701	-0-					N	NO RPT		271
BRITT WELL #: 8026H RRCID -> 262259 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 13456 PERF.14368 - 18373													
09	13950 X	13012	-0-	-938	-0-	1020	1	11689	2	N	275	183 1	185
						303	9						
10	14973 X	13020	-0-	-1953	-0-	1043	1	11635	2	N	311	371 1	125
						342	9						
11	14490 X	11931	-0-	-2559	-0-	1020	1	10580	2	N	301	192 1	234
						331	9						
12	13826 X	6501	-0-	-7325	-0-	615	1	5769	2	N	106	182 1	158
						117	9						
01	13826 X	13277	-0-	-549	-0-	670	1	12310	2	N	270	202 1	226
						297	9						
02	12586 X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT		226
LUKER WELL #: 503H RRCID -> 262260 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.14410 - 17637													
09	21060 X	19134	-0-	-1926	-0-	720	1	18066	2	N	316	370 1	286
						348	9						
10	21762 X	16483	-0-	-5279	-0-	722	1	15369	2	N	356	381 1	261
						392	9						
11	20400 X	16986	-0-	-3414	-0-	695	1	15918	2	N	339	399 1	201
						373	9						
12	20491 X	16221	-0-	-4270	-0-	656	1	15201	2	N	331	386 1	146
						364	9						
01	19778 X	15403	-0-	-4375	-0-	1011	1	13955	2	N	397	417 1	126
						437	9						
02	18502 X	NO RPT	-0-	-18502	-0-					N	NO RPT		126

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																
BRITT CALDWELL WELL #: 7015H RRCID -> 262634 COMPL. DATE 06/18/2011													TOTAL DEPTH	13628	PERF.14209 - 17878	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09	5010 X	4777	-0-	-233	-0-	1020	1	3638	2	Y	108	2	1		211	
10	5177 X	4711	-0-	-466	-0-	1054	1	3537	2	Y	109	186	1		134	
11	5010 X	4414	-0-	-596	-0-	1020	1	3300	2	Y	85	3	1		216	
12	9486 X	5084	-0-	-4402	-0-	1054	1	3928	2	Y	93	186	1		123	
01	9486 X	4410	-0-	-5076	-0-	1060	1	3247	2	Y	94	8	1		209	
02	4611 X	NO RPT	-0-	-4611	-0-	103	9			Y	NO RPT				209	
THOMAS WELL #: 1303H RRCID -> 263566 COMPL. DATE 10/25/2011													TOTAL DEPTH	13848	PERF.14170 - 18309	
09	18480 X	17695	-0-	-785	-0-	105	1	17394	2	Y	178	189	1		203	
10	19096 X	17780	-0-	-1316	-0-	465	1	17104	2	Y	192	190	1		205	
11	18300 X	15282	-0-	-3018	-0-	450	1	14635	2	Y	179	186	1		198	
12	18135 X	15658	-0-	-2477	-0-	465	1	14943	2	Y	227	372	1		53	
01	18290 X	16122	-0-	-2168	-0-	468	1	15393	2	Y	237	194	1		96	
02	17110 X	NO RPT	-0-	-17110	-0-	261	9			Y	NO RPT				96	
BRITT WELL #: 6034H RRCID -> 264084 COMPL. DATE 11/24/2011													TOTAL DEPTH	14473	PERF.14680 - 20052	
09	26300 X	26300	-0-	-0-	-0-	26287	2	13	9	N	12	8	1		193	
10	25597 X	25597	-0-	-0-	-0-	180	1	25398	2	N	17	9	1		201	
11	25542 X	25542	-0-	-0-	-0-	1080	1	24438	2	N	22	8	1		215	
12	26502 X	26502	-0-	-0-	-0-	1116	1	25351	2	N	32				247	
01	27187 X	26588	-0-	-599	-0-	1122	1	25344	2	N	111	237	1		121	
02	25433 X	NO RPT	-0-	-25433	-0-	122	9			N	NO RPT				121	
THOMAS WELL #: 1203H RRCID -> 264288 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12444	PERF.12671 - 16669	
09	14070 X	13809	-0-	-261	-0-	13326	2	483	9	Y	439	548	1		184	
10	14539 X	13981	-0-	-558	-0-	13502	2	479	9	Y	435	374	1		245	
11	14070 X	13820	-0-	-250	-0-	13335	2	485	9	Y	441	550	1		136	
12	15128 X	14089	-0-	-1039	-0-	13566	2	523	9	Y	475	372	1		239	
01	14508 X	13263	-0-	-1245	-0-	12750	2	513	9	Y	466	564	1		141	
02	13340 X	NO RPT	-0-	-13340	-0-					Y	NO RPT				141	
BRITT 38 WELL #: 2H RRCID -> 264365 COMPL. DATE 09/25/2011													TOTAL DEPTH	13008	PERF.13440 - 17451	
09	13740 X	8838	-0-	-4902	-0-	142	1	8485	2	N	192	185	1		282	
10	14198 X	12908	-0-	-1290	-0-	236	1	12444	2	N	207	361	1		128	
11	12840 X	10178	-0-	-2662	-0-	228	9	9551	2	N	214	191	1		151	
12	11470 X	10247	-0-	-1223	-0-	392	1	9597	2	N	214	183	1		182	
01	12896 X	10388	-0-	-2508	-0-	415	1	9700	2	N	245	193	1		234	
02	12064 X	NO RPT	-0-	-12064	-0-	270	9			N	NO RPT				234	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131
 DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 4H RRCID -> 264708 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13186 PERF.13740 - 17479

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	141726				N	NO RPT				-0-

HINK 3 WELL #: 1H RRCID -> 264710 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13426 - 17346

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

JERRI REED 3 WELL #: 1H RRCID -> 264714 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13561 - 17221

09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRITT 38 WELL #: 3H RRCID -> 264861 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 12990 PERF.13428 - 17413

09	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	841	1	7231	2	N	159	185	1	195
							175	9							
10	8356	X	8356	-0-	-0-	-0-	891	1	7280	2	N	168	190	1	173
							185	9							
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	1160	1	6702	2	N	149			322
							164	9							
12	8711	X	7796	-0-	-915	-0-	1214	1	6415	2	N	152	187	1	287
							167	9							
01	8711	X	7821	-0-	-890	-0-	1255	1	6393	2	N	157	184	1	260
							173	9							
02	7975	X	NO RPT	-0-	-7975	-0-					N	NO RPT			260

BRITT WELL #: 1114H RRCID -> 265103 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14463 - 18379

09	16740	X	14147	-0-	-2593	-0-	720	1	13314	2	N	103	183	1	159
							113	9							
10	17236	X	13768	-0-	-3468	-0-	744	1	12911	2	N	103	184	1	78
							113	9							
11	16680	X	13194	-0-	-3486	-0-	900	1	12173	2	N	110	10	1	178
							121	9							
12	14508	X	13108	-0-	-1400	-0-	851	1	12147	2	N	100	193	1	85
							110	9							
01	14632	X	12463	-0-	-2169	-0-	981	1	11360	2	N	111	19	1	177
							122	9							
02	13688	X	NO RPT	-0-	-13688	-0-					N	NO RPT			177

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
BRITT 38 WELL #: 1H RRCID -> 265295 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13285 - 17382													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	22169 X	22169	-0-	-0-	-0-	1059	1	20638	2	N	429	754	723
						472	9						
10	23259 X	23259	-0-	-0-	-0-	1231	1	21476	2	N	502	749	476
						552	9						
11	22721 X	22721	-0-	-0-	-0-	1674	1	20528	2	N	472	191	757
						519	9						
12	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	1803	1	21263	2	N	520	746	531
						572	9						
01	22641 X	22641	-0-	-0-	-0-	1808	1	20230	2	N	548	190	889
						603	9						
02	17168 X	NO RPT	-0-	-17168	-0-					N	NO RPT		889
DOBSON RANCH 40 WELL #: 2H RRCID -> 265324 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 12699 PERF.13430 - 17121													
09	31815 X	31815	-0-	-0-	-0-	514	1	30726	2	N	523	537	309
						575	9						
10	32582 X	32582	-0-	-0-	-0-	677	1	31397	2	N	462	370	401
						508	9						
11	32290 X	32290	-0-	-0-	-0-	957	1	30854	2	N	435	362	474
						479	9						
12	33286 X	33286	-0-	-0-	-0-	1029	1	31721	2	N	487	562	399
						536	9						
01	33735 X	33735	-0-	-0-	-0-	1039	1	32192	2	N	458	549	308
						504	9						
02	10034 X	NO RPT	-0-	-10034	-0-					N	NO RPT		308
BRITT 43 WELL #: 1H RRCID -> 265653 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 13784 PERF.13535 - 17668													
09	18060 X	13590	-0-	-4470	-0-	220	1	13147	2	N	203	183	343
						223	9						
10	18662 X	13787	-0-	-4875	-0-	258	1	13270	2	N	235	364	214
						259	9						
11	18060 X	14353	-0-	-3707	-0-	550	1	13533	2	N	245	178	281
						270	9						
12	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	591	1	14349	2	N	261	190	352
						287	9						
01	14725 X	14447	-0-	-278	-0-	585	1	13565	2	N	270	379	243
						297	9						
02	13137 X	NO RPT	-0-	-13137	-0-					N	NO RPT		243
BRITT 43 WELL #: 2H RRCID -> 265864 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13435 - 17729													
09	18750 X	18750	-0-	-0-	-0-	303	1	18083	2	N	331	535	286
						364	9						
10	19094 X	19094	-0-	-0-	-0-	376	1	18347	2	N	337	361	262
						371	9						
11	17550 X	834	-0-	-16716	-0-	575	1	259	9	N	235	367	130
12	26350 X	18466	-0-	-7884	-0-	625	1	17472	2	N	335	181	284
						369	9						
01	26350 X	17067	-0-	-9283	-0-	614	1	16170	2	N	257	378	163
						283	9						
02	18125 X	NO RPT	-0-	-18125	-0-					N	NO RPT		163

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
DOBSON RANCH 40 WELL #: 1SL RRCID -> 266527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE			
09		T. A.	21597	-0-	21597	92317	1500	1	19720	2	N	343	362 1	286
							377	9						
10		T. A.	22252	-0-	22252	114569	1711	1	20215	2	N	296	186 1	396
							326	9						
11		T. A.	17950	-0-	17950	132519	1942	1	15740	2	N	244	357 1	283
							268	9						
12		146655 X	14136	-0-	-132519	-0-	1146	1	12511	2	N	435	381 1	337
							479	9						
01		13103 X	13103	-0-	-0-	-0-	1008	1	12019	2	N	69	192 1	214
							76	9						
02		2668 X	NO RPT	-0-	-2668	-0-					N	NO RPT		214

DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 1H RRCID -> 266529 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13226 - 17522														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	33062					N	NO RPT		-0-

MILLER SPINNEY 39 WELL #: 1H RRCID -> 267015 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 13049 PERF.13548 - 17569														
09		39215 X	39215	-0-	-0-	-0-	629	1	37550	2	N	942	740 1	490
							1036	9						
10		40003 X	40003	-0-	-0-	-0-	797	1	38312	2	N	813	911 1	392
							894	9						
11		37451 X	37451	-0-	-0-	-0-	1003	1	35665	2	N	712	733 1	371
							783	9						
12		37522 X	37522	-0-	-0-	-0-	1071	1	35595	2	N	778	561 1	588
							856	9						
01		34160 X	34160	-0-	-0-	-0-	1042	1	32451	2	N	606	911 1	283
							667	9						
02		25288 X	NO RPT	-0-	-25288	-0-					N	NO RPT		283

HINK 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 267311 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12874 - 16717														
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

DAVIS 3 WELL #: 8H RRCID -> 267909 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13497 - 17768														
09		19350 X	18160	-0-	-1190	-0-	356	1	17785	2	N	17		305
							19	9						
10		19995 X	19037	-0-	-958	-0-	361	1	18058	2	N	562	550 1	317
							618	9						
11		19350 X	17918	-0-	-1432	-0-	339	1	16973	2	N	551	551 1	317
							606	9						
12		T. A.	18017	-0-	18017	18017	340	1	17024	2	N	594	556 1	355
							653	9						
01		T. A.	17556	-0-	17556	35573	331	1	16563	2	N	602	745 1	212
							662	9						
02		T. A.	16295	-0-	16295	51868	308	1	15395	2	N	538	565 1	185
							592	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
DOBSON RANCH 40 WELL #: 3H RRCID -> 268002 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 12711 PERF.13149 - 17245												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	16680 X	14908	-0-	-1772	-0-	951 1	13814 2	N	130		238	
						143 9						
10	16864 X	14876	-0-	-1988	-0-	1053 1	13677 2	N	133	185 1	186	
						146 9						
11	16320 X	14488	-0-	-1832	-0-	1195 1	13169 2	N	113	182 1	117	
						124 9						
12	16247 X	16247	-0-	-0-	-0-	1241 1	14873 2	N	121	7 1	231	
						133 9						
01	17289 X	17289	-0-	-0-	-0-	1296 1	15869 2	N	113	181 1	163	
						124 9						
02	14413 X	NO RPT	-0-	-14413	-0-			N	NO RPT		163	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 2H RRCID -> 268902 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13437 - 17601												
09	17430 X	10518	-0-	-6912	-0-	170 1	10089 2	N	235	362 1	116	
						259 9						
10	18011 X	11481	-0-	-6530	-0-	262 1	10966 2	N	230	186 1	160	
						253 9						
11	14430 X	10619	-0-	-3811	-0-	456 1	9962 2	N	183	181 1	162	
						201 9						
12	11997 X	10548	-0-	-1449	-0-	479 1	9814 2	N	232	189 1	205	
						255 9						
01	11470 X	9178	-0-	-2292	-0-	467 1	8509 2	N	184	182 1	207	
						202 9						
02	10730 X	NO RPT	-0-	-10730	-0-			N	NO RPT		207	
BRITT 43 SL WELL #: 6H RRCID -> 268904 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12557 PERF.12918 - 17746												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRITT 38 SL WELL #: 4H RRCID -> 268905 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 12543 PERF.13070 - 17178												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 6H RRCID -> 268991 COMPL. DATE 06/30/2012 TOTAL DEPTH 12753 PERF.12859 - 16970												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
DOBSON RANCH 40 SL WELL #: 5H RRCID -> 269235 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13640 - 17489												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
BRITT 43 WELL #: 3H RRCID -> 269309 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13153 - 17499												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	1719 1	9076 2	N	279	372 1	353	
						307 9						
10	11328 X	11328	-0-	-0-	-0-	1793 1	9182 2	N	321	379 1	295	
						353 9						
11	11682 X	11682	-0-	-0-	-0-	2356 1	9009 2	N	288	190 1	393	
						317 9						
12	11340 X	11340	-0-	-0-	-0-	2403 1	8634 2	N	275	175 1	493	
						303 9						
01	11226 X	11226	-0-	-0-	-0-	2461 1	8416 2	N	317	482 1	328	
						349 9						
02	5771 X	NO RPT	-0-	-5771	-0-			N	NO RPT		328	
JERRI REED 3 SL WELL #: 2H RRCID -> 269358 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12871 - 16849												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
MILLER SPINNEY 39 SL WELL #: 4H RRCID -> 269365 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13132 - 17170												
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
HINK 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 269426 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09	19153 X	19153	-0-	-0-	-0-	1927 1	16941 2	N	259	179 1	322	
						285 9						
10	21148 X	21148	-0-	-0-	-0-	2061 1	18734 2	N	321	367 1	276	
						353 9						
11	19404 X	19404	-0-	-0-	-0-	1914 1	17121 2	N	335	180 1	431	
						369 9						
12	T. A.	19404	-0-	19404	19404	1968 1	17096 2	N	309	366 1	374	
						340 9						
01	T. A.	16562	-0-	16562	35966	1906 1	14338 2	N	289	185 1	478	
						318 9						
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	35966			N	NO RPT		478	
MILLER SPINNEY 39 WELL #: 3SL RRCID -> 269466 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13632 - 17670												
09	62364 X	62364	-0-	-0-	-0-	2300 1	58825 2	N	1126	1266 1	339	
						1239 9						
10	62501 X	62501	-0-	-0-	-0-	2497 1	58871 2	N	1030	909 1	460	
						1133 9						
11	59280 X	59280	-0-	-0-	-0-	2443 1	55816 2	N	928	729 1	659	
						1021 9						
12	56170 X	56170	-0-	-0-	-0-	2488 1	52627 2	N	959	924 1	694	
						1055 9						
01	57475 X	57475	-0-	-0-	-0-	2585 1	53808 2	N	984	1324 1	354	
						1082 9						
02	17081 X	NO RPT	-0-	-17081	-0-			N	NO RPT		354	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
JERRI REED SL WELL #: 1SL RRCID -> 269579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. AMT CODE	EOM BALANCE
09	28237 X	28237	-0-	-0-	-0-	2911	1	24871	2	N	414	361	331
						455	9						
10	27782 X	27782	-0-	-0-	-0-	2983	1	24353	2	N	405	366	370
						446	9						
11	26260 X	26260	-0-	-0-	-0-	2661	1	23194	2	N	368	528	210
						405	9						
12	24037 X	24037	-0-	-0-	-0-	2535	1	21062	2	N	400	201	409
						440	9						
01	25571 X	25571	-0-	-0-	-0-	2706	1	22427	2	N	398	359	448
						438	9						
02	2610 X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT		448

ARMSTRONG WELL #: 2001SL RRCID -> 273227 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13721 - 13991													
09	67572 X	67572	-0-	-0-	-0-	2484	1	63673	2	N	1286	1287	378
						1415	9						
10	67579 X	67579	-0-	-0-	-0-	2680	1	63531	2	N	1244	1100	522
						1368	9						
11	63577 X	63577	-0-	-0-	-0-	2602	1	59839	2	N	1033	914	641
						1136	9						
12	62616 X	62616	-0-	-0-	-0-	2746	1	58573	2	N	1179	1118	702
						1297	9						
*01	21018 X	17966	-0-	-3052	-0-	1243	1	16723	2	N	-0-	380	322
02	19662 X	NO RPT	-0-	-19662	-0-					N	NO RPT		322

ARMSTRONG WELL #: 2006H RRCID -> 275384 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13449 - 18412													
09	T. A.	53101	-0-	53101	192759	1566	1	50546	2	N	899	902	332
						989	9						
10	240389 X	47630	-0-	-192759	-0-	1587	1	45121	2	N	838	729	441
						922	9						
11	47340 X	44007	-0-	-3333	-0-	827	1	42316	2	N	785	919	307
						864	9						
12	48918 X	44024	-0-	-4894	-0-	897	1	42303	2	N	749	740	316
						824	9						
01	48918 X	43326	-0-	-5592	-0-	893	1	41597	2	N	760	760	316
						836	9						
02	45762 X	NO RPT	-0-	-45762	-0-					N	NO RPT		316

ARMSTRONG SL WELL #: 2002H RRCID -> 276338 COMPL. DATE 10/08/2013 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13470 - 18282													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUTH 2 WELL #: 10H RRCID -> 276374 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12686 PERF.13068 - 17150													
09	14B2 EXT	23698	-0-	23698	309725	450	1	22485	2	N	694	711	459
						763	9						
*10	333109 X	23384	-0-	-309725	-0-	444	1	22199	2	N	674	905	228
						741	9						
*11	21146 X	21146	-0-	-0-	-0-	401	1	20041	2	N	640	560	308
						704	9						
*12	20690 X	20690	-0-	-0-	-0-	392	1	19592	2	N	642	724	226
						706	9						
*01	20705 X	20705	-0-	-0-	-0-	392	1	19623	2	N	627	559	294
						690	9						
*02	18043 X	18043	-0-	-0-	-0-	342	1	17086	2	N	559	550	303
						615	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
ARMSTRONG WELL #: 2003H RRCID -> 276551 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 12875 PERF.13245 - 17664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	114780 X	63102	-0-	-51678	-0-	1006	1	60082	2	N	1831	2038	1	318
						2014	9							
10	104346 X	67178	-0-	-37168	-0-	1180	1	64501	2	N	1361	1288	1	391
						1497	9							
11	89280 X	62032	-0-	-27248	-0-	877	1	59945	2	N	1100	1104	1	387
						1210	9							
12	77159 X	59053	-0-	-18106	-0-	932	1	56863	2	N	1144	939	1	592
						1258	9							
01	72509 X	57097	-0-	-15412	-0-	916	1	55026	2	N	1050	1318	1	324
						1155	9							
02	62843 X	NO RPT	-0-	-62843	-0-					N	NO RPT			324
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 3H RRCID -> 276771 COMPL. DATE 11/10/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 0 - 18349														
09	0 Z	49920	-0-	49920	767522	807	1	48226	2	N	806	917	1	219
						887	9							
10	0 Z	46573	-0-	46573	814095	863	1	44870	2	N	764	738	1	245
						840	9							
11	0 Z	46239	-0-	46239	860334	848	1	44524	2	N	788	733	1	300
						867	9							
12	0 Z	45237	-0-	45237	905571	908	1	43347	2	N	893	743	1	450
						982	9							
01	0 Z	44472	-0-	44472	950043	904	1	42642	2	N	842	1122	1	170
						926	9							
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	950043					N	NO RPT			170
ARMSTRONG WELL #: 2005H RRCID -> 276813 COMPL. DATE 07/05/2014 TOTAL DEPTH 13552 PERF.14031 - 18652														
09	43500 X	22931	-0-	-20569	-0-	1078	1	21399	2	N	413	378	1	177
						454	9							
10	39804 X	21641	-0-	-18163	-0-	1153	1	20086	2	N	365	366	1	176
						402	9							
11	26340 X	19967	-0-	-6373	-0-	1155	1	18426	2	N	351	183	1	344
						386	9							
12	24025 X	17507	-0-	-6518	-0-	1205	1	15959	2	N	312	377	1	279
						343	9							
01	24025 X	17957	-0-	-6068	-0-	1225	1	16362	2	N	336	385	1	230
						370	9							
02	22156 X	NO RPT	-0-	-22156	-0-					N	NO RPT			230
RIZLEY-BRUMMETT 22 WELL #: 1SL RRCID -> 277009 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12790 PERF.13257 - 17998														
09	0 Z	39418	-0-	39418	2132219	639	1	38168	2	N	555	740	1	83
						611	9							
10	0 Z	42230	-0-	42230	2174449	788	1	40561	2	N	801	719	1	165
						881	9							
11	0 Z	40235	-0-	40235	2214684	791	1	38584	2	N	782	749	1	198
						860	9							
12	0 Z	37980	-0-	37980	2252664	832	1	36411	2	N	670	565	1	303
						737	9							
01	2289524 X	36860	-0-	-2252664	-0-	824	1	35314	2	N	656	759	1	200
						722	9							
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			200

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131																				
RIZLEY-BRUMMETT 22 SL WELL #: 2H RRCID -> 277245													COMPL. DATE 11/09/2014		TOTAL DEPTH 13441		PERF.13904 - 18707			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
09		0 Z	46309	-0-	46309	928787	749	1	44718	2	N	765	719	1		304				
							842	9												
10		0 Z	45353	-0-	45353	974140	844	1	43780	2	N	663	735	1		232				
							729	9												
11		0 Z	42675	-0-	42675	1016815	815	1	41077	2	N	712	554	1		390				
							783	9												
12		0 Z	40565	-0-	40565	1057380	860	1	38927	2	N	707	747	1		350				
							778	9												
01		0 Z	39405	-0-	39405	1096785	851	1	37774	2	N	709	930	1		129				
							780	9												
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	1096785					N	NO RPT				129				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175																				
A.W. BURRELL WELL #: 104													RRCID -> 250880		COMPL. DATE 03/12/2010		TOTAL DEPTH 16492		PERF.15079 - 16371	
09		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	360	1	1394	2	N	-0-				172				
10		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	372	1	1343	2	N	-0-				172				
11		1740 N	1556	-0-	-184	-0-	360	1	1196	2	N	-0-				172				
12		1798 N	1499	-0-	-299	-0-	372	1	1127	2	N	-0-				172				
01		1705 N	1398	-0-	-307	-0-	372	1	1026	2	N	-0-				172				
02		1508 N	1260	-0-	-248	-0-	348	1	912	2	N	-0-				172				

LE NORMAN OPERATING LLC 491579																				
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4501													RRCID -> 121216		COMPL. DATE 03/11/1986		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12390 - 12420	
09		1230 N	1053	-0-	-177	-0-	1053	2			N	-0-				20				
10		1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1011	2			N	-0-				20				
11		1080 N	908	-0-	-172	-0-	908	2			N	-0-				20				
12		1085 N	994	-0-	-91	-0-	994	2			N	-0-				20				
01		1023 N	947	-0-	-76	-0-	947	2			N	-0-				20				
02		870 N	863	-0-	-7	-0-	863	2			N	-0-				20				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3501													RRCID -> 121560		COMPL. DATE 05/12/1986		TOTAL DEPTH 12825		PERF.12324 - 12376	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-				

BRITT RANCH -E- WELL #: 108													RRCID -> 123176		COMPL. DATE 11/26/1986		TOTAL DEPTH 12977		PERF.12348 - 12378	
09		1560 N	1526	-0-	-34	-0-	1526	2			N	-0-				180				
10		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	2			N	-0-				180				
11		1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1673	2	35	9	N	32	182	1		30				
12		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			N	-0-				30				
01		1767 N	1736	-0-	-31	-0-	1736	2			N	-0-				30				
*02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1784	2	101	9	N	92				122				

BRITT RANCH UNIT WELL #: 501													RRCID -> 123182		COMPL. DATE 11/19/1986		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12382 - 12800	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4401 RRCID -> 124643 COMPL. DATE 07/02/1987										TOTAL DEPTH	13100	PERF.12452 - 12481			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4601 RRCID -> 125535 COMPL. DATE 09/11/1987										TOTAL DEPTH	12931	PERF.12328 - 12365			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 1 RRCID -> 125712 COMPL. DATE 09/29/1987										TOTAL DEPTH	13000	PERF.12443 - 12467			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				40

BRITT RANCH UNIT WELL #: 602 RRCID -> 125713 COMPL. DATE 07/21/2004										TOTAL DEPTH	12775	PERF.12308 - 12706			
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				17
10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2		N	-0-				17
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2		N	-0-				17
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2		N	-0-				17
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-				17
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-				17

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3701W RRCID -> 127562 COMPL. DATE 05/01/1988										TOTAL DEPTH	12995	PERF. 4698 - 5424			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 502 RRCID -> 127587 COMPL. DATE 06/06/1988										TOTAL DEPTH	12680	PERF.12338 - 12370			
09	1590	N	1446	-0-	-144	-0-	1443	2	3	9	N	3			40
10	1581	N	1339	-0-	-242	-0-	1339	2			N	-0-			40
11	1470	N	1095	-0-	-375	-0-	1095	2			N	-0-			40
12	1488	N	947	-0-	-541	-0-	945	2	2	9	N	2			42
01	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			42
02	1073	N	-0-	-0-	-1073	-0-					N	-0-			42

BRITT RANCH -E- WELL #: 208 RRCID -> 127588 COMPL. DATE 05/08/1988										TOTAL DEPTH	12826	PERF.12296 - 12324			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3702 RRCID -> 129460 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13431 - 15580												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2122	2	7	9	N	29
10		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2138	2	41	9	N	66
11		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	66
12		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2186	2	19	9	N	83
01		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	2			N	83
*02		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2006	2	40	9	N	119

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 2 RRCID -> 130358 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12460 - 12545												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4502 RRCID -> 168472 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12360 - 12384												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3503 RRCID -> 170075 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12324 - 12382												
09		1350 N	1300	-0-	-50	-0-	1299	2	1	9	N	-0-
10		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1347	2			N	-0-
11		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-
12		1333 N	1175	-0-	-158	-0-	1175	2			N	-0-
01		1333 N	953	-0-	-380	-0-	953	2			N	-0-
*02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4503 RRCID -> 171133 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12230 - 12322												
09		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-
10		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-
11		410 N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-
12		434 N	378	-0-	-56	-0-	378	2			N	-0-
01		465 N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-
02		406 N	-0-	-0-	-406	-0-					N	-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3603 RRCID -> 171370 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12306 - 12346												
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
11		300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	79
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 BRITT RANCH UNIT WELL #: 3604 RRCID -> 175714 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12464 - 12508

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2015																		

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 3 RRCID -> 185708 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12496 - 12526

09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					52
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					52
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	-0-	70	2			N	-0-					52
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					52
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					52
*02	102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3505 RRCID -> 199153 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13151 - 13508

09	107	N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					11
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	-0-	72	2	6	9	Y	5					16
11	150	N	56	-0-	-94	-0-	-0-	56	2			Y	-0-					16
12	3100	N	8484	-0-	5384	-0-	5384	8484	2			Y	-0-					16
01	3100	N	22	-0-	-3078	-0-	2306	22	2			Y	-0-					16
*02	2356	N	50	-0-	-2306	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					16

BRITT RANCH UNIT WELL #: 504 RRCID -> 202309 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12369 - 13479

09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	3100	N	8527	-0-	5427	-0-	5427	8527	2			N	-0-					52
01	3100	N	-0-	-0-	-3100	-0-	2327	-0-				N	-0-					52
*02	2327	N	-0-	-0-	-2327	-0-	-0-	-0-				N	-0-					52

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4404 RRCID -> 202526 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 13610 PERF.12375 - 13484

09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/2015 - P/A 07/31/15																		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 506 RRCID -> 204597 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12251 - 15526

09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 4 RRCID -> 204655 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12472 - 13503																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2400 X	2148	-0-	-252	-0-	2142	2	6	9	N	5				191
10		2480 X	2062	-0-	-418	-0-	2062	2			N	-0-				191
11		2100 X	1829	-0-	-271	-0-	1829	2			N	-0-				191
12		2232 X	1919	-0-	-313	-0-	1901	2	18	9	N	16				207
01		2232 X	1916	-0-	-316	-0-	1913	2	3	9	N	3				210
*02		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2020	2	9	9	N	8				218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3605 RRCID -> 205487 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13667 PERF.12373 - 13473																
09		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	3760	2	12	9	N	11				69
10		3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3847	2	6	9	N	5				74
11		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3587	2	4	9	N	4				78
12		3906 X	3583	-0-	-323	-0-	3577	2	6	9	N	5				83
01		3906 X	3869	-0-	-37	-0-	3867	2	2	9	N	2				85
02		3654 X	3577	-0-	-77	-0-	3563	2	14	9	N	13				98

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4504 RRCID -> 207223 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12391 - 13439																
09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-				76
10		1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1930	2	41	9	N	37				113
11		1530 N	1489	-0-	-41	-0-	1454	2	35	9	N	32				145
12		2387 N	1928	-0-	-459	-0-	1884	2	44	9	N	40				185
01		1984 N	1440	-0-	-544	-0-	1400	2	40	9	N	36	180	1		41
*02		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1529	2	39	9	N	35				76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 508 RRCID -> 208698 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12357 - 14700																
09		3000 N	3950	-0-	950	950	3926	2	24	9	N	22				166
10		3100 N	3479	-0-	379	1329	3464	2	15	9	N	14				180
11		3000 N	3467	-0-	467	1796	3435	2	32	9	N	29	181	1		28
12		5501 X	3705	-0-	-1796	-0-	3654	2	51	9	N	46				74
01		3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2963	2	73	9	N	66				140
*02		3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	3010	2	66	9	N	60				200

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 5 RRCID -> 208748 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 13690 PERF.12444 - 13497																
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3509 RRCID -> 208963 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12190 - 14562																
09		2070 N	1892	-0-	-178	-0-	1892	2			N	-0-				182
10		2015 N	1875	-0-	-140	-0-	1875	2			N	-0-				182
11		1680 N	1483	-0-	-197	-0-	1483	2			N	-0-				182
12		1953 N	1764	-0-	-189	-0-	1764	2			N	-0-				182
*01		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-				182
*02		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-				182

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.// 491579								
BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4507		RRCID -> 209401		COMPL. DATE 05/26/2005		TOTAL DEPTH 14895 PERF.12290 - 14834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		26
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		26
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2015 - PLUGGED 08/20/15										

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4602		RRCID -> 209474		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 14740 PERF.13344 - 14591	
09	1200 N	1197	-0-	-3	-0-	1194 2	3 9 Y	3	14
10	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1252 2	2 9 Y	2	16
11	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1203 2	4 9 Y	4	20
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1237 2	9 9 Y	8	28
01	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1278 2	17 9 Y	15	43
02	1160 N	1157	-0-	-3	-0-	1148 2	9 9 Y	8	51

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 603		RRCID -> 209514		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 14925 PERF.12310 - 14803	
09	3480 X	3349	-0-	-131	-0-	3348 2	1 9 N	1	84
10	3840 X	3840	-0-	-0-	-0-	3818 2	22 9 N	20	104
11	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 2		-0-	104
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		-0-	104
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3960 2	17 9 N	15	119
*02	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3830 2	4 9 N	4	123

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4603		RRCID -> 211454		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12975 - 14735		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	126 1	17
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		17

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 4506		RRCID -> 211554		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 14643 PERF.13220 - 14613		
09	2760 X	2721	-0-	-39	-0-	2721 2		N	-0-	50
10	2852 X	2705	-0-	-147	-0-	2705 2		N	-0-	50
11	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2901 2	6 9 N	5	55	
12	2821 N	2798	-0-	-23	-0-	2798 2		N	-0-	55
01	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2840 2		N	-0-	55
*02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687 2		N	-0-	55

BRITT RANCH UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 211824		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 14850 PERF.12272 - 14732		
09	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	1739 2		N	-0-	183
10	1798 N	1788	-0-	-10	-0-	1788 2		N	-0-	183
11	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	1697 2	2 9 N	2	185	
12	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	1341 2		N	-0-	185
01	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797 2		N	-0-	185
*02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737 2		N	-0-	185

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT WELL #: 606 RRCID -> 212758 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12234 - 14862															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	3608	-0-	608	1618	3608	2			N	-0-			238
10		3100 N	2970	-0-	-130	1488	2970	2			N	-0-			238
11		2792 X	1304	-0-	-1488	-0-	1304	2			N	-0-			238
12		2852 X	1364	-0-	-1488	-0-	1364	2			N	-0-			238
01		2852 X	1255	-0-	-1597	-0-	1255	2		10	9	9	188	1	59
02		2668 X	2205	-0-	-463	-0-	2113	2		92	9	84			143

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4604 RRCID -> 213482 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14803 PERF.12134 - 14700															
09		3000 N	6227	-0-	3227	3227	6227	2			N	-0-			163
10		3100 N	10286	-0-	7186	10413	10286	2			N	-0-			163
11		3000 N	10947	-0-	7947	18360	10947	2			N	-0-			163
12		30033 X	11673	-0-	-18360	-0-	11673	2			N	-0-			163
01		2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-			163
02		1827 X	1312	-0-	-515	-0-	1312	2			N	-0-			163

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3608 RRCID -> 213495 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13125 - 15626															
09		8130 X	7621	-0-	-509	-0-	7593	2	28	9	N	25			190
10		8401 X	7657	-0-	-744	-0-	7638	2	19	9	N	17			207
11		8130 X	7428	-0-	-702	-0-	7409	2	19	9	N	17			224
12		8184 X	7715	-0-	-469	-0-	7700	2	15	9	N	14	176	1	62
01		7874 X	7427	-0-	-447	-0-	7416	2	11	9	N	10			72
02		7366 X	7012	-0-	-354	-0-	7005	2	7	9	N	6			78

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4605 RRCID -> 213508 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14906 PERF.12212 - 14774															
09		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	3988	2	35	9	Y	32	92	1	27
10		4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4564	2	15	9	Y	14	2	8	39
11		4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	4111	2	14	9	Y	13			52
12		4185 X	4032	-0-	-153	-0-	4013	2	19	9	Y	17	2	8	67
01		4526 X	4146	-0-	-380	-0-	4123	2	23	9	Y	21			88
02		4234 X	3948	-0-	-286	-0-	3931	2	17	9	Y	15			103

BRITT RANCH UNIT WELL #: 605 RRCID -> 213995 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12210 - 14725															
09		3210 X	3055	-0-	-155	-0-	2970	2	85	9	N	77			109
10		3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3223	2	12	9	N	11			120
11		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2894	2	11	9	N	10			130
12		3162 X	2765	-0-	-397	-0-	2765	2			N	-0-			130
01		3224 X	2835	-0-	-389	-0-	2835	2			N	-0-			130
02		3016 X	2688	-0-	-328	-0-	2649	2	39	9	N	35			165

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3507 RRCID -> 214000 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 15489 PERF.13048 - 15315															
09		2790 X	2333	-0-	-457	-0-	2333	2			N	-0-			158
10		2883 X	2356	-0-	-527	-0-	2356	2			N	-0-			158
11		2790 X	2034	-0-	-756	-0-	2034	2			N	-0-			158
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-			158
01		2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2202	2			N	-0-			158
*02		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			158

BRITT RANCH UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214002 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13006 - 14738															
09		2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	2928	2	12	9	N	11			240
10		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	3010	2	2	9	N	2			242
11		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2753	2	9	9	N	8			250
12		2790 N	2663	-0-	-127	-0-	2661	2	2	9	N	2	182	1	70
01		2790 N	2526	-0-	-264	-0-	2526	2			N	-0-			70
*02		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			N	-0-			70

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 3 RRCID -> 214118 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12275 - 14791																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3000 N	3035	-0-	35	415	3006	2	29	9	N	26			215	
10		3100 N	2928	-0-	-172	243	2897	2	31	9	N	28	189	1	54	
11		3301 X	3058	-0-	-243	-0-	2999	2	59	9	N	54			108	
12		3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3220	2	39	9	N	35			143	
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3201	2	24	9	N	22			165	
*02		3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	2996	2	28	9	N	25			190	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 4 RRCID -> 214120 COMPL. DATE 09/24/2005 TOTAL DEPTH 14807 PERF.12248 - 14585																
09		3000 N	4215	-0-	1215	1215	4097	2	118	9	N	107			227	
10		3100 N	4490	-0-	1390	2605	4425	2	65	9	N	59	180	1	106	
11		3000 N	3903	-0-	903	3508	3900	2	3	9	N	3			109	
12		8010 X	4502	-0-	-3508	-0-	4424	2	78	9	N	71			180	
01		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3987	2	33	9	N	30			210	
*02		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3913	2	73	9	N	66	184	1	92	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4606 RRCID -> 214556 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 15662 PERF.12728 - 15477																
09		4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4197	2	8	9	N	7			170	
10		4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	4305	2	11	9	N	10			180	
11		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4177	2	2	9	N	2			182	
12		4340 X	4226	-0-	-114	-0-	4220	2	6	9	N	5			187	
01		4340 X	4115	-0-	-225	-0-	4114	2	1	9	N	1			188	
02		4060 X	3912	-0-	-148	-0-	3906	2	6	9	N	5			193	

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 5 RRCID -> 214563 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14772 PERF.12253 - 14450																
09		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3593	2	118	9	N	107			157	
10		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3577	2	50	9	N	45			202	
11		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3357	2	14	9	N	13	161	1	54	
12		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	3810	2	53	9	N	48			102	
01		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	4079	2	100	9	N	91			193	
*02		3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3215	2	80	9	N	73	182	1	84	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4405 RRCID -> 215344 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12446 - 14852																
09		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4459	2	119	9	N	108	183	1	165	
10		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	4607	2	102	9	N	93			258	
11		4590 X	4503	-0-	-87	-0-	4428	2	75	9	N	68	185	1	141	
12		4774 X	4628	-0-	-146	-0-	4570	2	58	9	N	53			194	
01		4774 X	4681	-0-	-93	-0-	4628	2	53	9	N	48	184	1	58	
*02		4463 X	4463	-0-	-0-	-0-	4353	2	110	9	N	100			158	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4505 RRCID -> 215682 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 15570 PERF.12832 - 15286																
09		3090 X	2991	-0-	-99	-0-	2980	2	11	9	N	10			163	
10		3193 X	3006	-0-	-187	-0-	2991	2	15	9	N	14			177	
11		3090 X	2787	-0-	-303	-0-	2784	2	3	9	N	3			180	
12		3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2890	2	14	9	N	13			193	
01		3007 X	2898	-0-	-109	-0-	2894	2	4	9	N	4			197	
02		2813 X	2517	-0-	-296	-0-	2514	2	3	9	N	3			200	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4509 RRCID -> 216414 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 14865 PERF.13224 - 14674																
09		3240 X	3128	-0-	-112	-0-	3128	2			N	-0-			78	
10		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			78	
11		3150 X	2988	-0-	-162	-0-	2988	2			N	-0-			78	
12		3193 X	3154	-0-	-39	-0-	3154	2			N	-0-			78	
01		3193 X	2792	-0-	-401	-0-	2792	2			N	-0-			78	
02		2987 X	2712	-0-	-275	-0-	2712	2			N	-0-			78	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 606 RRCID -> 216898 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 15179 PERF.12304 - 15046																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		1380 N	1320	-0-	-60	-0-	1320	2			N	-0-				40
10		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			N	-0-				40
11		1410 N	1285	-0-	-125	-0-	1285	2			N	-0-				40
12		1364 N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-				40
01		1364 N	1309	-0-	-55	-0-	1309	2			N	-0-				40
02		1247 N	1168	-0-	-79	-0-	1168	2			N	-0-				40

BRITT 6 WELL #: 607 RRCID -> 216911 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 15350 PERF.12199 - 14612																
09		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				112
10		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-				112
11		933 N	933	-0-	-0-	-0-	924	2	9	9	N	8				120
12		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				120
01		1550 N	773	-0-	-777	-0-	773	2			N	-0-				120
*02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1343	2	55	9	N	50				170

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 6 RRCID -> 217244 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 14850 PERF.12680 - 14636																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4607 RRCID -> 217301 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 15520 PERF.13287 - 15072																
09		2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	2802	2	6	9	N	5				233
10		2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2933	2	6	9	N	5	184	1		54
11		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2399	2	2	9	N	2				56
12		2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-				56
01		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-				56
02		2262 N	2201	-0-	-61	-0-	2201	2			N	-0-				56

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3606 RRCID -> 217341 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13263 - 15546																
09		3210 X	3127	-0-	-83	-0-	3125	2	2	9	N	2	176	1		64
10		3255 X	3135	-0-	-120	-0-	3127	2	8	9	N	7				71
11		3150 X	2903	-0-	-247	-0-	2886	2	17	9	N	15				86
12		3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3559	2	14	9	N	13				99
01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11	9	N	10				109
*02		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3240	2	11	9	N	10				119

BRITT RANCH UNIT WELL #: 512 RRCID -> 218462 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13062 - 15487																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3510 RRCID -> 218749 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 15576 PERF.13204 - 15418																
09		3120 X	2860	-0-	-260	-0-	2860	2			Y	-0-				26
10		3224 X	2932	-0-	-292	-0-	2920	2	12	9	Y	11				37
11		3120 X	2826	-0-	-294	-0-	2826	2			Y	-0-				37
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			Y	-0-				37
01		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812	2			Y	-0-				37
*02		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-				37

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
BRITT RANCH UNIT WELL #: 607 RRCID -> 218922 COMPL. DATE 08/11/2008											TOTAL DEPTH 15653	PERF.12958 - 15478	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6000 X	5826	-0-	-174	-0-	5776 2	50 9	N	45			133
10		6200 X	5768	-0-	-432	-0-	5731 2	37 9	N	34			167
11		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6104 2	63 9	N	57	184 1		40
12		6076 X	5693	-0-	-383	-0-	5647 2	46 9	N	42			82
01		6014 X	5918	-0-	-96	-0-	5845 2	73 9	N	66			148
*02		6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6197 2	72 9	N	65	185 1		28

BRITT 8 WELL #: 2 RRCID -> 218997 COMPL. DATE 05/23/2006											TOTAL DEPTH 14910	PERF.12183 - 14799	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75

BRITT RANCH "I" 4 WELL #: 7 RRCID -> 219017 COMPL. DATE 04/18/2006											TOTAL DEPTH 15650	PERF.12938 - 15318	
09		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	3162 2		N	-0-			70
10		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3078 2	21 9	N	19			89
11		2610 X	2429	-0-	-181	-0-	2422 2	7 9	N	6			95
12		2697 X	2517	-0-	-180	-0-	2517 2		N	-0-			95
01		2697 X	2570	-0-	-127	-0-	2560 2	10 9	N	9			104
02		2523 X	2378	-0-	-145	-0-	2370 2	8 9	N	7			111

SHERYL T 3 WELL #: 1 RRCID -> 219034 COMPL. DATE 07/15/2006											TOTAL DEPTH 15650	PERF.12997 - 15576	
09		1740 N	1607	-0-	-133	-0-	1607 2		N	-0-			15
10		1736 N	1093	-0-	-643	-0-	1093 2		N	-0-			15
11		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 2		N	-0-			15
12		1674 N	1513	-0-	-161	-0-	1513 2		N	-0-			15
*01		1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569 2		N	-0-			15
*02		1740 N	1384	-0-	-356	-0-	1384 2		N	-0-			15

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4608 RRCID -> 219072 COMPL. DATE 06/06/2006											TOTAL DEPTH 15651	PERF.12932 - 15234	
09		3060 X	2843	-0-	-217	-0-	2823 2	20 9	N	18			218
10		3162 X	2742	-0-	-420	-0-	2732 2	10 9	N	9			227
11		3060 X	2835	-0-	-225	-0-	2823 2	12 9	N	11			238
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2911 2	17 9	N	15	182 1		71
01		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	2866 2	17 9	N	15			86
*02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2761 2	24 9	N	22			108

BRITT RANCH UNIT WELL #: 511 RRCID -> 219073 COMPL. DATE 07/22/2006											TOTAL DEPTH 15550	PERF.12806 - 15320	
09		3000 X	2824	-0-	-176	-0-	2815 2	9 9	Y	8			131
10		3100 X	2941	-0-	-159	-0-	2930 2	11 9	Y	10			141
11		3000 X	2486	-0-	-514	-0-	2475 2	11 9	Y	10			151
12		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3333 2	8 9	Y	7			158
01		3162 X	2831	-0-	-331	-0-	2823 2	8 9	Y	7			165
02		2755 X	2702	-0-	-53	-0-	2701 2	1 9	Y	1			166

BRITT RANCH "E" 8 WELL #: 7 RRCID -> 219474 COMPL. DATE 07/23/2006											TOTAL DEPTH 15603	PERF.12819 - 15398	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5			85
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT 7 WELL #: 7 RRCID -> 220608 COMPL. DATE 09/21/2006													TOTAL DEPTH	12900	PERF.12200	- 12746	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-		2112	2	132	9	N	120	189	1	159	
10		3100 N	3523	-0-	423	423		3513	2	10	9	N	9			168	
11		2805 N	2382	-0-	-423	-0-		2382	2			N	-0-			168	
12		2325 N	2154	-0-	-171	-0-		2141	2	13	9	N	12			180	
01		2821 X	1112	-0-	-1709	-0-		1112	2			N	-0-			180	
02		2639 X	476	-0-	-2163	-0-		476	2			N	-0-			180	

BRITT 7 WELL #: 8 RRCID -> 221196 COMPL. DATE 10/01/2006													TOTAL DEPTH	12905	PERF.12020	- 12782	
09		3000 N	3045	-0-	45	169		2949	2	96	9	N	87			142	
10		3100 N	4502	-0-	1402	1571		4441	2	61	9	N	55	178	1	19	
11		4358 X	2787	-0-	-1571	-0-		2723	2	64	9	N	58			77	
12		2945 X	2890	-0-	-55	-0-		2890	2			N	-0-			77	
01		2945 X	2931	-0-	-14	-0-		2840	2	91	9	N	83			160	
*02		3072 X	3072	-0-	-0-	-0-		3025	2	47	9	N	43	183	1	20	

BRITT 8 WELL #: 3 RRCID -> 222927 COMPL. DATE 10/29/2006													TOTAL DEPTH	12918	PERF.12182	- 12811	
09		1620 N	1099	-0-	-521	-0-		1066	2	33	9	N	30			130	
10		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-		2302	2	64	9	N	58			188	
11		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-		1620	2	58	9	N	53	165	1	76	
12		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-		1711	2			N	-0-			76	
01		2356 N	1891	-0-	-465	-0-		1781	2	110	9	N	100			176	
*02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-		1854	2	25	9	N	23	183	1	16	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3609 RRCID -> 223462 COMPL. DATE 10/17/2006													TOTAL DEPTH	15707	PERF.13315	- 15566	
09	DLQ	G-10	3838	-0-	3838	12640		3805	2	33	9	N	30			120	
10		16178 X	3538	-0-	-12640	-0-		3499	2	39	9	N	35			155	
11		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-		3378	2	8	9	N	7			162	
12		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-		3528	2	22	9	N	20			182	
01		3534 X	3025	-0-	-509	-0-		3001	2	24	9	N	22			204	
02		3306 X	3145	-0-	-161	-0-		3134	2	11	9	N	10	185	1	29	

BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 223679 COMPL. DATE 08/21/2006													TOTAL DEPTH	15650	PERF.12812	- 14662	
09		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-		2602	2			N	-0-			149	
10		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-		1797	2			N	-0-			149	
11		2460 N	1061	-0-	-1399	-0-		997	2	64	9	N	58			207	
12		2542 N	1037	-0-	-1505	-0-		1037	2			N	-0-			207	
01		1798 N	935	-0-	-863	-0-		935	2			N	-0-			207	
*02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-		1446	2			N	-0-			207	

HUFF RANCH 48 WELL #: 1 RRCID -> 223958 COMPL. DATE 10/09/2006													TOTAL DEPTH	15742	PERF.13037	- 15339	
09		1440 N	995	-0-	-445	-0-		916	2	79	9	N	72			258	
10		992 N	845	-0-	-147	-0-		777	2	68	9	N	62	177	1	143	
11		1080 N	649	-0-	-431	-0-		574	2	75	9	N	68			211	
12		1023 N	794	-0-	-229	-0-		774	2	20	9	N	18	191	1	38	
01		837 N	637	-0-	-200	-0-		568	2	69	9	N	63			101	
*02		671 N	671	-0-	-0-	-0-		629	2	42	9	N	38			139	

HUFF RANCH 47 WELL #: 2 RRCID -> 223965 COMPL. DATE 08/19/2006													TOTAL DEPTH	15650	PERF.12814	- 15448	
09		1680 N	1536	-0-	-144	-0-		1534	2	2	9	N	2			145	
10		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-		1813	2			N	-0-			145	
11		1710 N	1429	-0-	-281	-0-		1429	2			N	-0-			145	
12		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-		1942	2			N	-0-			145	
01		1798 N	1792	-0-	-6	-0-		1792	2			N	-0-			145	
*02		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-		1720	2			N	-0-			145	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 HUFF RANCH 47 WELL #: 1 RRCID -> 224075 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.12893 - 15393

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2463	2	24	9	N	22					205
10	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2522	2	20	9	N	18					223
11	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2181	2	36	9	N	33					256
12	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2156	2	74	9	N	67					323
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2344	2	44	9	N	40	188	1			175
*02	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2250	2	47	9	N	43					218

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3703 RRCID -> 224704 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 15980 PERF.12998 - 15761

09	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					139
10	3286 X	3180	-0-	-106	-0-	3180	2			N	-0-					139
11	3180 X	2958	-0-	-222	-0-	2958	2			N	-0-					139
12	3348 X	3023	-0-	-325	-0-	3015	2	8	9	N	7					146
01	3348 X	2858	-0-	-490	-0-	2858	2			N	-0-					146
02	3132 X	2859	-0-	-273	-0-	2859	2			N	-0-					146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4511 RRCID -> 224993 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13138 - 15552

09	5940 X	5900	-0-	-40	-0-	5843	2	57	9	N	52					210
10	6138 X	5969	-0-	-169	-0-	5925	2	44	9	N	40					250
11	5940 X	5471	-0-	-469	-0-	5399	2	72	9	N	65	186	1			129
12	5952 X	5917	-0-	-35	-0-	5849	2	68	9	N	62					191
01	5952 X	5608	-0-	-344	-0-	5533	2	75	9	N	68					259
02	5568 X	5128	-0-	-440	-0-	5074	2	54	9	N	49	182	1			126

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4611 RRCID -> 224994 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13130 - 15716

09	1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1688	2			Y	-0-					15
10	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	1796	2			Y	-0-					15
11	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			Y	-0-					15
12	1364 N	1304	-0-	-60	-0-	1304	2			Y	-0-					15
01	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					15
*02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					15

HUFF RANCH 48 WELL #: 2 RRCID -> 225100 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 15491 PERF.12850 - 15921

09	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					170
10	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					170
11	3000 N	3854	-0-	854	-0-	3854	2			N	-0-					170
12	3100 N	3319	-0-	219	-0-	1073	2			N	-0-					170
01	3100 N	2608	-0-	-492	-0-	581	2			N	-0-					170
*02	2765 X	2184	-0-	-581	-0-	2184	2			N	-0-					170

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4512A RRCID -> 225445 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13110 - 15488

09	7680 X	7444	-0-	-236	-0-	7392	2	52	9	N	47					235
10	7874 X	7836	-0-	-38	-0-	7783	2	53	9	N	48					283
11	7530 X	7350	-0-	-180	-0-	7286	2	64	9	N	58	185	1			156
12	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7635	2	77	9	N	70					226
01	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-	7479	2	155	9	N	141	189	1			178
*02	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7183	2	174	9	N	158					336

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4406 RRCID -> 225462 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 15825 PERF.13213 - 15650

09	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2460	2	37	9	N	34					183
10	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2538	2	3	9	N	3					186
11	2340 N	2294	-0-	-46	-0-	2259	2	35	9	N	32					218
12	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2758	2	14	9	N	13	182	1			49
01	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2583	2	28	9	N	25					74
*02	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2333	2	22	9	N	20					94

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4612 RRCID -> 225533 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13080 - 15516																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		2850 X	2670	-0-	-180	-0-	2637	2	33	9	Y	30	97	1		28
10		2945 X	2614	-0-	-331	-0-	2600	2	14	9	Y	13				41
11		2850 X	2538	-0-	-312	-0-	2524	2	14	9	Y	13				54
12		2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2726	2	18	9	Y	16				70
01		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	2611	2	23	9	Y	21				91
02		2465 N	2414	-0-	-51	-0-	2396	2	18	9	Y	16				107

HUFF RANCH 47 WELL #: 3 RRCID -> 226521 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 15584 PERF.13074 - 15435																
09		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-				170
10		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-				170
11		2760 X	2525	-0-	-235	-0-	2525	2			N	-0-				170
12		2852 X	2692	-0-	-160	-0-	2692	2			N	-0-				170
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2713	2			N	-0-				170
02		2668 X	2557	-0-	-111	-0-	2557	2			N	-0-				170

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4610 RRCID -> 226834 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 15650 PERF.13207 - 15505																
09		3720 X	3481	-0-	-239	-0-	3481	2			Y	-0-				17
10		3782 X	3356	-0-	-426	-0-	3356	2			Y	-0-				17
11		3600 X	3375	-0-	-225	-0-	3375	2			Y	-0-				17
12		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-				17
01		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194	2			Y	-0-				17
*02		2949 X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-				17

HUFF RANCH 48 WELL #: 3 RRCID -> 228031 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 15470 PERF.12900 - 15199																
09		2640 X	2546	-0-	-94	-0-	2527	2	19	9	N	17				230
10		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	2586	2	14	9	N	13				243
11		2640 X	2294	-0-	-346	-0-	2279	2	15	9	N	14	186	1		71
12		3100 N	3107	-0-	7	7	3066	2	41	9	N	37				108
01		2604 N	2544	-0-	-60	-0-	2510	2	34	9	N	31				139
02		2204 N	2174	-0-	-30	-0-	2166	2	8	9	N	7				146

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4408 RRCID -> 228322 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 15875 PERF.13852 - 15719																
09		3150 X	2683	-0-	-467	-0-	2683	2			N	-0-				135
10		3255 X	2750	-0-	-505	-0-	2750	2			N	-0-				135
11		3000 X	2670	-0-	-330	-0-	2667	2	3	9	N	3				138
12		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	2686	2	14	9	N	13				151
01		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2882	2	35	9	N	32				183
*02		2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	2721	2	28	9	N	25				208

BRITT RANCH UNIT WELL #: 608 RRCID -> 228385 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12436 - 14132																
09		12856 X	12856	-0-	-0-	-0-	12837	2	19	9	N	17	189	1		121
10		13552 X	13552	-0-	-0-	-0-	13502	2	50	9	N	45				166
11		12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12433	2	43	9	N	39				205
12		5729 X	5729	-0-	-0-	-0-	5716	2	13	9	N	12				217
01		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5541	2	62	9	N	56				273
*02		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	5340	2	21	9	N	19				292

BRITT WELL #: 101 RRCID -> 228747 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 15817 PERF.12945 - 15579																
09		2490 X	2184	-0-	-306	-0-	2184	2			N	-0-				100
10		2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	2864	2	9	9	N	8				108
11		2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	2544	2	17	9	N	15				123
12		2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502	2			N	-0-				123
01		2759 N	2362	-0-	-397	-0-	2362	2			N	-0-				123
*02		2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7	1	8		129

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT 1 WELL #: 201 RRCID -> 228844 COMPL. DATE 05/17/2007												TOTAL DEPTH	15800	PERF.12927	- 15236
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	1627 2			N	-0-			83
10		1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	-0-	1678 2			N	-0-			83
11		1650 N	1530	-0-	-120	-0-	-0-	1530 2			N	-0-			83
12		1674 N	1570	-0-	-104	-0-	-0-	1570 2			N	-0-			83
01		1674 N	945	-0-	-729	-0-	-0-	945 2			N	-0-			83
02		1479 N	926	-0-	-553	-0-	-0-	925 2	1	9	N	1			84

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3511 RRCID -> 228863 COMPL. DATE 05/10/2007												TOTAL DEPTH	15700	PERF.13375	- 15570
09		2940 X	2221	-0-	-719	-0-	-0-	2207 2	14	9	N	13			157
10		3038 X	2159	-0-	-879	-0-	-0-	2153 2	6	9	N	5			162
11		2940 X	2246	-0-	-694	-0-	-0-	2231 2	15	9	N	14			176
12		2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	-0-	2576 2	24	9	N	22			198
01		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	-0-	2652 2	20	9	N	18			216
*02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	-0-	2196 2	7	9	N	6	190	1	32

BRITT RANCH UNIT WELL #: 609 RRCID -> 229989 COMPL. DATE 08/14/2008												TOTAL DEPTH	15650	PERF.12377	- 15541
09		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HUFF RANCH 48 WELL #: 4 RRCID -> 230010 COMPL. DATE 07/06/2007												TOTAL DEPTH	15411	PERF.12772	- 15292
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			34

MCCOY 27 WELL #: 2 RRCID -> 230090 COMPL. DATE 12/29/2006												TOTAL DEPTH	15387	PERF.12840	- 15061
09		8405 X	8405	-0-	-0-	-0-	-0-	8335 2	70	9	N	64	182	1	87
10		9533 X	9533	-0-	-0-	-0-	-0-	9382 2	151	9	N	137			224
11		8037 X	8037	-0-	-0-	-0-	-0-	7887 2	150	9	N	136	184	1	176
12		10275 X	10275	-0-	-0-	-0-	-0-	9977 2	298	9	N	271	184	1	263
01		9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	-0-	9725 2	195	9	N	177	184	1	256
*02		8650 X	8650	-0-	-0-	-0-	-0-	8499 2	151	9	N	137	185	1	208

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4407 RRCID -> 230096 COMPL. DATE 01/29/2007												TOTAL DEPTH	15757	PERF.13754	- 15422
09		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	-0-	4058 2	14	9	N	13			153
10		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	-0-	3729 2	9	9	N	8			161
11		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	-0-	3932 2	21	9	N	19			180
12		4154 X	4146	-0-	-8	-0-	-0-	4137 2	9	9	N	8			188
01		4154 X	3604	-0-	-550	-0-	-0-	3593 2	11	9	N	10			198
02		3886 X	3682	-0-	-204	-0-	-0-	3654 2	28	9	N	25			223

BRITT RANCH UNIT WELL #: 510 RRCID -> 230272 COMPL. DATE 06/04/2007												TOTAL DEPTH	15505	PERF.13642	- 15410
09		1800 N	1604	-0-	-196	-0-	-0-	1604 2			N	-0-			24
10		1798 N	1590	-0-	-208	-0-	-0-	1590 2			N	-0-			24
11		1620 N	1532	-0-	-88	-0-	-0-	1531 2	1	9	N	1			25
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1809 2			N	-0-			25
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	-0-	1671 2			N	-0-			25
*02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1598 2			N	-0-			25

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3611 RRCID -> 230274 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 15725 PERF.13656 - 15528												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
09		5280 X	4809	-0-	-471	-0-	4780 2	29 9	N		26	118
10		5456 X	5226	-0-	-230	-0-	5196 2	30 9	N		27	145
11		5220 X	4801	-0-	-419	-0-	4762 2	39 9	N		35	180
12		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	4824 2	53 9	N		48	228
01		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4744 2	13 9	N		12	47
*02		4460 X	4460	-0-	-0-	-0-	4426 2	34 9	N		31	78

BRITT 1 WELL #: 301 RRCID -> 230284 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12940 - 15595												
09		450 X	254	-0-	-196	-0-	254 2		Y		-0-	108
10		240 X	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y		-0-	108
11		218 X	218	-0-	-0-	-0-	218 2		Y		-0-	108
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y		-0-	108
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 2		Y		-0-	108
*02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2		Y		-0-	108

BRITT RANCH I 4 WELL #: 11 RRCID -> 230309 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15718 PERF.13854 - 15638												
09		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2101 2	15 9	Y		14	46
10		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1755 2	1 9	Y		1	47
11		1650 N	1470	-0-	-180	-0-	1462 2	8 9	Y		7	54
12		1736 N	1319	-0-	-417	-0-	1315 2	4 9	Y		4	58
01		1736 N	1398	-0-	-338	-0-	1396 2	2 9	Y		2	60
02		1421 N	1247	-0-	-174	-0-	1246 2	1 9	Y		1	7

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4410 RRCID -> 230314 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14032 - 15360												
09		1740 N	1539	-0-	-201	-0-	1539 2		Y		-0-	22
10		1705 N	495	-0-	-1210	-0-	495 2		Y		-0-	22
11		1620 N	1501	-0-	-119	-0-	1501 2		Y		-0-	22
12		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720 2		Y		-0-	22
01		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 2		Y		-0-	22
*02		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390 2		Y		-0-	22

BRITT RANCH I 4 WELL #: 9 RRCID -> 230338 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13860 - 15582												
09		2915 X	2915	-0-	-0-	-0-	2898 2	17 9	Y		15	47
10		2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2585 2		Y		-0-	47
11		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220 2	8 9	Y		7	54
12		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2606 2	4 9	Y		4	58
01		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2587 2	3 9	Y		3	61
*02		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		Y		-0-	7

BRITT 1 WELL #: 401 RRCID -> 230407 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 15823 PERF.12941 - 15250												
09		2190 N	2136	-0-	-54	-0-	2135 2	1 9	N		1	64
10		2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2168 2		N		-0-	64
11		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2045 2	20 9	N		18	82
12		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	2136 2	24 9	N		22	103
01		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2172 2	2 9	N		2	105
*02		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2097 2	62 9	N		56	160

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3512 RRCID -> 230479 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 15690 PERF.13852 - 15350												
09		5820 X	5080	-0-	-740	-0-	5077 2	3 9	N		3	157
10		5797 X	5521	-0-	-276	-0-	5488 2	33 9	N		30	187
11		5610 X	5227	-0-	-383	-0-	5203 2	24 9	N		22	209
12		5472 X	5472	-0-	-0-	-0-	5447 2	25 9	N		23	232
01		5271 X	5271	-0-	-0-	-0-	5232 2	39 9	N		35	267
*02		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5107 2	22 9	N		20	102

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4609 RRCID -> 232158 COMPL. DATE 01/02/2007													TOTAL DEPTH	15665	PERF.13188	- 15533
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
09		3720 X	3558	-0-	-162	-0-	3555 2	3 9	Y	3			14			
10		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3579 2	2 9	Y	2			16			
11		3600 X	3420	-0-	-180	-0-	3416 2	4 9	Y	4			20			
12		3689 X	3415	-0-	-274	-0-	3407 2	8 9	Y	7			27			
01		3689 X	3406	-0-	-283	-0-	3391 2	15 9	Y	14			41			
02		3451 X	3077	-0-	-374	-0-	3069 2	8 9	Y	7			48			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4411 RRCID -> 232164 COMPL. DATE 05/18/2007													TOTAL DEPTH	15650	PERF.13720	- 15670
09		1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 2		Y	-0-			-0-			
10		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1241 2		Y	-0-			-0-			
11		1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145 2		Y	-0-			-0-			
12		1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229 2		Y	-0-			-0-			
01		1209 N	1160	-0-	-49	-0-	1160 2		Y	-0-			-0-			
*02		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1129 2		Y	-0-			-0-			

BRITT RANCH E 8 WELL #: 8 RRCID -> 232167 COMPL. DATE 09/10/2008													TOTAL DEPTH	15864	PERF.13004	- 15642
09		2610 N	2564	-0-	-46	-0-	2536 2	28 9	N	25	181 1		22			
10		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	2686 2	24 9	N	22			44			
11		2700 N	2526	-0-	-174	-0-	2490 2	36 9	N	33			77			
12		2635 N	2485	-0-	-150	-0-	2445 2	40 9	N	36			113			
01		2697 N	2514	-0-	-183	-0-	2484 2	30 9	N	27			140			
*02		2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2434 2	44 9	N	40			180			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4513 RRCID -> 232195 COMPL. DATE 01/19/2007													TOTAL DEPTH	15734	PERF.13157	- 15535
09		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 2		N	-0-			170			
10		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	3039 2		N	-0-			170			
11		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2		N	-0-			170			
12		3286 X	2910	-0-	-376	-0-	2910 2		N	-0-			170			
01		3286 X	2497	-0-	-789	-0-	2497 2		N	-0-			170			
02		3074 X	2612	-0-	-462	-0-	2603 2	9 9	N	8			178			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 505 RRCID -> 232344 COMPL. DATE 06/17/2008													TOTAL DEPTH	15646	PERF.12480	- 15442
09		6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6181 2	56 9	N	51			128			
10		5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5877 2	54 9	N	49			177			
11		5550 X	5226	-0-	-324	-0-	5164 2	62 9	N	56			233			
12		6045 X	5881	-0-	-164	-0-	5818 2	63 9	N	57	177 1		113			
01		6045 X	5334	-0-	-711	-0-	5256 2	78 9	N	71			184			
02		5655 X	5243	-0-	-412	-0-	5189 2	54 9	N	49			233			

MCCOY 27 WELL #: 3 RRCID -> 232571 COMPL. DATE 06/02/2007													TOTAL DEPTH	15180	PERF.13244	- 15078
09		2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2328 2	2 9	N	2			128			
10		2356 X	2280	-0-	-76	-0-	2280 2		N	-0-			128			
11		2280 X	1917	-0-	-363	-0-	1917 2		N	-0-			128			
12		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976 2		N	-0-			128			
01		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2953 2		N	-0-			128			
02		2204 X	2008	-0-	-196	-0-	2008 2		N	-0-			128			

BRITT 1 WELL #: 501 RRCID -> 233472 COMPL. DATE 09/30/2007													TOTAL DEPTH	15808	PERF.12739	- 15570
09		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3040 2	3 9	N	3	3 8		113			
10		3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	3037 2	123 9	N	112			225			
11		3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2976 2	35 9	N	32			257			
12		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3135 2	46 9	N	42	186 1	1 8	112			
01		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3170 2	110 9	N	100			212			
*02		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2927 2	1 9	N	1	1 8		212			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 234028 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 15540 PERF.13132 - 15311																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2		Y	-0-					46
10		7169 X	7169	-0-	-0-	-0-	7165	2	4	9	Y	4				50
11		5899 X	5899	-0-	-0-	-0-	5881	2	18	9	Y	16				66
12		7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	7116	2	6	9	Y	5				71
01		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	8137	2	58	9	Y	53	58	1		66
02		6699 X	1959	-0-	-4740	-0-	1959	2		Y	-0-					66

BRITT 6 WELL #: 12 RRCID -> 234029 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15400 PERF.12366 - 14730																
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BRITT 6 WELL #: 11 RRCID -> 234030 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 15570 PERF.13180 - 15400																
09		4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	2		Y	-0-					49
10		11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	11455	2	4	9	Y	4				53
11		8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	8824	2	20	9	Y	18				71
12		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	8989	2	8	9	Y	7				78
01		11470 X	8522	-0-	-2948	-0-	8464	2	58	9	Y	53	64	1		67
02		10730 X	4773	-0-	-5957	-0-	4772	2	1	9	Y	1				68

MCCOY 27 WELL #: 4 RRCID -> 234031 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15320 PERF.11984 - 15206																
09		2730 X	2671	-0-	-59	-0-	2613	2	58	9	N	53				217
10		2821 X	2689	-0-	-132	-0-	2668	2	21	9	N	19	187	1		49
11		2730 X	2499	-0-	-231	-0-	2441	2	58	9	N	53				102
12		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N	30				132
01		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2		N	-0-					132
02		2581 X	2292	-0-	-289	-0-	2267	2	25	9	N	23				155

BRITT 1 WELL #: 601 RRCID -> 234040 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15812 PERF.13245 - 15636																
09		930 N	830	-0-	-100	-0-	830	2		N	-0-					200
10		868 N	776	-0-	-92	-0-	776	2		N	-0-					200
11		870 N	664	-0-	-206	-0-	664	2		N	-0-					200
12		868 N	687	-0-	-181	-0-	687	2		N	-0-					200
01		775 N	668	-0-	-107	-0-	668	2		N	-0-					200
*02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	710	2		N	-0-					200

BRITT 1 WELL #: 701 RRCID -> 234042 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15810 PERF.13606 - 15701																
09		1140 N	1136	-0-	-4	-0-	1136	2		N	-0-					150
10		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-					150
11		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-					150
12		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	2		N	-0-					150
01		1302 N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2		N	-0-					150
*02		1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2		N	-0-					150

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4613 RRCID -> 234685 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 15677 PERF.13778 - 15672																
09		14785 X	14785	-0-	-0-	-0-	14779	2	6	9	N	5				65
10		16146 X	16146	-0-	-0-	-0-	16138	2	8	9	N	7				72
11		15550 X	15550	-0-	-0-	-0-	15548	2	2	9	N	2				74
12		15098 X	15098	-0-	-0-	-0-	15098	2		N	-0-					74
01		14638 X	14638	-0-	-0-	-0-	14638	2		N	-0-					74
02		4901 X	4750	-0-	-151	-0-	4750	2		N	-0-					74

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3707 RRCID -> 235824 COMPL. DATE 02/02/2008													TOTAL DEPTH	15975	PERF.12780 - 15740
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
09	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	4879	2	31	9	Y	28	78 1	42		
10	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4461	2	18	9	Y	16		58		
11	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4030	2	30	9	Y	27		85		
12	4619 X	4039	-0-	-580	-0-	4021	2	18	9	Y	16	77 1	24		
01	4619 X	3934	-0-	-685	-0-	3906	2	28	9	Y	25		49		
02	4321 X	3842	-0-	-479	-0-	3816	2	26	9	Y	24		73		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 6 RRCID -> 236308 COMPL. DATE 01/15/2008													TOTAL DEPTH	15486	PERF.12341 - 15150
09	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	4750	2	73	9	Y	66	50 1	63		
10	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4853	2	3	9	Y	3		66		
11	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-		66		
12	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			Y	-0-		66		
01	5622 X	5622	-0-	-0-	-0-	5611	2	11	9	Y	10	49 1	27		
*02	5349 X	5349	-0-	-0-	-0-	5327	2	22	9	Y	20	31 1	16		

BRITT 1 WELL #: 901 RRCID -> 236320 COMPL. DATE 03/21/2008													TOTAL DEPTH	15815	PERF.12944 - 15788
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2121	2	2	9	Y	2	1 8	98		
10	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			Y	-0-		98		
11	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2042	2	22	9	Y	20		118		
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2166	2	33	9	Y	30	2 8	146		
01	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	2158	2	4	9	Y	4		150		
*02	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1932	2	11	9	Y	10		160		

BRITT 1 WELL #: 801 RRCID -> 236324 COMPL. DATE 04/10/2008													TOTAL DEPTH	15435	PERF.12985 - 15280
09	3120 X	2794	-0-	-326	-0-	2794	2			N	-0-		101		
10	3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	2			N	-0-		101		
11	2820 X	2564	-0-	-256	-0-	2564	2			N	-0-		101		
12	2790 X	2622	-0-	-168	-0-	2622	2			N	-0-		101		
01	2790 X	2717	-0-	-73	-0-	2717	2			N	-0-		101		
*02	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-		101		

BRITT RANCH E 8 WELL #: 9 RRCID -> 236862 COMPL. DATE 01/14/2008													TOTAL DEPTH	15550	PERF.12355 - 15348
09	3660 X	3190	-0-	-470	-0-	3109	2	81	9	N	74		291		
10	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3390	2	50	9	N	45	186 1	150		
11	3360 X	2803	-0-	-557	-0-	2728	2	75	9	N	68		218		
12	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3750	2	55	9	N	50	182 1	86		
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3674	2	61	9	N	55		141		
02	3219 X	3018	-0-	-201	-0-	2971	2	47	9	N	43		184		

THOMAS 5 WELL #: 2 RRCID -> 236916 COMPL. DATE 10/16/2007													TOTAL DEPTH	15210	PERF.13014 - 15099
09	T. A.	3107	-0-	3107	12076	3093	2	14	9	N	13		155		
10	15319 X	3243	-0-	-12076	-0-	3224	2	19	9	N	17		172		
11	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3023	2	8	9	N	7		179		
12	3224 X	2995	-0-	-229	-0-	2987	2	8	9	N	7		186		
01	3255 X	3069	-0-	-186	-0-	3056	2	13	9	N	12		198		
*02	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3174	2			N	-0-		198		

BRITT 1 WELL #: 1001 RRCID -> 237504 COMPL. DATE 06/04/2012													TOTAL DEPTH	15800	PERF.12987 - 15277
09	4710 X	-0-	-0-	-4710	-0-					Y	-0-		-0-		
10	4867 X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-		-0-		
11	157 X	-0-	-0-	-157	-0-					Y	-0-		-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH WELL #: 507 RRCID -> 237578 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12819 - 14935												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
09		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	3642	2	36	9	N	178
10		3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	3726	2	77	9	N	248
11		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3930	2	40	9	N	85
12		3906 X	3715	-0-	-191	-0-	3691	2	24	9	N	107
01		3906 X	3496	-0-	-410	-0-	3496	2			N	107
02		3770 X	3045	-0-	-725	-0-	3044	2	1	9	N	107

HUFF RANCH 48 WELL #: 9 RRCID -> 237651 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 15505 PERF.12868 - 15352												
09		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3532	2	20	9	N	200
10		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3549	2	22	9	N	220
11		3360 X	2865	-0-	-495	-0-	2841	2	24	9	N	57
12		3658 X	3638	-0-	-20	-0-	3593	2	45	9	N	98
01		3658 X	3370	-0-	-288	-0-	3344	2	26	9	N	122
02		3422 X	3312	-0-	-110	-0-	3289	2	23	9	N	143

THOMAS BRITT 6 WELL #: 3 RRCID -> 238282 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15535 PERF.12450 - 15424												
09		2880 X	2845	-0-	-35	-0-	2780	2	65	9	Y	56
10		13721 X	13721	-0-	-0-	-0-	13719	2	2	9	Y	58
11		4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	4558	2			Y	58
12		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4939	2			Y	58
01		4805 X	4405	-0-	-400	-0-	4386	2	19	9	Y	31
*02		4537 X	4537	-0-	-0-	-0-	4508	2	29	9	Y	20

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3708 RRCID -> 238351 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 15457 PERF.13284 - 15381												
09		3000 N	3310	-0-	310	-0-	3281	2	29	9	Y	40
10		2771 N	2461	-0-	-310	-0-	2443	2	18	9	Y	56
11		1830 N	1761	-0-	-69	-0-	1733	2	28	9	Y	81
12		2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2018	2	17	9	Y	23
01		1860 X	1764	-0-	-96	-0-	1739	2	25	9	Y	46
*02		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2023	2	25	9	Y	69

BRITT RANCH UNIT WELL #: 610 RRCID -> 238372 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15323 PERF.12305 - 15284												
09		5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	5467	2	15	9	Y	24
10		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5165	2	11	9	Y	15
11		5010 X	4643	-0-	-367	-0-	4632	2	11	9	Y	25
12		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5117	2	40	9	Y	22
01		5022 X	4295	-0-	-727	-0-	4273	2	22	9	Y	22
02		4698 X	4508	-0-	-190	-0-	4494	2	14	9	Y	15

BRITT RANCH E 8 WELL #: 10 RRCID -> 238373 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 15830 PERF.12384 - 15342												
09		4050 X	3913	-0-	-137	-0-	3877	2	36	9	N	128
10		3968 X	3876	-0-	-92	-0-	3835	2	41	9	N	165
11		3840 X	3677	-0-	-163	-0-	3646	2	31	9	N	193
12		4030 X	3637	-0-	-393	-0-	3609	2	28	9	N	218
01		4030 X	2917	-0-	-1113	-0-	2872	2	45	9	N	69
02		3770 X	3566	-0-	-204	-0-	3521	2	45	9	N	110

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4615 RRCID -> 238384 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.13000 - 15570												
09		5340 X	5026	-0-	-314	-0-	5007	2	19	9	N	139
10		5487 X	5088	-0-	-399	-0-	5073	2	15	9	N	153
11		5250 X	4297	-0-	-953	-0-	4285	2	12	9	N	164
12		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4508	2	15	9	N	178
01		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	5025	2	28	9	N	203
*02		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4488	2	31	9	N	231

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4614 RRCID -> 238386 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 15460 PERF.12516 - 15408														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09		3570 X	3091	-0-	-479	-0-	3057 2	34 9	N	31	189 1			165
10		3689 X	3194	-0-	-495	-0-	3157 2	37 9	N	34				199
11		3480 X	2807	-0-	-673	-0-	2762 2	45 9	N	41				240
12		3503 X	3077	-0-	-426	-0-	3034 2	43 9	N	39				279
01		3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3760 2	59 9	N	54				333
*02		3547 X	3547	-0-	-0-	-0-	3462 2	85 9	N	77	180 1			230

THOMAS BRITT 6 WELL #: 4 RRCID -> 238839 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15577 PERF.12372 - 15166														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	60	46 1			57
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	3				60
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				60
12		391 X	391	-0-	-0-	-0-	391 2		Y	-0-				60
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	14	45 1			29
*02		2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2778 2	28 9	Y	25	34 1			20

BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 238845 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 15336 PERF.13180 - 15241														
09		3000 N	3537	-0-	537	1099	3537 2		Y	-0-				50
10		3100 N	9175	-0-	6075	7174	9171 2	4 9	Y	4				54
11		12336 X	5162	-0-	-7174	-0-	5145 2	17 9	Y	15				69
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6142 2	7 9	Y	6	1 8			74
01		9176 X	6577	-0-	-2599	-0-	6522 2	55 9	Y	50	61 1			63
*02		9648 X	9648	-0-	-0-	-0-	9648 2		Y	-0-				63

MCCOY 27 WELL #: 5 RRCID -> 239183 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15215 PERF.12222 - 14368														
09		5460 X	4968	-0-	-492	-0-	4968 2		N	-0-				110
10		5642 X	4800	-0-	-842	-0-	4800 2		N	-0-				110
11		5460 X	4626	-0-	-834	-0-	4626 2		N	-0-				110
12		6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115 2		N	-0-				110
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5890 2	7 9	N	6				116
02		4640 X	3921	-0-	-719	-0-	3878 2	43 9	N	39				155

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3704 RRCID -> 239461 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 15920 PERF.13859 - 15779														
09		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3876 2	2 9	Y	2	7 1			4
10		3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3534 2	2 9	Y	2				6
11		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3377 2	2 9	Y	2				8
12		3999 X	3145	-0-	-854	-0-	3144 2	1 9	Y	1	7 1			2
01		3999 X	3657	-0-	-342	-0-	3654 2	3 9	Y	3				5
*02		4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4575 2	2 9	Y	2				7

BRITT 5 WELL #: 405 RRCID -> 241396 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12318 - 15126														
09		3120 X	2895	-0-	-225	-0-	2882 2	13 9	N	12	177 1	3 8		42
10		3224 X	3031	-0-	-193	-0-	3003 2	28 9	N	25				67
11		3120 X	2828	-0-	-292	-0-	2753 2	75 9	N	68				135
12		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	3150 2	46 9	N	42				177
01		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	3053 2	7 9	N	6				183
*02		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2758 2	86 9	N	78	1 8			260

BRITT WELL #: 807 RRCID -> 241397 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 15410 PERF.12891 - 15276														
09		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3041 2	34 9	N	31	8 8			195
10		3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3833 2	51 9	N	46	1 8			240
11		3300 X	3093	-0-	-207	-0-	3063 2	30 9	N	27	181 1			86
12		3472 X	3339	-0-	-133	-0-	3300 2	39 9	N	35	1 8			120
01		3689 X	3401	-0-	-288	-0-	3383 2	18 9	N	16				136
02		3451 X	3221	-0-	-230	-0-	3209 2	12 9	N	11	4 8			143

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 612 RRCID -> 241767 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 15424 PERF.12472 - 15510												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
09		4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4565 2	62 9	Y		56	82 1 95
10		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4488 2	45 9	Y		41	77 1 59
11		4710 X	4290	-0-	-420	-0-	4243 2	47 9	Y		43	102
12		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4372 2	155 9	Y		141	157 1 86
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4247 2	88 9	Y		80	80 1 86
*02		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3938 2	61 9	Y		55	80 1 61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 611 RRCID -> 242214 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 15395 PERF.12540 - 15426												
09		4984 X	4984	-0-	-0-	-0-	4923 2	61 9	Y		55	82 1 94
10		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	5196 2	46 9	Y		42	77 1 59
11		5010 X	4795	-0-	-215	-0-	4750 2	45 9	Y		41	100
12		5270 X	5193	-0-	-77	-0-	5038 2	155 9	Y		141	155 1 86
01		5270 X	5013	-0-	-257	-0-	4925 2	88 9	Y		80	80 1 86
02		4901 X	4411	-0-	-490	-0-	4350 2	61 9	Y		55	80 1 61

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4517H RRCID -> 243110 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15736 PERF.13028 - 15582												
09		3000 N	3022	-0-	22	22	2994 2	28 9	Y		25	25 1 22
10		3074 N	3052	-0-	-22	-0-	3037 2	15 9	Y		14	25 1 11
11		3000 N	3267	-0-	267	267	3199 2	68 9	Y		62	68 1 5
12		3839 X	3572	-0-	-267	-0-	3572 2		Y		-0-	5
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3121 2	11 9	Y		10	15
*02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	2988 2	37 9	Y		34	25 1 24

BRITT RANCH UNIT WELL #: 615 RRCID -> 243115 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 15626 PERF.12544 - 15558												
09		4320 X	3452	-0-	-868	-0-	3409 2	43 9	Y		39	60 1 63
10		4464 X	3455	-0-	-1009	-0-	3424 2	31 9	Y		28	60 1 31
11		4320 X	3254	-0-	-1066	-0-	3240 2	14 9	Y		13	44
12		4309 X	3567	-0-	-742	-0-	3520 2	47 9	Y		43	87
01		4061 X	3524	-0-	-537	-0-	3488 2	36 9	Y		33	65 1 55
*02		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3553 2	43 9	Y		39	94

BRITT 6 WELL #: 13 RRCID -> 243118 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 15295 PERF.12152 - 15191												
09		8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8250 2	61 9	N		55	198
10		13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	13389 2	57 9	N		52	250
11		7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7542 2	46 9	N		42	189 1 103
12		8587 X	7684	-0-	-903	-0-	7651 2	33 9	N		30	133
01		12803 X	7393	-0-	-5410	-0-	7323 2	70 9	N		64	197
02		11977 X	3765	-0-	-8212	-0-	3674 2	91 9	N		83	280

BRITT RANCH UNIT WELL #: 513 RRCID -> 244165 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 15660 PERF.12545 - 15507												
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	-0-

BRITT RANCH I 4 WELL #: 10 RRCID -> 244804 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15860 PERF.13978 - 15775												
09		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1757 2	15 9	Y		14	46
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		1	47
11		1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1610 2	10 9	Y		9	56
12		1767 N	1679	-0-	-88	-0-	1675 2	4 9	Y		4	60
01		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1425 2	2 9	Y		2	62
*02		1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1594 2	2 9	Y		2	56 1 8

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3513 RRCID -> 244814 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 15725 PERF.12738 - 15580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	3720 2	20 9	N	18	183 1			75
10		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3615 2	11 9	N	10				85
11		3450 X	3271	-0-	-179	-0-	3254 2	17 9	N	15				100
12		3751 X	3169	-0-	-582	-0-	3161 2	8 9	N	7				107
01		3751 X	3563	-0-	-188	-0-	3530 2	33 9	N	30				137
02		3509 X	3294	-0-	-215	-0-	3265 2	29 9	N	26				163

THOMAS BRITT 6 WELL #: 10 RRCID -> 244815 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 15479 PERF. N/A														
09		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3955 2	62 9	N	56				207
10		4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	4126 2	51 9	N	46	189 1			64
11		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	3781 2	43 9	N	39				103
12		4278 X	3971	-0-	-307	-0-	3910 2	61 9	N	55				158
01		4278 X	3888	-0-	-390	-0-	3840 2	48 9	N	44				202
02		3915 X	3719	-0-	-196	-0-	3652 2	67 9	N	61	187 1			76

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3517 RRCID -> 244816 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 15723 PERF.12530 - 15591														
09		4320 X	4262	-0-	-58	-0-	4215 2	47 9	N	43				212
10		4464 X	4417	-0-	-47	-0-	4380 2	37 9	N	34				246
11		4350 X	3920	-0-	-430	-0-	3896 2	24 9	N	22				268
12		4154 X	4132	-0-	-22	-0-	4104 2	28 9	N	25				293
01		4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4217 2	48 9	N	44				337
*02		4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	4180 2	46 9	N	42	192 1			187

BRITT RANCH UNIT WELL #: 613 RRCID -> 244817 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15710 PERF.12570 - 15589														
09		5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	5515 2	47 9	Y	43	63 1			67
10		5363 X	5301	-0-	-62	-0-	5272 2	29 9	Y	26	64 1			29
11		5190 X	4894	-0-	-296	-0-	4881 2	13 9	Y	12				41
12		5549 X	5196	-0-	-353	-0-	5152 2	44 9	Y	40				81
01		5549 X	5024	-0-	-525	-0-	4996 2	28 9	Y	25	60 1			46
02		5191 X	4759	-0-	-432	-0-	4719 2	40 9	Y	36				82

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4515 RRCID -> 244818 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15718 PERF.12690 - 15758														
09		3300 X	3268	-0-	-32	-0-	3245 2	23 9	Y	21	21 1			18
10		3410 X	3096	-0-	-314	-0-	3083 2	13 9	Y	12	21 1			9
11		3300 X	3039	-0-	-261	-0-	2982 2	57 9	Y	52	57 1			4
12		3193 X	2712	-0-	-481	-0-	2712 2		Y	-0-				4
01		3193 X	2448	-0-	-745	-0-	2439 2	9 9	Y	8				12
02		2987 X	2421	-0-	-566	-0-	2390 2	31 9	Y	28	20 1			20

BRITT WELL #: 1101 RRCID -> 245059 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15465 PERF.12807 - 15100														
09		900 N	754	-0-	-146	-0-	754 2		N	-0-				124
10		899 N	731	-0-	-168	-0-	731 2		N	-0-				124
11		900 N	725	-0-	-175	-0-	725 2		N	-0-				124
12		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792 2		N	-0-				124
01		806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		N	-0-				124
*02		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2		N	-0-				124

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3705 RRCID -> 245537 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 16120 PERF.14046 - 15950														
09		3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	3164 2	4 9	Y	4	13 1			7
10		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2746 2	3 9	Y	3				10
11		2580 X	2476	-0-	-104	-0-	2470 2	6 9	Y	5				15
12		3069 X	2462	-0-	-607	-0-	2460 2	2 9	Y	2	13 1			4
01		3069 X	2124	-0-	-945	-0-	2118 2	6 9	Y	5				9
02		2871 X	2264	-0-	-607	-0-	2260 2	4 9	Y	4				13

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579												
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3516 RRCID -> 246160 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 15715 PERF.12438 - 15686												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
09		6180 X	5967	-0-	-213	-0-	5921	2	46	9	Y	80
10		6386 X	6128	-0-	-258	-0-	6086	2	42	9	Y	118
11		6180 X	5562	-0-	-618	-0-	5537	2	25	9	Y	80
12		6245 X	6245	-0-	-0-	-0-	6213	2	32	9	Y	109
01		6169 X	5791	-0-	-378	-0-	5747	2	44	9	Y	149
02		5771 X	5549	-0-	-222	-0-	5498	2	51	9	Y	131

BRITT RANCH UNIT WELL #: 509 RRCID -> 246211 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 15704 PERF.13770 - 15550												
09		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	24
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24
11		900 N	838	-0-	-62	-0-	837	2	1	9	N	25
12		930 N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	25
01		955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	25
*02		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			N	25

THOMAS BRITT 6 WELL #: 5 RRCID -> 246212 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 15480 PERF.12525 - 15313												
09		3000 N	3079	-0-	79	79	3011	2	68	9	Y	59
10		3100 N	3180	-0-	80	159	3178	2	2	9	Y	61
11		3000 N	2875	-0-	-125	34	2875	2			Y	61
12		3420 X	3386	-0-	-34	-0-	3386	2			Y	61
01		3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	69
02		2987 X	-0-	-0-	-2987	-0-					Y	63

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4516 RRCID -> 246213 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 15740 PERF.12702 - 15748												
09		7350 X	6885	-0-	-465	-0-	6732	2	153	9	Y	123
10		7564 X	6987	-0-	-577	-0-	6902	2	85	9	Y	59
11		7320 X	7067	-0-	-253	-0-	6691	2	376	9	Y	25
12		7347 X	6752	-0-	-595	-0-	6752	2			Y	25
01		7192 X	6607	-0-	-585	-0-	6543	2	64	9	Y	83
02		6844 X	6377	-0-	-467	-0-	6169	2	208	9	Y	136

BRITT 6 WELL #: 14 RRCID -> 246214 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 15240 PERF. N/A												
09		7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7798	2	109	9	N	54
10		5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	5820	2	106	9	N	150
11		4890 X	3027	-0-	-1863	-0-	2964	2	63	9	N	207
12		5487 X	3240	-0-	-2247	-0-	3156	2	84	9	N	99
01		5487 X	2706	-0-	-2781	-0-	2607	2	99	9	N	189
02		5133 X	4373	-0-	-760	-0-	4300	2	73	9	N	73

BRITT RANCH UNIT WELL #: 614 RRCID -> 246216 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12410 - 15540												
09		5790 X	5475	-0-	-315	-0-	5425	2	50	9	Y	72
10		5983 X	5537	-0-	-446	-0-	5506	2	31	9	Y	32
11		5790 X	5395	-0-	-395	-0-	5381	2	14	9	Y	45
12		6149 X	6149	-0-	-0-	-0-	6102	2	47	9	Y	88
01		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	6004	2	31	9	Y	50
*02		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5723	2	40	9	Y	86

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3514 RRCID -> 246444 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 15680 PERF.12464 - 14410												
09		7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7840	2	46	9	Y	80
10		6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6748	2	41	9	Y	117
11		7050 X	5954	-0-	-1096	-0-	5928	2	26	9	Y	80
12		8153 X	6399	-0-	-1754	-0-	6369	2	30	9	Y	107
01		8153 X	6155	-0-	-1998	-0-	6110	2	45	9	Y	148
02		7627 X	5714	-0-	-1913	-0-	5663	2	51	9	Y	130

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3515 RRCID -> 246828 COMPL. DATE 02/28/2008													TOTAL DEPTH 15787	PERF.12486 - 15746
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09		5860 X	5860	-0-	-0-	-0-	5815 2	45 9	Y	41	61 1		79	
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5981 2	42 9	Y	38			117	
11		5640 X	4800	-0-	-840	-0-	4775 2	25 9	Y	23	61 1		79	
12		6045 X	5740	-0-	-305	-0-	5708 2	32 9	Y	29			108	
01		6045 X	5393	-0-	-652	-0-	5347 2	46 9	Y	42			150	
02		5655 X	4961	-0-	-694	-0-	4910 2	51 9	Y	46	65 1		131	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3610 RRCID -> 247381 COMPL. DATE 10/15/2007													TOTAL DEPTH 15796	PERF.13720 - 15680
09		4200 X	3712	-0-	-488	-0-	3692 2	20 9	N	18			150	
10		14745 X	14745	-0-	-0-	-0-	14743 2	2 9	N	2			152	
11		3780 X	3352	-0-	-428	-0-	3341 2	11 9	N	10			162	
12		3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3819 2	6 9	N	5			167	
01		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3665 2	17 9	N	15			182	
*02		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3437 2	11 9	N	10			192	

BRITT 1 WELL #: 1201 RRCID -> 247899 COMPL. DATE 11/24/2008													TOTAL DEPTH 15400	PERF.12914 - 15258
09		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032 2	2 9	Y	2	2 8		97	
10		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2216 2	22 9	Y	20			117	
11		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2120 2	32 9	Y	29			146	
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2001 2	24 9	Y	22	1 8		167	
01		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	2205 2	31 9	Y	28			195	
*02		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1984 2	18 9	Y	16	1 8		210	

BRITT 5 WELL #: 505 RRCID -> 248214 COMPL. DATE 08/17/2008													TOTAL DEPTH 15350	PERF.12206 - 15141
09		2526 N	2526	-0-	-0-	-0-	2509 2	17 9	N	15			105	
10		2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2773 2	94 9	N	85			190	
11		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2654 2	52 9	N	47			237	
12		3100 N	3368	-0-	268	268	3318 2	50 9	N	45			282	
01		3100 N	2906	-0-	-194	74	2799 2	107 9	N	97	196 1		183	
*02		2853 N	2779	-0-	-74	-0-	2743 2	36 9	N	33			216	

HUFF RANCH 48 WELL #: 6 RRCID -> 248274 COMPL. DATE 09/19/2008													TOTAL DEPTH 15516	PERF.12482 - 15297
09		2340 N	2191	-0-	-149	-0-	2191 2		Y	-0-			3	
10		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 2		Y	-0-			3	
11		2220 N	1921	-0-	-299	-0-	1921 2		Y	-0-			3	
12		2263 N	2257	-0-	-6	-0-	2257 2		Y	-0-			3	
*01		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2271 2		Y	-0-			3	
*02		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 2		Y	-0-			3	

BRITT 6 WELL #: 16 RRCID -> 249437 COMPL. DATE 11/14/2008													TOTAL DEPTH 15120	PERF.12534 - 15014
09		6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6198 2	64 9	N	58	190 1		58	
10		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	4533 2	29 9	N	26			84	
11		3120 X	2383	-0-	-737	-0-	2328 2	55 9	N	50			134	
12	DLQ	G-10	2338	-0-	2338	2338	2293 2	45 9	N	41			175	
01	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	4457	2056 2	63 9	N	57			232	
02	DLQ	G-10	3509	-0-	3509	7966	3458 2	51 9	N	46	188 1		90	

BRITT WELL #: 607 RRCID -> 250563 COMPL. DATE 01/18/2009													TOTAL DEPTH 15500	PERF.12439 - 14892
09		3000 N	3074	-0-	74	74	3027 2	47 9	N	43	199 1	8 8	83	
10		2904 N	2830	-0-	-74	-0-	2806 2	24 9	N	22			105	
11		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672 2		N	-0-			105	
12		2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	2668 2	36 9	N	33			138	
01		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2668 2	23 9	N	21			159	
*02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2598 2	7 9	N	6	1 8		164	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT 5 WELL #: 1005 RRCID -> 251182 COMPL. DATE 04/04/2009													TOTAL DEPTH 15050	PERF.12226	- 14893	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09		3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2970	2	31	9	N	28		5	8	270
10		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3096	2	6	9	N	5				275
11		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	2991	2	24	9	N	22				297
12		2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	2944	2	9	9	N	8				305
01		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3349	2	22	9	N	20				325
*02		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	3089	2	1	9	N	1		1	8	325

HUFF RANCH 47 WELL #: 4 RRCID -> 251378 COMPL. DATE 08/26/2007													TOTAL DEPTH 15515	PERF.13062	- 15130	
09		4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4503	2	2	9	N	2		182	1	166
10		4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4546	2	6	9	N	5				171
11		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3263	2	11	9	N	10				181
12		3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	3483	2	17	9	N	15				196
01		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-				196
*02		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3712	2			N	-0-				196

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3612 RRCID -> 252006 COMPL. DATE 03/04/2008													TOTAL DEPTH 15663	PERF.12610	- 15662	
09		4380 X	3596	-0-	-784	-0-	3582	2	14	9	N	13				198
10		4526 X	4496	-0-	-30	-0-	4488	2	8	9	N	7				205
11		4380 X	3469	-0-	-911	-0-	3371	2	98	9	N	89		179	1	115
12		3782 X	3486	-0-	-296	-0-	3475	2	11	9	N	10				125
01		3782 X	3434	-0-	-348	-0-	3417	2	17	9	N	15				140
02		3538 X	3179	-0-	-359	-0-	3167	2	12	9	N	11				151

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4514 RRCID -> 252008 COMPL. DATE 03/19/2008													TOTAL DEPTH 15681	PERF.12970	- 15518	
09		4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4588	2	52	9	N	47				262
10		4743 X	4631	-0-	-112	-0-	4612	2	19	9	N	17				279
11		4860 X	4373	-0-	-487	-0-	4373	2			N	-0-				279
12		5022 X	4582	-0-	-440	-0-	4535	2	47	9	N	43				322
01		5022 X	4482	-0-	-540	-0-	4465	2	17	9	N	15				337
02		4495 X	4129	-0-	-366	-0-	4126	2	3	9	N	3				340

BRITT 6 WELL #: 18 RRCID -> 252032 COMPL. DATE 01/09/2009													TOTAL DEPTH 15045	PERF.12186	- 14946	
09		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5668	2	76	9	N	69		175	1	83
10		4805 X	4104	-0-	-701	-0-	4056	2	48	9	N	44				127
11		4890 X	2221	-0-	-2669	-0-	2170	2	51	9	N	46				173
12		4061 X	2235	-0-	-1826	-0-	2183	2	52	9	N	47				220
01		4061 X	2017	-0-	-2044	-0-	1944	2	73	9	N	66		191	1	95
02		3799 X	3291	-0-	-508	-0-	3216	2	75	9	N	68				163

HUFF RANCH 48 WELL #: 7 RRCID -> 252329 COMPL. DATE 09/05/2008													TOTAL DEPTH 15491	PERF.12432	- 15461	
09		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4004	2	80	9	Y	73		183	1	151
10		4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4103	2	122	9	Y	111		1	8	261
11		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3410	2	99	9	Y	90		188	1	163
12		4216 X	4145	-0-	-71	-0-	3991	2	154	9	Y	140		193	1	110
01		4216 X	3856	-0-	-360	-0-	3733	2	123	9	Y	112				222
02		3944 X	3609	-0-	-335	-0-	3503	2	106	9	Y	96		183	1	133

MCCOY 27 WELL #: 10H RRCID -> 252586 COMPL. DATE 06/02/2009													TOTAL DEPTH 12278	PERF.13040	- 16010	
09		3000 N	5402	-0-	2402	2402	5360	2	42	9	N	38				170
10		3100 N	5821	-0-	2721	5123	5751	2	70	9	N	64		190	1	44
11		3000 N	6410	-0-	3410	8533	6410	2			N	-0-				44
12		15024 X	6491	-0-	-8533	-0-	6491	2			N	-0-				44
01		7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	7106	2			N	-0-				44
*02		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6708	2	163	9	N	148				192

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
THOMAS 5 WELL #: 5H RRCID -> 252590 COMPL. DATE 06/27/2009 TOTAL DEPTH 14141 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		20730 X	19146	-0-	-1584	-0-	19104	2	42	9	N	38		202
10		29124 X	29124	-0-	-0-	-0-	29103	2	21	9	N	19		221
11		20100 X	17962	-0-	-2138	-0-	17962	2			N	-0-		221
12		19235 X	19235	-0-	-0-	-0-	19217	2	18	9	N	16	192 1	45
01		19220 X	18063	-0-	-1157	-0-	18063	2			N	-0-		45
02		17980 X	17741	-0-	-239	-0-	17734	2	7	9	N	6		51

BRITT 6 WELL #: 15 RRCID -> 252772 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12228 - 15005														
09		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5387	2	55	9	N	50		115
10		4340 X	3923	-0-	-381	-0-	3923	2	36	9	N	33		148
11		5670 X	2060	-0-	-3610	-0-	2010	2	50	9	N	45		193
12		3720 X	1949	-0-	-1771	-0-	1917	2	32	9	N	29		222
01		3720 X	1770	-0-	-1950	-0-	1707	2	63	9	N	57	173 1	106
02		3480 X	3015	-0-	-465	-0-	2976	2	39	9	N	35		141

BRITT 5 WELL #: 605 RRCID -> 252978 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 15170 PERF.12792 - 14952														
09		2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2819	2	13	9	N	12	5 8	122
10		2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2661	2	11	9	N	10		132
11		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3141	2	14	9	N	13		145
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3706	2			N	-0-		145
01		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-		145
*02		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3399	2	23	9	N	21	1 8	165

BRITT WELL #: 1501 RRCID -> 253444 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 14650 PERF.12489 - 14554														
09		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-		-0-
10		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-		-0-
11		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-		-0-
12		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1966	2	2	9	N	2	2 8	-0-
01		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-		-0-
*02		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			N	-0-		-0-

MCCOY 27 WELL #: 7H RRCID -> 253577 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.12866 - 16292														
09		15256 X	15256	-0-	-0-	-0-	15065	2	191	9	N	174	188 1	200
10		15489 X	15489	-0-	-0-	-0-	15273	2	216	9	N	196	190 1	206
11		14893 X	14893	-0-	-0-	-0-	14710	2	183	9	N	166	189 1	183
12		20125 X	20125	-0-	-0-	-0-	20088	2	37	9	N	34		217
01		19434 X	19434	-0-	-0-	-0-	19282	2	152	9	N	138	191 1	164
02		14761 X	13368	-0-	-1393	-0-	13100	2	268	9	N	244	186 1	222

MCCOY 27 WELL #: 9 RRCID -> 253578 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15090 PERF.12070 - 14894														
09		4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	3997	2	48	9	N	44	190 1	69
10		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3969	2	56	9	N	51		120
11		3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3923	2	42	9	N	38		158
12	DLQ	G-10	5214	-0-	5214	-0-	5158	2	56	9	N	51		209
01	DLQ	G-10	5267	-0-	5267	10481	5190	2	77	9	N	70	188 1	91
02	DLQ	G-10	3622	-0-	3622	14103	3569	2	53	9	N	48		139

THOMAS BRITT 6 WELL #: 9 RRCID -> 253579 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12374 - 15217														
09		4650 X	4192	-0-	-458	-0-	4153	2	39	9	Y	35		122
10		4588 X	4425	-0-	-163	-0-	4403	2	22	9	Y	20	97 1	45
11		4410 X	4139	-0-	-271	-0-	4124	2	15	9	Y	14		59
12		4557 X	4482	-0-	-75	-0-	4441	2	41	9	Y	37		96
01		4557 X	4430	-0-	-127	-0-	4390	2	40	9	Y	36	90 1	42
*02		4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4494	2	6	9	Y	5		47

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579													
THOMAS BRITT 6 WELL #: 8 RRCID -> 253580 COMPL. DATE 12/10/2008										TOTAL DEPTH	14991	PERF.12366 - 15205	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3187 2	39 9	Y	35			121
10		19060 X	19060	-0-	-0-	-0-	19034 2	26 9	Y	24	97 1		48
11		17495 X	17495	-0-	-0-	-0-	17478 2	17 9	Y	15			63
12		18392 X	18392	-0-	-0-	-0-	18345 2	47 9	Y	43			106
01		16694 X	16694	-0-	-0-	-0-	16633 2	61 9	Y	55	100 1		61
02		3451 X	3366	-0-	-85	-0-	3355 2	11 9	Y	10			71

HUFF RANCH 48 WELL #: 5 RRCID -> 253581 COMPL. DATE 09/05/2008										TOTAL DEPTH	15540	PERF.12384 - 15221	
09		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 2		Y	-0-			3
10		3317 X	3271	-0-	-46	-0-	3271 2		Y	-0-			3
11		3210 X	2679	-0-	-531	-0-	2679 2		Y	-0-			3
12		3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3148 2		Y	-0-			3
*01		3317 X	3219	-0-	-98	-0-	3219 2		Y	-0-			3
*02		3103 X	2969	-0-	-134	-0-	2969 2		Y	-0-			3

D. BRITT 4 WELL #: 3H RRCID -> 253586 COMPL. DATE 04/03/2009										TOTAL DEPTH	14206	PERF.14769 - 18705	
09		17757 X	17757	-0-	-0-	-0-	17757 2		N	-0-			-0-
10		17934 X	17934	-0-	-0-	-0-	17934 2		N	-0-			-0-
11		16435 X	16435	-0-	-0-	-0-	16435 2		N	-0-			-0-
12		18166 X	16997	-0-	-1169	-0-	16997 2		N	-0-			-0-
01		18166 X	16118	-0-	-2048	-0-	16118 2		N	-0-			-0-
02		16994 X	15075	-0-	-1919	-0-	15075 2		N	-0-			-0-

MCCOY 27 WELL #: 8H RRCID -> 253587 COMPL. DATE 03/25/2009										TOTAL DEPTH	12317	PERF.12881 - 16518	
09		15300 X	13912	-0-	-1388	-0-	13769 2	143 9	N	130	186 1		260
10		15810 X	13540	-0-	-2270	-0-	13485 2	55 9	N	50			310
11		15300 X	12926	-0-	-2374	-0-	12911 2	15 9	N	14			324
12		17114 X	17114	-0-	-0-	-0-	17114 2		N	-0-			324
01		16471 X	16471	-0-	-0-	-0-	16452 2	19 9	N	17	174 1		167
02		13456 X	11296	-0-	-2160	-0-	11232 2	64 9	N	58			225

BRITT RANCH I4 WELL #: 13H RRCID -> 253921 COMPL. DATE 02/10/2009										TOTAL DEPTH	12480	PERF.13226 - 16203	
09		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2		N	-0-			111
10		6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	6911 2		N	-0-			111
11		5730 X	5730	-0-	-0-	-0-	5730 2		N	-0-			111
12		7130 X	6789	-0-	-341	-0-	6777 2	12 9	N	11			122
01		7449 X	7449	-0-	-0-	-0-	7347 2	102 9	N	93			215
*02		9224 X	9224	-0-	-0-	-0-	9169 2	55 9	N	50			265

MCCOY 27 WELL #: 6 RRCID -> 253931 COMPL. DATE 10/23/2008										TOTAL DEPTH	15090	PERF.12090 - 14903	
09		3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2681 2	155 9	N	141	186 1		80
10		3100 X	3008	-0-	-92	-0-	2905 2	103 9	N	94			174
11		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	2730 2	80 9	N	73			247
12		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3590 2	96 9	N	87	187 1		147
01		3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3616 2	110 9	N	100			247
02		2813 X	2547	-0-	-266	-0-	2458 2	89 9	N	81	182 1		146

BRITT 6 WELL #: 17 RRCID -> 253939 COMPL. DATE 12/15/2008										TOTAL DEPTH	15010	PERF.12230 - 14946	
09		5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	4985 2	84 9	N	76			255
10		3875 X	3572	-0-	-303	-0-	3559 2	13 9	N	12			267
11		3750 X	1797	-0-	-1953	-0-	1750 2	47 9	N	43	185 1		125
12		3410 X	1811	-0-	-1599	-0-	1811 2		N	-0-			125
01		3410 X	1591	-0-	-1819	-0-	1591 2		N	-0-			125
02		3190 X	2761	-0-	-429	-0-	2761 2		N	-0-			125

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579															
WILLIAMS 33 WELL #: 7H RRCID -> 253941 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 12164 PERF.12643 - 16280															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		7920 X	7009	-0-	-911	-0-	6890	2	119	9	N	108	187	1	163
10		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7673	2	166	9	N	151	143	1	171
11		7227 X	7227	-0-	-0-	-0-	7141	2	86	9	N	78			249
12		7462 X	7462	-0-	-0-	-0-	7333	2	129	9	N	117	188	1	178
01		7843 X	7253	-0-	-590	-0-	7130	2	123	9	N	112			290
02		7337 X	6964	-0-	-373	-0-	6645	2	319	9	N	290	188	1	392

BRITT 7 WELL #: 907 RRCID -> 254173 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12830 - 14952															
09		3000 N	3077	-0-	77	77	3071	2	6	9	N	5	5	8	-0-
10		3100 N	3040	-0-	-60	17	3040	2			N	-0-			-0-
11		2723 N	2706	-0-	-17	-0-	2706	2			N	-0-			-0-
12		2573 X	2410	-0-	-163	-0-	2410	2			N	-0-			-0-
01		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-			-0-
*02		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2923	2	1	9	N	1	1	8	-0-

D BRITT 4 WELL #: 4H RRCID -> 254583 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 14183 PERF.14860 - 19397															
09		9384 X	9384	-0-	-0-	-0-	9384	2			N	-0-			-0-
10		9556 X	9556	-0-	-0-	-0-	9556	2			N	-0-			-0-
11		9113 X	9113	-0-	-0-	-0-	9113	2			N	-0-			-0-
12		9517 X	9362	-0-	-155	-0-	9362	2			N	-0-			-0-
01		9517 X	8836	-0-	-681	-0-	8836	2			N	-0-			-0-
02		8903 X	8452	-0-	-451	-0-	8452	2			N	-0-			-0-

D. BRITT 4 WELL #: 5H RRCID -> 254698 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 14207 PERF.14954 - 19721															
09		10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381	2			N	-0-			-0-
10		10677 X	10677	-0-	-0-	-0-	10677	2			N	-0-			-0-
11		10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	10292	2			N	-0-			-0-
12		10726 X	10653	-0-	-73	-0-	10653	2			N	-0-			-0-
01		10726 X	10152	-0-	-574	-0-	10152	2			N	-0-			-0-
02		10034 X	9754	-0-	-280	-0-	9754	2			N	-0-			-0-

BRITT 8 WELL #: 5H RRCID -> 255617 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 14112 PERF.14685 - 18875															
09		20280 X	18993	-0-	-1287	-0-	18993	2			N	-0-			-0-
10		20956 X	19407	-0-	-1549	-0-	19407	2			N	-0-			-0-
11		20100 X	18330	-0-	-1770	-0-	18330	2			N	-0-			-0-
12		19251 X	18650	-0-	-601	-0-	18650	2			N	-0-			-0-
01		19251 X	18057	-0-	-1194	-0-	18057	2			N	-0-			-0-
02		18009 X	NO RPT	-0-	-18009	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 8 WELL #: 6H RRCID -> 255618 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 14101 PERF.14600 - 18909															
09		7560 X	7193	-0-	-367	-0-	7193	2			N	-0-			-0-
10		7812 X	7384	-0-	-428	-0-	7384	2			N	-0-			-0-
11		7500 X	6992	-0-	-508	-0-	6992	2			N	-0-			-0-
12		7223 X	7197	-0-	-26	-0-	7197	2			N	-0-			-0-
01		7223 X	6852	-0-	-371	-0-	6852	2			N	-0-			-0-
02		6757 X	NO RPT	-0-	-6757	-0-					N	NO RPT			-0-

BRITT 7 WELL #: 9H RRCID -> 255786 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 14049 PERF.14626 - 19200															
09		30750 X	29289	-0-	-1461	-0-	29289	2			N	-0-			-0-
10		31527 X	30001	-0-	-1526	-0-	30001	2			N	-0-			-0-
11		30120 X	27974	-0-	-2146	-0-	27974	2			N	-0-			-0-
12		30628 X	29419	-0-	-1209	-0-	29419	2			N	-0-			-0-
01		30628 X	28499	-0-	-2129	-0-	28499	2			N	-0-			-0-
02		28304 X	26514	-0-	-1790	-0-	26514	2			N	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER						
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																			
BRITT 7													WELL #: 11H		RRCID -> 255804	COMPL. DATE 01/30/2010	TOTAL DEPTH 14077	PERF.14484	- 18961
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE			
09		10620 X	10296	-0-	-324	-0-	10296	2			N	-0-				-0-			
10		10881 X	10484	-0-	-397	-0-	10484	2			N	-0-				-0-			
11		10380 X	10062	-0-	-318	-0-	10062	2			N	-0-				-0-			
12		10726 X	10254	-0-	-472	-0-	10254	2			N	-0-				-0-			
01		10726 X	9814	-0-	-912	-0-	9814	2			N	-0-				-0-			
02		9947 X	9230	-0-	-717	-0-	9230	2			N	-0-				-0-			

BRITT 8													WELL #: 4H		RRCID -> 255808	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 14078	PERF.14656	- 18931
09		14400 X	13392	-0-	-1008	-0-	13392	2			N	-0-				-0-			
10		14880 X	13702	-0-	-1178	-0-	13702	2			N	-0-				-0-			
11		14250 X	12948	-0-	-1302	-0-	12948	2			N	-0-				-0-			
12		13671 X	13318	-0-	-353	-0-	13318	2			N	-0-				-0-			
01		13671 X	12954	-0-	-717	-0-	12954	2			N	-0-				-0-			
02		12789 X	NO RPT	-0-	-12789	-0-					N	NO RPT				-0-			

HUFF RANCH 47													WELL #: 5H		RRCID -> 256473	COMPL. DATE 03/01/2010	TOTAL DEPTH 14644	PERF.15157	- 19457
09		14066 X	14066	-0-	-0-	-0-	14041	2	25	9	N	23				276			
10		14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	14463	2	24	9	N	22				298			
11		13597 X	13597	-0-	-0-	-0-	13531	2	66	9	N	60	185	1		173			
12		14539 X	14116	-0-	-423	-0-	14104	2	12	9	N	11				184			
01		14539 X	13548	-0-	-991	-0-	13453	2	95	9	N	86				270			
02		13601 X	12956	-0-	-645	-0-	12942	2	14	9	N	13	184	1		99			

FRYE													WELL #: 2012H		RRCID -> 257762	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH 11824	PERF.12250	- 16538
09		17460 X	15238	-0-	-2222	-0-	14665	2	573	9	Y	521	520	1		106			
10		17298 X	14508	-0-	-2790	-0-	14056	2	452	9	Y	411	405	1	1 8	111			
11		16620 X	13690	-0-	-2930	-0-	13140	2	550	9	Y	500	484	1		127			
12		13919 X	13563	-0-	-356	-0-	13039	2	524	9	Y	476	435	1	3 8	165			
01		14038 X	14038	-0-	-0-	-0-	13565	2	473	9	Y	430	427	1		168			
02		13021 X	12343	-0-	-678	-0-	11879	2	464	9	Y	422	494	1	2 8	94			

D. BRITT 4													WELL #: 6H		RRCID -> 257789	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH 13774	PERF.14280	- 18573
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	166	1		50			
10		20779 X	20779	-0-	-0-	-0-	20742	2	37	9	N	34				84			
11		19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	19790	2	37	9	N	34				118			
12		20366 X	20366	-0-	-0-	-0-	20323	2	43	9	N	39				157			
01		20739 X	19883	-0-	-856	-0-	19803	2	80	9	N	73	188	1		42			
02		19401 X	18782	-0-	-619	-0-	18730	2	52	9	N	47				89			

BEGERT													WELL #: 207H		RRCID -> 257854	COMPL. DATE 05/30/2013	TOTAL DEPTH 12217	PERF.12384	- 16485
09		9120 X	8025	-0-	-1095	-0-	7806	2	219	9	N	199	177	1	2 8	467			
10		9424 X	8270	-0-	-1154	-0-	8070	2	200	9	N	182	404	1		245			
11		9120 X	8112	-0-	-1008	-0-	7925	2	187	9	N	170	187	1		228			
12		7967 X	7854	-0-	-113	-0-	7623	2	231	9	N	210				438			
01		7967 X	7166	-0-	-801	-0-	7026	2	140	9	N	127	192	1		373			
*02		8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	7863	2	215	9	N	195	188	1		380			

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 3710		RRCID -> 257863	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 12996	PERF.13580	- 19893
09		18810 X	17977	-0-	-833	-0-	17704	2	273	9	Y	248	247	1		62			
10		19406 X	17265	-0-	-2141	-0-	17002	2	263	9	Y	239	247	1		54			
11		18480 X	15065	-0-	-3415	-0-	14798	2	267	9	Y	243	181	1		116			
12		17515 X	16536	-0-	-979	-0-	16237	2	299	9	Y	272	305	1		83			
01		17515 X	14899	-0-	-2616	-0-	14590	2	309	9	Y	281	308	1		56			
02		16385 X	14023	-0-	-2362	-0-	13742	2	281	9	Y	255	246	1		65			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
THOMAS 5 WELL #: 7H RRCID -> 257864 COMPL. DATE 06/28/2010												TOTAL DEPTH 14196	PERF.14662	- 16180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
09		6780 X	6407	-0-	-373	-0-	6407	2			N	-0-				74	
10		7006 X	6623	-0-	-383	-0-	6623	2			N	-0-				74	
11		6660 X	6341	-0-	-319	-0-	6341	2			N	-0-				74	
12		6710 X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-				74	
01		6634 X	6398	-0-	-236	-0-	6398	2			N	-0-				74	
02		6206 X	6101	-0-	-105	-0-	6101	2			N	-0-				74	

THOMAS BRITT 6 WELL #: 13H RRCID -> 257865 COMPL. DATE 02/18/2010												TOTAL DEPTH 14266	PERF.14621	- 18416			
09		7440 X	7107	-0-	-333	-0-	7107	2			N	-0-				-0-	
10		7688 X	7266	-0-	-422	-0-	7266	2			N	-0-				-0-	
11		7350 X	6722	-0-	-628	-0-	6722	2			N	-0-				-0-	
12		7254 X	6507	-0-	-747	-0-	6507	2			N	-0-				-0-	
01		7254 X	6586	-0-	-668	-0-	6586	2			N	-0-				-0-	
02		6786 X	6551	-0-	-235	-0-	6551	2			N	-0-				-0-	

BRITT 7 WELL #: 12H RRCID -> 257944 COMPL. DATE 02/04/2010												TOTAL DEPTH 14134	PERF.14604	- 19076			
09		12780 X	12355	-0-	-425	-0-	12355	2			N	-0-				-0-	
10		13206 X	12521	-0-	-685	-0-	12521	2			N	-0-				-0-	
11		12780 X	11859	-0-	-921	-0-	11859	2			N	-0-				-0-	
12		12803 X	12132	-0-	-671	-0-	12132	2			N	-0-				-0-	
01		12772 X	11617	-0-	-1155	-0-	11617	2			N	-0-				-0-	
02		11948 X	10993	-0-	-955	-0-	10993	2			N	-0-				-0-	

WILLIAMS 33 WELL #: 8H RRCID -> 259432 COMPL. DATE 09/03/2010												TOTAL DEPTH 12171	PERF.12604	- 16777			
09		4534 X	4534	-0-	-0-	-0-	4457	2	77	9	N	70				322	
10		4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4483	2	77	9	N	70	190	1		202	
11		3000 N	4684	-0-	1684	1684	4586	2	98	9	N	89				291	
12		7253 X	5569	-0-	-1684	-0-	5447	2	122	9	N	111	187	1		215	
01		5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	4976	2	149	9	N	135	186	1		164	
*02		4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4500	2	130	9	N	118	182	1		100	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3709 RRCID -> 259433 COMPL. DATE 06/02/2010												TOTAL DEPTH 12531	PERF.13095	- 19334			
09		6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6195	2	277	9	Y	252	250	1		63	
10		6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	5756	2	267	9	Y	243	251	1		55	
11		5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5501	2	286	9	Y	260	191	1		124	
12		6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	5790	2	307	9	Y	279	318	1		85	
01		5704 X	5349	-0-	-355	-0-	5037	2	312	9	Y	284	313	1		56	
*02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5158	2	286	9	Y	260	250	1		66	

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 11 RRCID -> 259632 COMPL. DATE 07/21/2010												TOTAL DEPTH 14417	PERF.14700	- 19595			
09		19808 X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			Y	-0-				-0-	
10		21638 X	20389	-0-	-1249	-0-	20389	2			Y	-0-				-0-	
11		20940 X	19522	-0-	-1418	-0-	19522	2			Y	-0-				-0-	
12		20553 X	20008	-0-	-545	-0-	20008	2			Y	-0-				-0-	
01		20460 X	19315	-0-	-1145	-0-	19315	2			Y	-0-				-0-	
02		19140 X	17946	-0-	-1194	-0-	17946	2			Y	-0-				-0-	

MCCOY 27 WELL #: 11H RRCID -> 259636 COMPL. DATE 10/29/2010												TOTAL DEPTH 14128	PERF.14798	- 18863			
09		21510 X	20633	-0-	-877	-0-	20633	2			N	-0-				-0-	
10		22227 X	21064	-0-	-1163	-0-	21064	2			N	-0-				-0-	
11		21510 X	17298	-0-	-4212	-0-	17298	2			N	-0-				-0-	
12		21297 X	16357	-0-	-4940	-0-	16357	2			N	-0-				-0-	
01		26501 X	26501	-0-	-0-	-0-	26501	2			N	-0-				-0-	
*02		20172 X	20172	-0-	-0-	-0-	20172	2			N	-0-				-0-	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 3518 RRCID -> 259658 COMPL. DATE 10/01/2010													TOTAL	DEPTH	13497	PERF.13822	-	18608
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
09		11850 X	11360	-0-	-490	-0-	11158	2	202	9	N	184	186	1		271		
10		12245 X	11499	-0-	-746	-0-	11295	2	204	9	N	185	185	1		271		
11		11850 X	9922	-0-	-1928	-0-	9742	2	180	9	N	164	186	1		249		
12		12090 X	11377	-0-	-713	-0-	11213	2	164	9	N	149	183	1		215		
01		11842 X	11038	-0-	-804	-0-	10878	2	160	9	N	145				360		
02		10991 X	10376	-0-	-615	-0-	10180	2	196	9	N	178				538		

BRITT RANCH E 8SL WELL #: 12 RRCID -> 259792 COMPL. DATE 08/24/2010													TOTAL	DEPTH	12578	PERF.13065	-	17679
09		12491 X	12491	-0-	-0-	-0-	11528	2	963	9	Y	875	930	1		289		
10		12723 X	12723	-0-	-0-	-0-	11748	2	975	9	Y	886	732	1		443		
11		11992 X	11992	-0-	-0-	-0-	11054	2	938	9	Y	853	1094	1		202		
12		12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	11870	2	971	9	Y	883	753	1		332		
01		11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	10996	2	931	9	Y	846	558	1		620		
02		11107 X	10985	-0-	-122	-0-	10058	2	927	9	Y	843	1109	1		354		

BLACK 50 WELL #: 3H RRCID -> 259853 COMPL. DATE 01/05/2011													TOTAL	DEPTH	12020	PERF.12383	-	16688
09		14730 X	13497	-0-	-1233	-0-	13045	2	452	9	N	411	564	1		208		
10		15221 X	13731	-0-	-1490	-0-	13195	2	536	9	N	487	370	1		325		
11		12971 X	12971	-0-	-0-	-0-	12470	2	501	9	N	455	369	1		411		
12		13516 X	13012	-0-	-504	-0-	12463	2	549	9	N	499	557	1		353		
01		13516 X	13282	-0-	-234	-0-	12647	2	635	9	N	577	574	1		356		
02		12644 X	11574	-0-	-1070	-0-	11212	2	362	9	N	329	363	1		322		

FRYE RANCH WELL #: 3029H RRCID -> 259911 COMPL. DATE 10/20/2011													TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12516	-	16898
09		6150 X	5327	-0-	-823	-0-	5104	2	223	9	N	203	372	1	1 8	56		
10		5611 X	4857	-0-	-754	-0-	4769	2	88	9	N	80	1	8		135		
11		5370 X	4948	-0-	-422	-0-	4842	2	106	9	N	96				231		
12		4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4333	2	235	9	N	214	194	1	4 8	247		
01		4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4213	2	133	9	N	121	189	1	1 8	178		
*02		4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	3972	2	128	9	N	116	187	1	2 8	105		

DAVIS WELL #: 1053H RRCID -> 259913 COMPL. DATE 02/15/2013													TOTAL	DEPTH	12930	PERF.12910	-	16864
09		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4305	2	151	9	N	137	198	1		56		
10		4581 X	4581	-0-	-0-	-0-	4426	2	155	9	N	141				197		
11		4702 X	4702	-0-	-0-	-0-	4561	2	141	9	N	128	198	1		127		
12		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	4207	2	174	9	N	158				285		
01		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	5114	2	130	9	N	118	193	1		210		
*02		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4903	2	142	9	N	129	185	1	1 8	153		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 14H RRCID -> 260016 COMPL. DATE 07/24/2010													TOTAL	DEPTH	14248	PERF.14559	-	18811
09		14730 X	13875	-0-	-855	-0-	13875	2			N	-0-				132		
10		15221 X	14275	-0-	-946	-0-	14275	2			N	-0-				132		
11		14670 X	13626	-0-	-1044	-0-	13626	2			N	-0-				132		
12		14229 X	13574	-0-	-655	-0-	13574	2			N	-0-				132		
01		14229 X	10210	-0-	-4019	-0-	10210	2			N	-0-				132		
02		13311 X	2284	-0-	-11027	-0-	2284	2			N	-0-				132		

THOMAS BRITT 6 WELL #: 15H RRCID -> 260143 COMPL. DATE 11/14/2010													TOTAL	DEPTH	14306	PERF.14739	-	18920
09		17030 X	17030	-0-	-0-	-0-	17030	2			N	-0-				18		
10		17529 X	17529	-0-	-0-	-0-	17529	2			N	-0-				18		
11		16870 X	16870	-0-	-0-	-0-	16870	2			N	-0-				18		
12		17608 X	17309	-0-	-299	-0-	17309	2			N	-0-				18		
01		17608 X	16672	-0-	-936	-0-	16672	2			N	-0-				18		
02		16472 X	13084	-0-	-3388	-0-	13084	2			N	-0-				18		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
FRYE RANCH 10 WELL #: 2010H RRCID -> 260344 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 11234 PERF.11775 - 16041																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
09		7920 X	6774	-0-	-1146	-0-		6729	2	45	9	N	41	190	1	1 8	27
10		7595 X	7299	-0-	-296	-0-		7136	2	163	9	N	148	100	1	2 8	73
11		7350 X	4391	-0-	-2959	-0-		4296	2	95	9	N	86	94	1		65
12		7099 X	2853	-0-	-4246	-0-		2745	2	108	9	N	98	95	1	5 8	63
01		7285 X	3460	-0-	-3825	-0-		3363	2	97	9	N	88	94	1	1 8	56
02		6815 X	3526	-0-	-3289	-0-		3415	2	111	9	N	101	92	1	2 8	63

HUNTER 30 WELL #: 2H RRCID -> 260431 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12653 - 16839																	
09		5195 X	5195	-0-	-0-	-0-		4820	2	375	9	N	341	363	1		233
10		5297 X	5297	-0-	-0-	-0-		4904	2	393	9	N	357	366	1		224
11		5358 X	5358	-0-	-0-	-0-		4996	2	362	9	N	329	184	1		369
12		5301 X	5130	-0-	-171	-0-		4764	2	366	9	N	333	531	1		171
*01		5770 X	5770	-0-	-0-	-0-		5212	2	558	9	N	507	556	1		122
02		4959 X	NO RPT	-0-	-4959	-0-						N	NO RPT				122

FRYE RANCH WELL #: 5029H RRCID -> 260888 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12450 - 16807																	
09		4740 X	4561	-0-	-179	-0-		3970	2	591	9	Y	537	563	1	7 8	157
10		5115 X	3846	-0-	-1269	-0-		3318	2	528	9	Y	480	480	1	7 8	150
11		4950 X	2792	-0-	-2158	-0-		2273	2	519	9	Y	472	464	1		158
12		5115 X	3670	-0-	-1445	-0-		3112	2	558	9	Y	507	466	1	19 8	180
*01		4712 X	4027	-0-	-685	-0-		3430	2	597	9	Y	543	565	1	6 8	152
*02		4408 X	2854	-0-	-1554	-0-		2317	2	537	9	Y	488	553	1	11 8	76

DUPONT 1 WELL #: 1H RRCID -> 262263 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12213 - 16438																	
09		8400 X	7558	-0-	-842	-0-		7325	2	233	9	N	212	188	1		232
10		8680 X	8411	-0-	-269	-0-		8152	2	259	9	N	235	189	1		278
11		8400 X	6442	-0-	-1958	-0-		6221	2	221	9	N	201	187	1		292
12		8153 X	5275	-0-	-2878	-0-		5069	2	206	9	N	187	376	1		103
01		8153 X	5690	-0-	-2463	-0-		5441	2	249	9	N	226	182	1		147
02		7627 X	5231	-0-	-2396	-0-		5036	2	195	9	N	177	188	1		136

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4414H RRCID -> 262264 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 12775 PERF.13595 - 20834																	
09		13634 X	13634	-0-	-0-	-0-		13210	2	424	9	N	385	551	1		83
10		13334 X	13334	-0-	-0-	-0-		12927	2	407	9	N	370	188	1		265
11		12690 X	12576	-0-	-114	-0-		12167	2	409	9	N	372	369	1		268
12		13020 X	12835	-0-	-185	-0-		12410	2	425	9	N	386	379	1		275
01		13020 X	12153	-0-	-867	-0-		11699	2	454	9	N	413	569	1		119
02		12180 X	11577	-0-	-603	-0-		11210	2	367	9	N	334	188	1		265

HILL WELL #: 4011H RRCID -> 262567 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13742 - 18127																	
09		9690 X	7632	-0-	-2058	-0-		7304	2	328	9	N	298	196	1	18 8	157
10		10013 X	8664	-0-	-1349	-0-		8294	2	370	9	N	336	202	1	18 8	273
11		9690 X	8006	-0-	-1684	-0-		7698	2	308	9	N	280	394	1		159
12		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-		9657	2	354	9	N	322	184	1	58 8	239
01		11322 X	11322	-0-	-0-	-0-		10959	2	363	9	N	330	372	1	19 8	178
*02		11393 X	11393	-0-	-0-	-0-		11117	2	276	9	N	251	186	1	43 8	200

FRYE WELL #: 4012H RRCID -> 262851 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12128 PERF.12730 - 16976																	
09		11550 X	7748	-0-	-3802	-0-		7279	2	469	9	Y	426	434	1	1 8	147
10		11625 X	6993	-0-	-4632	-0-		6525	2	468	9	Y	425	448	1	2 8	122
11		11190 X	8462	-0-	-2728	-0-		7937	2	525	9	Y	477	405	1		194
12		8711 X	6779	-0-	-1932	-0-		6311	2	468	9	Y	425	452	1	3 8	164
01		8246 X	7576	-0-	-670	-0-		6985	2	591	9	Y	537	575	1	1 8	125
02		8149 X	7404	-0-	-745	-0-		6901	2	503	9	Y	457	449	1	2 8	131

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4413H RRCID -> 263141 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12775	PERF.13008	-	20378
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE		
09		15301 X	15301	-0-	-0-	-0-	14912	2	389	9	N	354	376	1	263			
10		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	15019	2	317	9	N	288	377	1	174			
11		14550 X	14344	-0-	-206	-0-	13842	2	502	9	N	456	181	1	449			
12		15159 X	14787	-0-	-372	-0-	14489	2	298	9	N	271	385	1	335			
01		15159 X	14257	-0-	-902	-0-	13815	2	442	9	N	402	577	1	160			
02		14181 X	13100	-0-	-1081	-0-	12904	2	196	9	N	178	192	1	146			

BRITT RANCH K 37P WELL #: 11H RRCID -> 263216 COMPL. DATE 02/06/2011													TOTAL	DEPTH	13055	PERF.13388	-	19756
09		DLQ G-10	20878	-0-	20878	84817	20601	2	277	9	Y	252	250	1	63			
10		105814 X	20997	-0-	-84817	-0-	20730	2	267	9	Y	243	251	1	55			
11		20580 X	19994	-0-	-586	-0-	19708	2	286	9	Y	260	191	1	124			
12		20584 X	20214	-0-	-370	-0-	19907	2	307	9	Y	279	318	1	85			
01		20584 X	20098	-0-	-486	-0-	19786	2	312	9	Y	284	313	1	56			
02		19256 X	18903	-0-	-353	-0-	18617	2	286	9	Y	260	250	1	66			

HILL WELL #: 5011H RRCID -> 263377 COMPL. DATE 11/17/2012													TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12273	-	16629
09		7230 X	6392	-0-	-838	-0-	6234	2	158	9	N	144	186	1	142			
10		7564 X	4432	-0-	-3132	-0-	4191	2	241	9	N	219	188	1	172			
11		7320 X	4146	-0-	-3174	-0-	3703	2	443	9	N	403	375	1	200			
12		4681 X	3717	-0-	-964	-0-	3324	2	393	9	N	357	192	1	364			
01		7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	6665	2	442	9	N	402	568	1	197			
*02		6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	5836	2	439	9	N	399	371	1	223			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4412 H RRCID -> 263495 COMPL. DATE 04/18/2011													TOTAL	DEPTH	12993	PERF.13161	-	21028
09		17970 X	17928	-0-	-42	-0-	17654	2	274	9	N	249	187	1	230			
10		18569 X	18166	-0-	-403	-0-	17770	2	396	9	N	360	367	1	223			
11		17790 X	16338	-0-	-1452	-0-	16000	2	338	9	N	307	180	1	350			
12		18304 X	18304	-0-	-0-	-0-	17918	2	386	9	N	351	382	1	319			
01		18011 X	17016	-0-	-995	-0-	16627	2	389	9	N	354	390	1	283			
02		16849 X	15814	-0-	-1035	-0-	15449	2	365	9	N	332	369	1	246			

DAVIS WELL #: 2043H RRCID -> 263511 COMPL. DATE 07/10/2013													TOTAL	DEPTH	12523	PERF.12689	-	17036
09		16920 X	14312	-0-	-2608	-0-	13016	2	1296	9	N	1178	957	1	429			
10		17484 X	16220	-0-	-1264	-0-	14912	2	1308	9	N	1189	1378	1	240			
11		17822 X	17822	-0-	-0-	-0-	16472	2	1350	9	N	1227	1157	1	310			
12		18901 X	18901	-0-	-0-	-0-	17563	2	1338	9	N	1216	1120	1	406			
01		18343 X	18343	-0-	-0-	-0-	17031	2	1312	9	N	1193	1326	1	273			
*02		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	16430	2	1283	9	N	1166	1133	1	285			

DAVIS WELL #: 4053H RRCID -> 263819 COMPL. DATE 06/29/2011													TOTAL	DEPTH	13180	PERF.13188	-	16714
09		1830 N	1663	-0-	-167	-0-	1525	2	138	9	Y	125	146	1	74			
10		2015 N	1726	-0-	-289	-0-	1581	2	145	9	Y	132	154	1	52			
11		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1528	2	149	9	Y	135	74	1	113			
12		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1719	2	149	9	Y	135	154	1	94			
01		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1337	2	133	9	Y	121	150	1	65			
02		1363 N	875	-0-	-488	-0-	745	2	130	9	Y	118	77	1	103			

SHERYL T 3 WELL #: 2H RRCID -> 263823 COMPL. DATE 05/26/2011													TOTAL	DEPTH	13122	PERF.13135	-	17441
09		10500 X	9418	-0-	-1082	-0-	9300	2	118	9	N	107	186	1	167			
10		10664 X	9515	-0-	-1149	-0-	9458	2	57	9	N	52			219			
11		10110 X	8945	-0-	-1165	-0-	8882	2	63	9	N	57	190	1	86			
12		9610 X	9116	-0-	-494	-0-	9082	2	34	9	N	31			117			
01		9610 X	8523	-0-	-1087	-0-	8520	2	3	9	N	3			120			
*02		9246 X	9246	-0-	-0-	-0-	9178	2	68	9	N	62			182			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER					
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																		
BRITT RANCH K 37W WELL #: 12H RRCID -> 265368													COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 12869		PERF.13231 - 20141	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM		
				LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE			
09		DLQ G-10	17052	-0-	17052	67222	16593	2	459	9	N	417	367	1	229			
10		84031 X	16809	-0-	-67222	-0-	16319	2	490	9	N	445	381	1	293			
11		16440 X	15880	-0-	-560	-0-	15387	2	493	9	N	448	373	1	368			
12		16244 X	16073	-0-	-171	-0-	15566	2	507	9	N	461	564	1	265			
01		16244 X	15600	-0-	-644	-0-	15070	2	530	9	N	482	569	1	178			
02		15196 X	14420	-0-	-776	-0-	13983	2	437	9	N	397	187	1	388			

DAVIS WELL #: 5053H RRCID -> 265429													COMPL. DATE 05/22/2012		TOTAL DEPTH 12913		PERF.13110 - 17244	
09		4290 X	2618	-0-	-1672	-0-	2402	2	216	9	Y	196	218	1	116			
10		4433 X	2775	-0-	-1658	-0-	2556	2	219	9	Y	199	237	1	78			
11		4140 X	2549	-0-	-1591	-0-	2320	2	229	9	Y	208	112	1	174			
12		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	2893	2	237	9	Y	215	239	1	150			
01		4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	4173	2	201	9	Y	183	235	1	98			
*02		6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5849	2	196	9	Y	178	116	1	148			

HUFF RANCH 48 WELL #: 10H RRCID -> 265898													COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 12369		PERF.12605 - 16895	
09		8640 X	8506	-0-	-134	-0-	8208	2	298	9	N	271	375	1	141			
10		8928 X	8731	-0-	-197	-0-	8400	2	331	9	N	301	186	1	256			
11		8640 X	8260	-0-	-380	-0-	7956	2	304	9	N	276	186	1	346			
12		8928 X	8550	-0-	-378	-0-	8273	2	277	9	N	252	379	1	219			
01		8804 X	8490	-0-	-314	-0-	8182	2	308	9	N	280	195	1	304			
02		8236 X	7896	-0-	-340	-0-	7566	2	330	9	N	300	372	1	232			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4521H RRCID -> 266437													COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 13011		PERF.13919 - 20388	
09		7890 X	7144	-0-	-746	-0-	6718	2	426	9	Y	387	370	1	259			
10		7967 X	7388	-0-	-579	-0-	6961	2	427	9	Y	388	185	1	462			
11		7590 X	7026	-0-	-564	-0-	6643	2	383	9	Y	348	374	1	436			
12		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7126	2	344	9	Y	313	367	1	382			
01		7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6745	2	358	9	Y	325	187	1	520			
02		6554 X	6326	-0-	-228	-0-	6019	2	307	9	Y	279	558	1	241			

HUFF RANCH 48 WELL #: 12H RRCID -> 266439													COMPL. DATE 06/24/2011		TOTAL DEPTH 12461		PERF.12491 - 16834	
09		4830 X	4302	-0-	-528	-0-	3943	2	359	9	N	326	376	1	304			
10		4929 X	4349	-0-	-580	-0-	3973	2	376	9	N	342	183	1	463			
11		4680 X	4149	-0-	-531	-0-	3778	2	371	9	N	337	376	1	424			
12		4061 X	4040	-0-	-21	-0-	3687	2	353	9	N	321	376	1	369			
01		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	3704	2	385	9	N	350	184	1	535			
02		3799 X	3777	-0-	-22	-0-	3432	2	345	9	N	314	378	1	471			

BRITT RANCH UNIT WELL #: 3613H RRCID -> 266445													COMPL. DATE 08/02/2011		TOTAL DEPTH 12824		PERF.12873 - 20099	
09		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	7882	2	334	9	N	304	369	1	167			
10		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7538	2	350	9	N	318	378	1	107			
11		7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7181	2	305	9	N	277	193	1	191			
12		7750 X	7282	-0-	-468	-0-	6977	2	305	9	N	277	186	1	282			
01		7750 X	6532	-0-	-1218	-0-	6195	2	337	9	N	306	371	1	217			
02		7250 X	6337	-0-	-913	-0-	6043	2	294	9	N	267	379	1	105			

BRITT RANCH E8 WELL #: 16H RRCID -> 266563													COMPL. DATE 08/17/2011		TOTAL DEPTH 12656		PERF.13292 - 18371	
09		14760 X	13733	-0-	-1027	-0-	13361	2	372	9	N	338	372	1	237			
10		14477 X	12857	-0-	-1620	-0-	12465	2	392	9	N	356	369	1	224			
11		14010 X	11863	-0-	-2147	-0-	11512	2	351	9	N	319	186	1	357			
12		13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	12730	2	512	9	N	465	567	1	255			
01		12807 X	12807	-0-	-0-	-0-	12327	2	480	9	N	436	362	1	329			
02		11629 X	11057	-0-	-572	-0-	10648	2	409	9	N	372	372	1	329			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
BRITT RANCH E8 WELL #: 13H RRCID -> 266995 COMPL. DATE 08/17/2011													TOTAL DEPTH	12674	PERF.13109	- 18250	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		10740 X	10740	-0-	-0-	-0-	10731	2	9	9	N	8				123	
10		10982 X	10982	-0-	-0-	-0-	10982	2			N	-0-				123	
11		9363 X	9363	-0-	-0-	-0-	9130	2	233	9	N	212	186	1		149	
12		10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	10620	2	261	9	N	237	190	1		196	
01		10850 X	7653	-0-	-3197	-0-	7416	2	237	9	N	215	194	1		217	
02		10150 X	8870	-0-	-1280	-0-	8621	2	249	9	N	226	375	1		68	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4518H RRCID -> 267181 COMPL. DATE 08/24/2011													TOTAL DEPTH	12688	PERF.13217	- 20411	
09		10093 X	10093	-0-	-0-	-0-	9671	2	422	9	N	384	551	1		122	
10		9554 X	9554	-0-	-0-	-0-	9178	2	376	9	N	342	189	1		275	
11		8565 X	8565	-0-	-0-	-0-	8195	2	370	9	N	336	372	1		239	
12		9331 X	8781	-0-	-550	-0-	8353	2	428	9	N	389	381	1		247	
01		9331 X	8335	-0-	-996	-0-	7935	2	400	9	N	364	389	1		222	
*02		8795 X	8795	-0-	-0-	-0-	8447	2	348	9	N	316	369	1		169	

HUFF RANCH 47 WELL #: 7H RRCID -> 267208 COMPL. DATE 02/04/2012													TOTAL DEPTH	12760	PERF.12561	- 17481	
09		7920 X	7269	-0-	-651	-0-	6744	2	525	9	N	477	367	1		426	
10		7380 X	7380	-0-	-0-	-0-	6834	2	546	9	N	496	369	1		553	
11		7410 X	6985	-0-	-425	-0-	6478	2	507	9	N	461	562	1		452	
12		7657 X	7072	-0-	-585	-0-	6514	2	558	9	N	507	556	1		403	
01		7657 X	6549	-0-	-1108	-0-	6264	2	285	9	N	259	186	1		476	
02		7018 X	5820	-0-	-1198	-0-	5548	2	272	9	N	247	564	1		159	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4520H RRCID -> 267258 COMPL. DATE 07/29/2011													TOTAL DEPTH	12752	PERF.12997	- 20127	
09		8760 X	8054	-0-	-706	-0-	7563	2	491	9	Y	446	367	1		353	
10		8866 X	8292	-0-	-574	-0-	7801	2	491	9	Y	446	376	1		423	
11		8580 X	7842	-0-	-738	-0-	7376	2	466	9	Y	424	555	1		292	
12		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7643	2	345	9	Y	314	186	1		420	
01		7874 X	7275	-0-	-599	-0-	6881	2	394	9	Y	358	363	1		415	
02		7366 X	5475	-0-	-1891	-0-	5191	2	284	9	Y	258				673	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 14 RRCID -> 267260 COMPL. DATE 06/06/2011													TOTAL DEPTH	12866	PERF.13205	- 17967	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH I 4SL WELL #: 15 RRCID -> 267270 COMPL. DATE 09/05/2011													TOTAL DEPTH	13047	PERF.13377	- 17801	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

BRITT RANCH C 35SL WELL #: 19 RRCID -> 267271 COMPL. DATE 11/14/2011													TOTAL DEPTH	14193	PERF.14628	- 19672	
09		23940 X	21674	-0-	-2266	-0-	21582	2	92	9	N	84				286	
10		24211 X	22068	-0-	-2143	-0-	21999	2	69	9	N	63				349	
11		22950 X	20992	-0-	-1958	-0-	20901	2	91	9	N	83	188	1		244	
12		22103 X	21247	-0-	-856	-0-	21128	2	119	9	N	108				352	
01		22103 X	21260	-0-	-843	-0-	21224	2	36	9	N	33	192	1		193	
02		20677 X	19290	-0-	-1387	-0-	19287	2	3	9	N	3				196	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER							
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																				
HUFF RANCH 48													WELL #: 14SL RRCID -> 267277		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12747		PERF.12941 - 17236	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM	BALANCE		
09		18112 X	18112	-0-	-0-	-0-	17140	2	972	9	N	884	927	1			589			
10		17737 X	17737	-0-	-0-	-0-	16762	2	975	9	N	886	373	1			1102			
11		16715 X	16715	-0-	-0-	-0-	15650	2	1065	9	N	968	1129	1			941			
12		17763 X	16984	-0-	-779	-0-	15963	2	1021	9	N	928	753	1			1116			
01		17763 X	17587	-0-	-176	-0-	16462	2	1125	9	N	1023	917	1			1222			
02		16617 X	16208	-0-	-409	-0-	15205	2	1003	9	N	912	1654	1			480			

HUFF RANCH 48 SL													WELL #: 15H RRCID -> 267285		COMPL. DATE 09/17/2011		TOTAL DEPTH 12734		PERF.12830 - 17152	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 16SL RRCID -> 267290		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL DEPTH 12849		PERF.13155 - 17919	
09		52009 X	52009	-0-	-0-	-0-	51164	2	845	9	N	768	550	1			865			
10		51585 X	51585	-0-	-0-	-0-	50450	2	1135	9	N	1032	1120	1			777			
11		48246 X	48246	-0-	-0-	-0-	47118	2	1128	9	N	1025	947	1			855			
12		49607 X	49607	-0-	-0-	-0-	48396	2	1211	9	N	1101	1294	1			662			
01		42129 X	34172	-0-	-7957	-0-	32821	2	1351	9	N	1228	941	1			949			
02		39411 X	36114	-0-	-3297	-0-	35025	2	1089	9	N	990	1328	1			611			

BRITT RANCH I 4SL													WELL #: 17 RRCID -> 267298		COMPL. DATE 09/05/2011		TOTAL DEPTH 13029		PERF.13480 - 18249	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4415H RRCID -> 267478		COMPL. DATE 01/21/2012		TOTAL DEPTH 12620		PERF.12723 - 20628	
09		12662 X	12662	-0-	-0-	-0-	11208	2	1454	9	N	1322	1279	1			503			
10		12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	11654	2	1301	9	N	1183	1113	1			573			
11		12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	11068	2	1326	9	N	1205	1310	1			468			
12		12747 X	12747	-0-	-0-	-0-	11421	2	1326	9	N	1205	917	1			756			
01		12781 X	12781	-0-	-0-	-0-	11433	2	1348	9	N	1225	1288	1			693			
*02		11517 X	11517	-0-	-0-	-0-	10470	2	1047	9	N	952	1236	1			409			

BRITT RANCH UNIT													WELL #: 4417H RRCID -> 267497		COMPL. DATE 01/13/2012		TOTAL DEPTH 12629		PERF.12977 - 20830	
09		11813 X	11813	-0-	-0-	-0-	10952	2	861	9	N	783	738	1			302			
10		11993 X	11993	-0-	-0-	-0-	11113	2	880	9	N	800	750	1			352			
11		10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	10063	2	826	9	N	751	560	1			543			
12		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10123	2	791	9	N	719	941	1			321			
01		10450 X	10450	-0-	-0-	-0-	9623	2	827	9	N	752	737	1			336			
*02		8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	7737	2	629	9	N	572	567	1			341			

DUPONT 1													WELL #: 2H RRCID -> 267531		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.12189 - 16468	
09		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	13905	2	675	9	N	614	730	1			249			
10		14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	13577	2	607	9	N	552	557	1			244			
11		13035 X	13035	-0-	-0-	-0-	12233	2	802	9	N	729	557	1			416			
12		13516 X	12982	-0-	-534	-0-	12132	2	850	9	N	773	756	1			433			
*01		14160 X	14160	-0-	-0-	-0-	12898	2	1262	9	N	1147	1307	1			273			
02		12644 X	NO RPT	-0-	-12644	-0-					N	NO RPT					273			

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER	
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579														
DUPONT 1 WELL #: 3H RRCID -> 267614 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12443 - 16750														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		20788 X	20788	-0-	-0-	-0-	20208 2	580 9	N	527	552 1			282
10		21612 X	21612	-0-	-0-	-0-	20983 2	629 9	N	572	402 1			452
11		18299 X	18299	-0-	-0-	-0-	17772 2	527 9	N	479	563 1			368
12		22143 X	22143	-0-	-0-	-0-	21641 2	502 9	N	456	560 1			264
01		21421 X	20397	-0-	-1024	-0-	19760 2	637 9	N	579	574 1			269
02		20039 X	NO RPT	-0-	-20039	-0-			N	NO RPT				269

BRITT 9 WELL #: 4H RRCID -> 267849 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13175 - 18025														
09		10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10041 2	276 9	N	251	364 1			141
10		10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	9905 2	248 9	N	225	185 1			181
11		8965 X	8965	-0-	-0-	-0-	8694 2	271 9	N	246	173 1			254
12		9889 X	9372	-0-	-517	-0-	9108 2	264 9	N	240	183 1			311
01		9889 X	9712	-0-	-177	-0-	9430 2	282 9	N	256	368 1			199
02		9251 X	8959	-0-	-292	-0-	8704 2	255 9	N	232	347 1			84

D. BRITT 4 WELL #: 7H RRCID -> 267877 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF.12827 - 17739														
09		18448 X	18448	-0-	-0-	-0-	17829 2	619 9	N	563	548 1			319
10		18618 X	18618	-0-	-0-	-0-	18014 2	604 9	N	549	546 1			322
11		17880 X	16244	-0-	-1636	-0-	15723 2	521 9	N	474	550 1			246
12		19428 X	19428	-0-	-0-	-0-	18831 2	597 9	N	543	563 1			226
01		18228 X	17126	-0-	-1102	-0-	16564 2	562 9	N	511	555 1			182
*02		17864 X	17864	-0-	-0-	-0-	17285 2	579 9	N	526	376 1			332

D BRITT 4 WELL #: 8H RRCID -> 267990 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12487 - 17477														
09		19129 X	19129	-0-	-0-	-0-	18554 2	575 9	N	523	375 1			358
10		20180 X	20180	-0-	-0-	-0-	19632 2	548 9	N	498	558 1			298
11		18868 X	18868	-0-	-0-	-0-	18366 2	502 9	N	456	552 1			202
12		19778 X	18903	-0-	-875	-0-	18356 2	547 9	N	497	376 1			323
01		20303 X	20303	-0-	-0-	-0-	19720 2	583 9	N	530	505 1			348
*02		18876 X	18876	-0-	-0-	-0-	18349 2	527 9	N	479	557 1			270

HUFF RANCH 47 WELL #: 8H RRCID -> 267992 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 14350 PERF.14200 - 18800														
09		22526 X	22526	-0-	-0-	-0-	22495 2	31 9	N	28				103
10		23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	23160 2	28 9	N	25				128
11		22252 X	22252	-0-	-0-	-0-	22218 2	34 9	N	31				159
12		23219 X	22945	-0-	-274	-0-	22909 2	36 9	N	33				192
01		23219 X	22717	-0-	-502	-0-	22671 2	46 9	N	42				234
02		21721 X	21070	-0-	-651	-0-	21041 2	29 9	N	26	192 1			68

BRITT 9 WELL #: 5H RRCID -> 267993 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14318 - 18120														
09		35910 X	33026	-0-	-2884	-0-	32514 2	512 9	N	465	375 1			360
10		36611 X	33234	-0-	-3377	-0-	32689 2	545 9	N	495	554 1			301
11		34950 X	31330	-0-	-3620	-0-	30811 2	519 9	N	472	364 1			409
12		33046 X	31304	-0-	-1742	-0-	30795 2	509 9	N	463	552 1			320
01		33046 X	30809	-0-	-2237	-0-	30231 2	578 9	N	525	574 1			271
02		30914 X	27397	-0-	-3517	-0-	26910 2	487 9	N	443	549 1			165

MCCOY 27 WELL #: 12H RRCID -> 268057 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 14123 PERF.14243 - 19100														
09		41370 X	37990	-0-	-3380	-0-	37990 2		N	-0-				26
10		42284 X	38518	-0-	-3766	-0-	38518 2		N	-0-				26
11		40230 X	35350	-0-	-4880	-0-	35350 2		N	-0-				26
12		40474 X	40474	-0-	-0-	-0-	40474 2		N	-0-				26
01		37572 X	36464	-0-	-1108	-0-	36464 2		N	-0-				26
02		35148 X	33370	-0-	-1778	-0-	33370 2		N	-0-				26

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BRITT RANCH UNIT WELL #: 4617H RRCID -> 268245 COMPL. DATE 11/29/2011													TOTAL DEPTH	13500	PERF.13068	- 19316
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
09		22470 X	20952	-0-	-1518	-0-	20952	2		N	-0-			-0-		
10		22971 X	21423	-0-	-1548	-0-	21423	2		N	-0-			-0-		
11		21540 X	20258	-0-	-1282	-0-	20258	2		N	-0-			-0-		
12		21359 X	20408	-0-	-951	-0-	20408	2		N	-0-			-0-		
01		21359 X	19366	-0-	-1993	-0-	19366	2		N	-0-			-0-		
02		19981 X	18981	-0-	-1000	-0-	18981	2		N	-0-			-0-		

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4616H RRCID -> 269041 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12696	PERF.13096	- 17910
09		6930 X	6509	-0-	-421	-0-	5901	2	608	9	N	553	543	1	500	
10		7161 X	6085	-0-	-1076	-0-	5388	2	697	9	N	634	740	1	394	
11		6930 X	5680	-0-	-1250	-0-	5007	2	673	9	N	612	367	1	639	
12		6076 X	5948	-0-	-128	-0-	5243	2	705	9	N	641	726	1	554	
01		6906 X	6906	-0-	-0-	-0-	6171	2	735	9	N	668	554	1	668	
*02		6299 X	6299	-0-	-0-	-0-	5662	2	637	9	N	579	739	1	508	

HUFF RANCH 48 WELL #: 11H RRCID -> 269082 COMPL. DATE 06/24/2011													TOTAL DEPTH	12412	PERF.12688	- 17028
09		5070 X	4456	-0-	-614	-0-	4248	2	208	9	N	189	186	1	349	
10		5177 X	4308	-0-	-869	-0-	4073	2	235	9	N	214	188	1	375	
11		4950 X	3989	-0-	-961	-0-	3794	2	195	9	N	177	187	1	365	
12		4495 X	4194	-0-	-301	-0-	3990	2	204	9	N	185	189	1	361	
01		4678 X	4678	-0-	-0-	-0-	4408	2	270	9	N	245	187	1	419	
*02		4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4071	2	183	9	N	166	192	1	393	

HUFF RANCH 47 WELL #: 6H RRCID -> 269236 COMPL. DATE 01/13/2012													TOTAL DEPTH	12610	PERF.12423	- 17077
09		7620 X	6610	-0-	-1010	-0-	6213	2	397	9	N	361	365	1	349	
10		7874 X	6717	-0-	-1157	-0-	6278	2	439	9	N	399	376	1	372	
11		7230 X	6339	-0-	-891	-0-	5943	2	396	9	N	360	366	1	366	
12		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	5887	2	397	9	N	361	360	1	367	
01		6231 X	5045	-0-	-1186	-0-	4669	2	376	9	N	342	348	1	361	
02		5829 X	5024	-0-	-805	-0-	4673	2	351	9	N	319	376	1	304	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 4618H RRCID -> 269237 COMPL. DATE 01/24/2012													TOTAL DEPTH	12892	PERF.12738	- 22204
09		12672 X	12672	-0-	-0-	-0-	11752	2	920	9	N	836	881	1	379	
10		12769 X	12769	-0-	-0-	-0-	11854	2	915	9	N	832	559	1	652	
11		11945 X	11945	-0-	-0-	-0-	11008	2	937	9	N	852	908	1	596	
12		11966 X	11752	-0-	-214	-0-	10951	2	801	9	N	728	939	1	385	
01		11966 X	10734	-0-	-1232	-0-	9828	2	906	9	N	824	561	1	648	
02		11194 X	10883	-0-	-311	-0-	10062	2	821	9	N	746	1264	1	130	

BRITT RANCH UNIT WELL #: 20 RRCID -> 271478 COMPL. DATE 08/14/2010													TOTAL DEPTH	340	PERF. N/A	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

FRYE WELL #: 0312H RRCID -> 274591 COMPL. DATE 12/08/2013													TOTAL DEPTH	12144	PERF.12310	- 16858
09		29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	27976	2	1301	9	N	1183	1315	1	284	
10		29630 X	29630	-0-	-0-	-0-	28355	2	1275	9	N	1159	924	1	515	
11		27302 X	27302	-0-	-0-	-0-	26116	2	1186	9	N	1078	1146	1	447	
12		27043 X	27043	-0-	-0-	-0-	25841	2	1202	9	N	1093	1106	1	432	
01		24722 X	24722	-0-	-0-	-0-	23409	2	1313	9	N	1194	1113	1	511	
*02		21986 X	21986	-0-	-0-	-0-	20753	2	1233	9	N	1121	1417	1	210	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER				
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																	
DAVIS WELL #: 3043H RRCID -> 277944 COMPL. DATE 07/15/2014													TOTAL DEPTH	12605	PERF.13334	-	17997
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
09		30120 X	6038	-0-	-24082	-0-	5171	2	867	9	N	788	966	1	64		
10		31124 X	7076	-0-	-24048	-0-	6084	2	992	9	N	902	751	1	215		
11		7324 X	7324	-0-	-0-	-0-	6412	2	912	9	N	829	567	1	477		
12		7936 X	6224	-0-	-1712	-0-	5433	2	791	9	N	719	949	1	247		
01		7068 X	6432	-0-	-636	-0-	5555	2	877	9	N	797	774	1	270		
02		7076 X	6727	-0-	-349	-0-	5901	2	826	9	N	751	737	1	258		

DAVIS WELL #: 7053H RRCID -> 277965 COMPL. DATE 11/24/2014													TOTAL DEPTH	13134	PERF.13470	-	17688
09		43950 X	13297	-0-	-30653	-0-	12931	2	366	9	N	333	389	1	160		
10		45415 X	13075	-0-	-32340	-0-	12745	2	330	9	N	300	381	1	79		
11		14040 X	12742	-0-	-1298	-0-	12397	2	345	9	N	314	193	1	200		
12		15314 X	12548	-0-	-2766	-0-	12228	2	320	9	N	291	392	1	99		
01		14508 X	12168	-0-	-2340	-0-	11848	2	320	9	N	291	192	1	198		
02		12847 X	10387	-0-	-2460	-0-	10093	2	294	9	N	267	389	1	76		

BRITT 7 WELL #: 10H RRCID -> 278263 COMPL. DATE 06/30/2009													TOTAL DEPTH	375	PERF. N/A		
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

OVERFLOW ENERGY, LLC STILES EAST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276525 COMPL. DATE 04/03/2014													TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4650	-	5687
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

STILES WEST SWD WELL #: 1 RRCID -> 276592 COMPL. DATE 05/01/2014													TOTAL DEPTH	5748	PERF. 4650	-	5720
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

PNG OPERATING COMPANY ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 120289 COMPL. DATE 01/09/1986													TOTAL DEPTH	16528	PERF.12744	-	12953
09		2790 X	611	-0-	-2179	-0-	602	3	9	9	N	8			190		
10		2883 X	461	-0-	-2422	-0-	441	3	20	9	N	18			208		
11		2790 X	470	-0-	-2320	-0-	462	3	8	9	N	7			215		
12		1860 X	269	-0-	-1591	-0-	269	3			N	-0-			215		
01		930 X	462	-0-	-468	-0-	453	3	9	9	N	8			223		
02		464 N	432	-0-	-32	-0-	426	3	6	9	N	5			228		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
SAMSUN LONE STAR, LLC 744737																
INVESTOR 57																
WELL #: 2H RRCID -> 262968 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 12827 PERF.13064 - 17082																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	22500 X	13140	-0-	-9360	-0-	649	1	12144	2	N	315	355	1			186
						347	9									
10	23250 X	13711	-0-	-9539	-0-	715	1	12685	2	N	283	350	1			119
						311	9									
11	22500 X	11001	-0-	-11499	-0-	771	1	9985	2	N	223					342
						245	9									
12	20088 X	12118	-0-	-7970	-0-	557	1	11400	2	N	146	179	1			309
						161	9									
01	19778 X	11235	-0-	-8543	-0-	589	1	10348	2	N	271	354	1			226
						298	9									
02	17313 X	14643	-0-	-2670	-0-	451	1	13954	2	N	216	362	1			80
						238	9									
DAVIS																
WELL #: 6110H RRCID -> 273986 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13450 - 17585																
09	1020 X	387	-0-	-633	-0-	387	2			N	-0-					205
10	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					205
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					205
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					205
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC																
NAOMI 748059																
WELL #: 2016H RRCID -> 277999 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13878 - 15992																
09	SHUT IN	19664	-0-	19664	152922	18956	2	708	9	N	644	719	1			274
10	SHUT IN	18514	-0-	18514	171436	17885	2	629	9	N	572	537	1			309
11	SHUT IN	15743	-0-	15743	187179	15187	2	556	9	N	505	361	1			453
12	SHUT IN	14215	-0-	14215	201394	13707	2	508	9	N	462	540	1			375
01	SHUT IN	13140	-0-	13140	214534	12715	2	425	9	N	386	545	1			216
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	214534					N	NO RPT					216
TAPSTONE ENERGY, LLC																
STILES 3 836005																
WELL #: 303 RRCID -> 088515 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 17806 PERF.12670 - 14088																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STILES 16																
WELL #: 5016 RRCID -> 139846 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 16767 PERF.12508 - 13437																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 167695 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 17150 PERF.15353 - 16392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	41	1	802	2	N	1	1	35
						1	9						
10	981 N	981	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	N	2	2	35
						2	9						
11	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	53	1	953	2	N	3	2	36
						3	9						
12	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	2	N	1	2	35
						1	9						
*01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	55	1	1055	2	N	2	2	35
						2	9						
*02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	52	1	986	2	N	1	1	35
						1	9						

STILES 18 WELL #: 4018 RRCID -> 169349 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 17400 PERF.12475 - 13583

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES 68 WELL #: 3068 RRCID -> 203583 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 14787 PERF.12662 - 13882

09	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	152	1	3001	2	N	3	3	165
						3	9						
10	11263 X	11263	-0-	-0-	-0-	549	1	10495	2	N	199	210	154
						219	9						
11	13953 X	13953	-0-	-0-	-0-	712	1	12916	2	N	295	400	49
						325	9						
12	11462 X	11462	-0-	-0-	-0-	576	1	10656	2	N	209	18	240
						230	9						
*01	9814 X	9814	-0-	-0-	-0-	467	1	8996	2	N	319	398	161
						351	9						
*02	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	406	1	7712	2	N	253	196	218
						278	9						

STILES 3 WELL #: 203 RRCID -> 204790 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 14095 PERF.12576 - 13921

09	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	121	1	2394	2	N	92	2	143
						101	9						
10	2902 N	2902	-0-	-0-	-0-	139	1	2657	2	N	96	196	43
						106	9						
11	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	128	1	2321	2	N	4	4	43
						4	9						
12	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	132	1	2449	2	N	4	4	43
						4	9						
*01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	112	1	2164	2	N	129	3	169
						142	9						
*02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	102	1	1930	2	N	28	2	195
						31	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 68 WELL #: 9068 RRCID -> 204972 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15813 - 16058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	108	1	2141	2	N	2	207
10	2542 X	1991	-0-	-551	-0-	99	1	1888	2	N	4	207
11	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	193	1	3497	2	N	7	208
12	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	256	1	4734	2	N	7	208
*01	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	145	1	2789	2	N	3	207
02	2378 X	1865	-0-	-513	-0-	93	1	1770	2	N	2	207

BARTZ 19 WELL #: 2019 RRCID -> 206717 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12570 - 13902

09	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	108	1	2128	2	N	12	74
10	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	113	1	2167	2	N	24	94
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	118	1	2142	2	N	63	153
12	2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	2196	2	N	2	152
*01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	110	1	2118	2	N	46	195
*02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	107	1	2034	2	N	67	69

BARTZ 19 WELL #: 3019 RRCID -> 208948 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12608 - 15842

09	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4198	2	40	9	N	36	42
10	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3831	2	12	9	N	11	53
11	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	3762	2			N	-0-	53
12	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	3362	2	98	9	N	89	142
*01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3507	2	75	9	N	68	210
*02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3456	2	35	9	N	32	242

STILES 68 WELL #: 2068 RRCID -> 209405 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12504 - 14163

09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/15/2015 - P/A 06/15/15

STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 209851 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 14062 PERF.12447 - 13796

09	2850 X	2720	-0-	-130	-0-	892	1	1813	2	N	14	51
10	2945 X	2840	-0-	-105	-0-	894	1	1848	2	N	89	136
11	2850 X	2677	-0-	-173	-0-	894	1	1766	2	N	15	148
12	2945 X	2838	-0-	-107	-0-	969	1	1807	2	N	56	201
01	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	968	1	1727	2	N	63	72
02	2581 N	2497	-0-	-84	-0-	876	1	1584	2	N	34	104

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 4068 RRCID -> 210861 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16606 PERF.15382 - 16446														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	118	1	2329	2	N	1	2	1	103
						1	9							
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	109	1	2079	2	N	19	4	1	118
						21	9							
11	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	96	1	1749	2	N	3	3	1	118
						3	9							
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	131	1	2423	2	N	91	4	1	205
						100	9							
*01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	105	1	2021	2	N	2	3	1	204
						2	9							
*02	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	80	1	1511	2	N	3	2	1	205
						3	9							
STILES 4 WELL #: 1 A RRCID -> 211050 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 17235 PERF.12256 - 15150														
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	773	2	146	9	N	133			233
10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	833	2	14	9	N	13	188	1	58
11	780 N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-			58
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-			58
01	837 N	805	-0-	-32	-0-	805	2			N	-0-			58
*02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	746	2	157	9	N	143	190	1	11
STILES 4 WELL #: 204 RRCID -> 211462 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13136 - 14216														
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-			29
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-			29
11	150 N	108	-0-	-42	-0-	6	1	102	2	N	-0-			29
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-			29
01	155 N	154	-0-	-1	-0-	8	1	146	2	N	-0-			29
*02	129 N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	-0-			29
BARTZ 19 WELL #: 4019 RRCID -> 211497 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 15096 PERF.12614 - 15018														
09	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	57	1	1130	2	N	45	1	1	134
						50	9							
10	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	62	1	1189	2	N	2	2	1	134
						2	9							
11	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	54	1	978	2	N	49	2	1	181
						54	9							
12	1271 N	1065	-0-	-206	-0-	52	1	960	2	N	48	189	1	40
						53	9							
01	1240 N	867	-0-	-373	-0-	41	1	793	2	N	30	1	1	69
						33	9							
*02	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	1000	2	N	1	1	1	69
						1	9							
STILES 24 WELL #: 1024 RRCID -> 212627 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12561 - 16212														
09	3000 N	3320	-0-	320	670	3267	2	53	9	N	48			84
10	3100 N	3018	-0-	-82	588	2985	2	33	9	N	30			114
11	2071 X	1483	-0-	-588	-0-	1430	2	53	9	N	48			162
12	2108 X	519	-0-	-1589	-0-	519	2			N	-0-			162
01	2108 X	1099	-0-	-1009	-0-	1099	2			N	-0-			162
02	1972 X	694	-0-	-1278	-0-	694	2			N	-0-			162

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005												
STILES 17 WELL #: 5017 RRCID -> 217059 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12540 - 14473												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	111	1	2202	2	N	42	104
						46	9					
10	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	129	1	2464	2	N	74	173
						81	9					
11	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	110	1	2003	2	N	8	177
						9	9					
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	107	1	1975	2	N	79	253
						87	9					
01	1798 N	972	-0-	-826	-0-	48	1	922	2	N	2	253
						2	9					
*02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1918	2	N	4	255
						4	9					
STILES 18 WELL #: 5018 RRCID -> 217753 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12537 - 14074												
09	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	926	1	1608	2	N	105	151
						116	9					
10	2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	924	1	1571	2	N	3	151
						3	9					
11	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	931	1	1482	2	N	81	41
						89	9			191		
12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	956	1	1439	2	N	2	41
						2	9					
*01	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	915	1	1210	2	N	1	40
						1	9					
02	1653 N	1630	-0-	-23	-0-	835	1	793	2	N	2	41
						2	9					
STILES 1 WELL #: 201 RRCID -> 217754 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 16750 PERF.15142 - 15529												
09	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	90	1	1782	2	N	1	104
						1	9					
10	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	95	1	1826	2	N	4	104
						4	9					
11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	95	1	1722	2	N	3	104
						3	9					
12	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	86	1	1597	2	N	3	104
						3	9					
*01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	106	1	2035	2	N	3	104
						3	9					
*02	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	83	1	1570	2	N	2	104
						2	9					
STILES 24 WELL #: 6024 RRCID -> 218726 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.14826 - 16664												
09	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-	85
10	1899 X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-	85
11	1710 X	1505	-0-	-205	-0-	1505	2			N	-0-	85
12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-	85
*01	1909 X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-	85
02	1450 N	1356	-0-	-94	-0-	1356	2			N	-0-	85

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
SIDNEY WELL #: 102 RRCID -> 219025 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13015 - 14652														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	850	1	1559	2	N	40			195
10	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	44	9	878	1	N	60			255
11	2400 N	2307	-0-	-93	-0-	66	9	850	1	N	58	188	1	125
12	2542 N	2248	-0-	-294	-0-	64	9	805	1	N	57			182
01	2511 N	2358	-0-	-153	-0-	63	9	785	1	N	33			215
*02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	36	9	821	1	N	114	187	1	142
						125	9							
STILES 4 WELL #: 504 RRCID -> 219085 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15077 - 16618														
09	2430 N	2387	-0-	-43	-0-	110	1	2176	2	N	92	2	1	247
10	2263 N	2213	-0-	-50	-0-	101	9	110	1	N	5	5	1	247
11	2550 N	2266	-0-	-284	-0-	6	9	118	1	N	5	4	1	248
12	2480 N	2053	-0-	-427	-0-	6	9	105	1	N	5	194	1	59
*01	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	6	9	115	1	N	3	3	1	59
*02	2900 N	4069	-0-	1169	1169	3	9	194	1	N	180	200	1	39
						198	9							
MOORE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 221222 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12777 - 14881														
09	5910 X	4681	-0-	-1229	-0-	1044	1	3465	2	N	156	187	1	123
10	6107 X	4761	-0-	-1346	-0-	172	9	995	1	N	129	191	1	61
11	5910 X	4510	-0-	-1400	-0-	142	9	825	1	N	85			146
12	5053 X	4670	-0-	-383	-0-	94	9	764	1	N	87	189	1	44
01	4929 X	4892	-0-	-37	-0-	96	9	638	1	N	138			182
02	4524 X	3634	-0-	-890	-0-	152	9	539	1	N	-0-			182
STILES 24 WELL #: 3024 RRCID -> 221342 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 16400 PERF.12537 - 14303														
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	231	1	4555	2	N	75	4	1	190
10	5332 X	4984	-0-	-348	-0-	83	9	243	1	N	78	198	1	70
11	5160 X	4406	-0-	-754	-0-	86	9	230	1	N	9	8	1	71
12	5332 X	2750	-0-	-2582	-0-	10	9	141	1	N	4	5	1	70
01	5146 X	2712	-0-	-2434	-0-	4	9	130	1	N	69	4	1	135
02	4698 X	2690	-0-	-2008	-0-	76	9	134	1	N	3	3	1	135
						3	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 16 WELL #: 2016 RRCID -> 221361 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 16595 PERF.12885 - 16570													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	41228 X	9744	-0-	-31484	-0-	1273	1	8359	2	N	102	192 1	214
10	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	1304	1	8505	2	N	40	18 1	236
11	10440 X	8978	-0-	-1462	-0-	1159	1	7779	2	N	36	15 1	257
12	10602 X	9623	-0-	-979	-0-	1301	1	8267	2	N	50	13 1	294
01	10447 X	6549	-0-	-3898	-0-	973	1	5467	2	N	99	200 1	193
02	9425 X	7033	-0-	-2392	-0-	1125	1	5900	2	N	7	6 1	194

STILES 4 WELL #: 404 RRCID -> 221365 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 15100 PERF. 1342 - 15000													
09	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	50	1	990	2	N	159	1 1	185
10	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	175	9	1001	2	N	4	178 1	11
11	1080 N	926	-0-	-154	-0-	52	1	876	2	N	2	2 1	11
12	1271 N	993	-0-	-278	-0-	48	1	941	2	N	1	1 1	11
01	1054 N	950	-0-	-104	-0-	2	9	902	2	N	1	1 1	11
02	899 N	852	-0-	-47	-0-	51	1	808	2	N	1	1 1	11

STILES 68 WELL #: 6068 RRCID -> 222930 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 16693 PERF.12799 - 14726													
09	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	297	1	5870	2	N	104	4 1	244
10	6510 X	6400	-0-	-110	-0-	114	9	6010	2	N	69	12 1	301
11	7498 X	7498	-0-	-0-	-0-	314	1	7077	2	N	28	200 1	129
12	8548 X	8548	-0-	-0-	-0-	76	9	7999	2	N	105	12 1	222
*01	8026 X	8026	-0-	-0-	-0-	390	1	7532	2	N	94	203 1	113
02	7250 X	7193	-0-	-57	-0-	31	9	6723	2	N	105	7 1	211

STILES 17 WELL #: 3017 RRCID -> 223071 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 14993 PERF.12414 - 14764													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		38
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38 1	-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2015 - PLUGGED 11/13/15													

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 2017 RRCID -> 223691 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 16870 PERF.14618 - 15602														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	570 N	514	-0-	-56	-0-	25	1	489	2	N	-0-			43
10	527 N	513	-0-	-14	-0-	25	1	487	2	N	1	1	1	43
11	510 N	455	-0-	-55	-0-	24	1	429	2	N	2	1	1	44
12	527 N	462	-0-	-65	-0-	24	1	438	2	N	-0-	1	1	43
01	527 N	453	-0-	-74	-0-	22	1	430	2	N	1	1	1	43
*02	452 N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	N	-0-			43
STILES 3 WELL #: 403 RRCID -> 223906 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 17000 PERF.12629 - 16312														
09	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	262	1	5170	2	N	82	4	1	174
10	5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	271	1	5189	2	N	43	11	1	206
11	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	287	1	5201	2	N	131	202	1	135
12	5704 X	5526	-0-	-178	-0-	281	1	5190	2	N	50	8	1	177
01	5704 X	4948	-0-	-756	-0-	239	1	4604	2	N	95	199	1	73
02	5452 X	4545	-0-	-907	-0-	222	1	4225	2	N	89	5	1	157
STILES 1 WELL #: 301 RRCID -> 224706 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.12739 - 15118														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
STILES 1 WELL #: 401 RRCID -> 224877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16810 PERF.14689 - 16687														
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
STILES 18 WELL #: 6018R RRCID -> 227451 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12553 - 14476														
09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	323	1	6382	2	N	82	188	1	40
10	6975 X	6468	-0-	-507	-0-	321	1	6133	2	N	13	13	1	40
11	6750 X	6729	-0-	-21	-0-	345	1	6255	2	N	117	12	1	145
12	7471 X	7165	-0-	-306	-0-	364	1	6723	2	N	71	11	1	205
*01	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	413	1	7950	2	N	206	206	1	205
*02	7040 X	7040	-0-	-0-	-0-	347	1	6590	2	N	94	198	1	101

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
BARTZ 19 WELL #: 7019 RRCID -> 228319 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16616 PERF.12771 - 14534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2580 N	2106	-0-	-474	-0-	101	1	2003	2	N	2	2	179
10	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	137	1	2627	2	N	41	194	26
11	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	128	1	2315	2	N	4	4	26
12	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	130	1	2411	2	N	4	4	26
01	2666 N	2481	-0-	-185	-0-	121	1	2328	2	N	29	3	52
02	2378 N	2030	-0-	-348	-0-	101	1	1926	2	N	3	2	53

STILES 1 WELL #: 601 RRCID -> 228350 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 16715 PERF.14935 - 16614

09	5252 X	5252	-0-	-0-	-0-	253	1	4995	2	N	4	4	45
10	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	247	1	4717	2	N	10	10	45
11	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	246	1	4472	2	N	9	8	46
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	180	1	3331	2	N	5	6	45
*01	4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	206	1	3969	2	N	6	6	45
*02	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	177	1	3364	2	N	50	4	91

STILES 1 WELL #: 501 RRCID -> 228541 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 16794 PERF.13102 - 14656

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		130

CALCOTE 63 WELL #: 2 RRCID -> 228560 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 16507 PERF.13550 - 15910

09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	729	1	2093	2	N	20		140
10	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	819	1	2195	2	N	-0-		140
11	2880 N	2864	-0-	-16	-0-	670	1	2104	2	N	82	193	29
12	2945 N	2622	-0-	-323	-0-	614	1	2007	2	N	1		30
01	2976 N	2937	-0-	-39	-0-	319	1	2618	2	N	-0-		30
02	2755 N	1983	-0-	-772	-0-	258	1	1725	2	N	-0-		30

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER									
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																						
STILES 17													WELL #: 6017		RRCID -> 228600		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 16478		PERF.14607 - 16314	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
09	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	133	1	2627	2	N	48	2	1	93								
						53	9															
10	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	139	1	2649	2	N	6	6	1	93								
						7	9															
11	2550 N	2523	-0-	-27	-0-	132	1	2387	2	N	4	4	1	93								
						4	9															
12	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	137	1	2542	2	N	4	4	1	93								
						4	9															
01	2635 N	2276	-0-	-359	-0-	112	1	2162	2	N	2	3	1	92								
						2	9															
*02	2900 N	3177	-0-	277	277	153	1	2913	2	N	101	3	1	190								
						111	9															
STILES 18													WELL #: 8018		RRCID -> 228601		COMPL. DATE 05/23/2010		TOTAL DEPTH 16590		PERF.12657 - 14583	
09	4260 X	3550	-0-	-710	-0-	171	1	3376	2	N	3	3	1	141								
						3	9															
10	3968 X	3860	-0-	-108	-0-	191	1	3660	2	N	8	8	1	141								
						9	9															
11	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	204	1	3694	2	N	8	7	1	142								
						9	9															
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	211	1	3907	2	N	125	197	1	70								
						138	9															
*01	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	196	1	3770	2	N	5	6	1	69								
						6	9															
02	3770 X	3690	-0-	-80	-0-	184	1	3500	2	N	5	4	1	70								
						6	9															
STILES 1													WELL #: 801		RRCID -> 228628		COMPL. DATE 07/20/2011		TOTAL DEPTH 16805		PERF.12662 - 16608	
09	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	207	1	4096	2	N	93	12	1	245								
						102	9															
10	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	259	1	4951	2	N	128	214	1	159								
						141	9															
11	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	266	1	4820	2	N	32	29	1	162								
						35	9															
12	5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	271	1	5003	2	N	77	26	1	213								
						85	9															
01	5363 X	5240	-0-	-123	-0-	251	1	4827	2	N	147	216	1	144								
						162	9															
02	5017 X	4951	-0-	-66	-0-	247	1	4684	2	N	18	16	1	146								
						20	9															
STILES 4													WELL #: 804		RRCID -> 228686		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 16694		PERF.12599 - 14560	
09	2610 N	2446	-0-	-164	-0-	116	1	2284	2	N	42	2	1	467								
						46	9															
10	2480 N	2265	-0-	-215	-0-	111	1	2122	2	N	29	4	1	492								
						32	9															
11	2490 N	2152	-0-	-338	-0-	109	1	1985	2	N	53	191	1	354								
						58	9															
12	2542 N	2175	-0-	-367	-0-	111	1	2061	2	N	3	3	1	354								
						3	9															
01	2263 N	1879	-0-	-384	-0-	93	1	1783	2	N	3	3	1	354								
						3	9															
02	2088 N	1396	-0-	-692	-0-	70	1	1324	2	N	2	2	1	354								
						2	9															

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1368 RRCID -> 229820 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 16720 PERF.12722 - 14717														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	40	1	790	2	N	1	1	1	136
10	882 N	882	-0-	-0-	-0-	44	1	836	2	N	2	2	1	136
11	870 N	846	-0-	-24	-0-	44	1	801	2	N	1	1	1	136
12	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	56	1	1030	2	N	2	2	1	136
01	868 N	850	-0-	-18	-0-	42	1	807	2	N	1	1	1	136
02	812 N	793	-0-	-19	-0-	40	1	752	2	N	1	1	1	136

STILES 1 WELL #: 901 RRCID -> 230021 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 16750 PERF.12670 - 14644														
09	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	215	1	4240	2	N	94	190	1	48
10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	200	1	3829	2	N	8	8	1	48
11	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	209	1	3797	2	N	61	7	1	102
12	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	178	1	3289	2	N	45	6	1	141
01	2666 X	2494	-0-	-172	-0-	120	1	2308	2	N	60	4	1	197
02	2494 X	2349	-0-	-145	-0-	117	1	2229	2	N	3	2	1	198

STILES 68 WELL #: 1268 RRCID -> 230827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 16701 PERF.14822 - 16010														
09	5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	258	1	5102	2	N	129	4	1	164
10	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	247	1	4732	2	N	10	10	1	164
11	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	255	1	4622	2	N	123	198	1	89
12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	243	1	4491	2	N	71	7	1	153
*01	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	237	1	4570	2	N	7	7	1	153
*02	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	214	1	4066	2	N	5	4	1	154

STILES 17 WELL #: 7017 RRCID -> 231293 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 16472 PERF.12596 - 14489														
09	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	1256	1	4191	2	N	3	3	1	177
10	5866 X	5866	-0-	-0-	-0-	1313	1	4479	2	N	67	197	1	47
11	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	1283	1	4332	2	N	9	8	1	48
12	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	1261	1	4116	2	N	101	7	1	142
*01	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	1358	1	5372	2	N	388	373	1	157
*02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	1100	1	3041	2	N	69	4	1	222

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 1303R RRCID -> 231443 COMPL. DATE 02/19/2012 TOTAL DEPTH 16771 PERF.12361 - 16675														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09		4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	191	1	3777	2	N	43	192 1	73
							47	9						
10		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	217	1	4145	2	N	53	9 1	117
							58	9						
11		3870 X	3858	-0-	-12	-0-	201	1	3649	2	N	7	7 1	117
							8	9						
12		4619 X	3711	-0-	-908	-0-	190	1	3515	2	N	5	6 1	116
							6	9						
01		4495 X	3592	-0-	-903	-0-	170	1	3270	2	N	138	193 1	61
							152	9						
02		4147 X	3161	-0-	-986	-0-	158	1	3000	2	N	3	3 1	61
							3	9						

STILES 1 WELL #: 1001 RRCID -> 232182 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14985 - 16686														
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		207

STILES 18 WELL #: 9018 RRCID -> 232604 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 16526 PERF.12594 - 14561														
09		4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	196	1	3869	2	N	104	3 1	201
							114	9						
10		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	200	1	3822	2	N	9	8 1	202
							10	9						
11		3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	193	1	3511	2	N	77	194 1	85
							85	9						
12		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	204	1	3764	2	N	6	6 1	85
							7	9						
*01		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	158	1	3035	2	N	4	5 1	84
							4	9						
*02		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	176	1	3336	2	N	4	3 1	85
							4	9						

STILES 16 WELL #: 3016 RRCID -> 232881 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 16610 PERF.12505 - 14222														
09		8760 X	8226	-0-	-534	-0-	8226	2			N	-0-		103
10		9207 X	7966	-0-	-1241	-0-	7966	2			N	-0-		103
11		9360 X	8105	-0-	-1255	-0-	8105	2			N	-0-		103
12		9703 X	8132	-0-	-1571	-0-	8132	2			N	-0-		103
01		9703 X	8304	-0-	-1399	-0-	8236	2	68	9	N	62		165
*02		7992 X	7992	-0-	-0-	-0-	7935	2	57	9	N	52		217

BARTZ 19 WELL #: 1019 RRCID -> 232889 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12648 - 14603														
09		4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	4837	2			N	-0-		50
10		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4209	2	66	9	N	60		110
11		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3602	2	57	9	N	52		162
12		4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4743	2	90	9	N	82	190 1	54
*01		3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3670	2	31	9	N	28		82
*02		4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-		82

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 68 WELL #: 1168 RRCID -> 233496 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 16927 PERF.12764 - 14730														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	228	1	4513	2	N	116	4	1	194
10	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	128	9	6532	2	N	86	198	1	82
11	4395 X	4395	-0-	-0-	-0-	342	1	4155	2	N	10	8	1	84
12	6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	229	1	5758	2	N	38	8	1	114
*01	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	11	9	5285	2	N	79	8	1	185
*02	4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	311	1	4214	2	N	6	5	1	186
						42	9							
						275	1							
						87	9							
						222	1							
						7	9							
STILES 4 WELL #: 604 RRCID -> 234120 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 16565 PERF.12554 - 14474														
09	6171 X	6171	-0-	-0-	-0-	295	1	5833	2	N	39	190	1	22
10	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	43	9	5908	2	N	75	12	1	85
11	5870 X	5870	-0-	-0-	-0-	309	1	5551	2	N	12	10	1	87
12	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	83	9	5827	2	N	69	9	1	147
*01	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-	306	1	5396	2	N	8	8	1	147
*02	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	13	9	5240	2	N	35	6	1	176
						315	1							
						76	9							
						280	1							
						9	9							
						276	1							
						39	9							
STILES 4 WELL #: 904 RRCID -> 234569 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12541 - 14530														
09	5430 X	4916	-0-	-514	-0-	237	1	4675	2	N	4	4	1	16
10	5611 X	5055	-0-	-556	-0-	4	9	4692	2	N	107	10	1	113
11	5430 X	4899	-0-	-531	-0-	245	1	4633	2	N	10	9	1	114
12	5270 X	4941	-0-	-329	-0-	118	9	4629	2	N	56	7	1	163
01	5177 X	4985	-0-	-192	-0-	255	1	4679	2	N	57	199	1	21
02	4756 X	4239	-0-	-517	-0-	11	9	4023	2	N	4	4	1	21
						250	1							
						62	9							
						243	1							
						63	9							
						212	1							
						4	9							
STILES 18 WELL #: 1018 RRCID -> 235288 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 16430 PERF.12597 - 14579														
09	6570 X	5375	-0-	-1195	-0-	1016	1	4261	2	N	89	3	1	110
10	6789 X	5547	-0-	-1242	-0-	98	9	4391	2	N	48	9	1	149
11	5730 X	4940	-0-	-790	-0-	1103	1	3818	2	N	74	193	1	30
12	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	53	9	3824	2	N	5	6	1	29
*01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	1041	1	3302	2	N	97	5	1	121
*02	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	81	9	3282	2	N	4	3	1	122
						1053	1							
						6	9							
						929	1							
						107	9							
						948	1							
						4	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 17 WELL #: 8017 RRCID -> 235322 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 16580 PERF.12547 - 14401														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	1124	1	5416	2	N	88	4	1	111
10	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	1095	1	4752	2	N	78	10	1	179
11	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	204	1	3704	2	N	34	197	1	16
12	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	185	1	3424	2	N	72	6	1	82
01	806 X	508	-0-	-298	-0-	21	1	399	2	N	80	1	1	161
*02	2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	131	1	2480	2	N	3	2	1	162

BARTZ 19 WELL #: 1119 RRCID -> 235569 COMPL. DATE 11/11/2009 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12688 - 14624														
09	3930 X	3893	-0-	-37	-0-	187	1	3702	2	N	4	3	1	37
10	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	191	1	3656	2	N	46	8	1	75
11	3900 X	3674	-0-	-226	-0-	190	1	3444	2	N	36	6	1	105
12	4030 X	3730	-0-	-300	-0-	191	1	3533	2	N	5	6	1	104
01	4030 X	3551	-0-	-479	-0-	172	1	3309	2	N	64	5	1	163
02	3770 X	3345	-0-	-425	-0-	167	1	3166	2	N	11	3	1	171

MARILYN WELL #: 105 RRCID -> 236207 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 16510 PERF.15146 - 16422														
09	15778 X	15778	-0-	-0-	-0-	759	1	15005	2	N	13	12	1	23
10	16245 X	16245	-0-	-0-	-0-	801	1	15317	2	N	115	33	1	105
11	14190 X	13944	-0-	-246	-0-	727	1	13186	2	N	28	26	1	107
12	17949 X	12708	-0-	-5241	-0-	647	1	11970	2	N	83	20	1	170
01	16740 X	9863	-0-	-6877	-0-	485	1	9334	2	N	40	195	1	15
02	15254 X	9985	-0-	-5269	-0-	499	1	9473	2	N	12	10	1	17

STILES 24 WELL #: 4024 RRCID -> 236252 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 16555 PERF.12500 - 14356														
09	7380 X	7194	-0-	-186	-0-	343	1	6777	2	N	67	5	1	222
10	7626 X	7410	-0-	-216	-0-	364	1	6958	2	N	80	203	1	99
11	7380 X	7016	-0-	-364	-0-	362	1	6575	2	N	72	12	1	159
12	7626 X	7038	-0-	-588	-0-	356	1	6586	2	N	87	10	1	236
01	7626 X	6901	-0-	-725	-0-	337	1	6488	2	N	69	195	1	110
02	6960 X	6707	-0-	-253	-0-	333	1	6319	2	N	50	7	1	153

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3 WELL #: 1503 RRCID -> 236253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 16600 PERF.12554 - 14490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	6390 X	5695	-0-	-695	-0-	269	1	5315	2	N	101	4	1	258
						111	9							
10	6572 X	5609	-0-	-963	-0-	278	1	5319	2	N	11	11	1	258
						12	9							
11	6240 X	5331	-0-	-909	-0-	273	1	4956	2	N	93	198	1	153
						102	9							
12	6324 X	5710	-0-	-614	-0-	287	1	5310	2	N	103	8	1	248
						113	9							
01	6324 X	5530	-0-	-794	-0-	268	1	5156	2	N	96	200	1	144
						106	9							
02	5510 X	4941	-0-	-569	-0-	247	1	4685	2	N	8	5	1	147
						9	9							
BUCKINGHAM WELL #: 105 RRCID -> 236920 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 16575 PERF.15170 - 16472														
09	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3652	2			N	-0-			17
10	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3261	2			N	-0-			17
11	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	3473	2			N	-0-			17
12	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-			17
01	2635 X	2337	-0-	-298	-0-	2337	2			N	-0-			17
*02	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	3668	2			N	-0-			17
STILES 1 WELL #: 1101 RRCID -> 238623 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 16785 PERF.12680 - 14654														
09	849 N	849	-0-	-0-	-0-	41	1	807	2	N	1	1	1	104
						1	9							
10	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	59	1	1127	2	N	32	2	1	134
						35	9							
11	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1040	2	N	2	2	1	134
						2	9							
12	868 N	845	-0-	-23	-0-	43	1	801	2	N	1	1	1	134
						1	9							
01	1209 N	458	-0-	-751	-0-	22	1	414	2	N	20	1	1	153
						22	9							
02	1073 N	189	-0-	-884	-0-	9	1	180	2	N	-0-			153
STILES 68 WELL #: 1468R RRCID -> 238865 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 16819 PERF.12690 - 16697														
09	7980 X	7060	-0-	-920	-0-	338	1	6670	2	N	47	5	1	187
						52	9							
10	7874 X	6772	-0-	-1102	-0-	334	1	6396	2	N	38	13	1	212
						42	9							
11	7260 X	6584	-0-	-676	-0-	342	1	6199	2	N	39	198	1	53
						43	9							
12	7285 X	6856	-0-	-429	-0-	349	1	6462	2	N	41	10	1	84
						45	9							
01	7285 X	5584	-0-	-1701	-0-	272	1	5232	2	N	73	8	1	149
						80	9							
02	6815 X	5719	-0-	-1096	-0-	279	1	5297	2	N	130	6	1	273
						143	9							

OIL AND GAS DIVISION

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS) // CONT. //		86125 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC		// CONT. // 836005											
STILES 16		WELL #: 6016	RRCID -> 239388	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL DEPTH 16618	PERF.12548	- 16489						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
09	7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	1171 1 165 9	6352 2	N	150	188 1	157		
10	8670 X	8670	-0-	-0-	-0-	1115 1 40 9	7515 2	N	36	15 1	178		
11	7932 X	7932	-0-	-0-	-0-	1190 1 59 9	6683 2	N	54	13 1	219		
12	8797 X	8797	-0-	-0-	-0-	1277 1 138 9	7382 2	N	125	195 1	149		
01	8680 X	8462	-0-	-218	-0-	1250 1 57 9	7155 2	N	52	11 1	190		
02	8120 X	7764	-0-	-356	-0-	1108 1 89 9	6567 2	N	81	7 1	264		
STILES 16		WELL #: 4016	RRCID -> 240874	COMPL. DATE 11/09/2010	TOTAL DEPTH 16501	PERF.12403	- 14526						
09	8499 X	8499	-0-	-0-	-0-	405 1 87 9	8007 2	N	79	6 1	186		
10	8737 X	8737	-0-	-0-	-0-	430 1 85 9	8222 2	N	77	17 1	246		
11	8415 X	8415	-0-	-0-	-0-	430 1 175 9	7810 2	N	159	205 1	200		
12	8897 X	8660	-0-	-237	-0-	440 1 89 9	8131 2	N	81	13 1	268		
01	8835 X	7832	-0-	-1003	-0-	386 1 17 9	7429 2	N	15	11 1	272		
02	8207 X	7934	-0-	-273	-0-	392 1 100 9	7442 2	N	91	198 1	165		
STILES 18		WELL #: 1218	RRCID -> 240947	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 16625	PERF.12617	- 14556						
09	7110 X	7105	-0-	-5	-0-	337 1 112 9	6656 2	N	102	5 1	182		
10	7439 X	7439	-0-	-0-	-0-	367 1 54 9	7018 2	N	49	15 1	216		
11	7110 X	6956	-0-	-154	-0-	359 1 79 9	6518 2	N	72	196 1	92		
12	7657 X	6903	-0-	-754	-0-	350 1 90 9	6463 2	N	82	10 1	164		
01	7657 X	6816	-0-	-841	-0-	331 1 118 9	6367 2	N	107	9 1	262		
02	6960 X	6424	-0-	-536	-0-	319 1 36 9	6069 2	N	33	194 1	101		
STILES 18		WELL #: 1118	RRCID -> 242354	COMPL. DATE 06/12/2010	TOTAL DEPTH 16550	PERF.12592	- 14558						
09	6660 X	6128	-0-	-532	-0-	1074 1 98 9	4956 2	N	89	4 1	178		
10	6882 X	6336	-0-	-546	-0-	1148 1 22 9	5166 2	N	20	11 1	187		
11	6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	1124 1 64 9	5061 2	N	58	192 1	53		
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	1124 1 88 9	5230 2	N	80	8 1	125		
01	6324 X	6015	-0-	-309	-0-	1029 1 102 9	4884 2	N	93	197 1	21		
02	6032 X	5710	-0-	-322	-0-	1002 1 107 9	4601 2	N	97	5 1	113		

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 24 WELL #: 5024 RRCID -> 242474 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16398 PERF.12605 - 16258													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	284	1	5608	2	N	50	4	140
						55	9						
10	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	289	1	5524	2	N	12	12	140
						13	9						
11	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	282	1	5126	2	N	88	10	218
						97	9						
12	6169 X	3496	-0-	-2673	-0-	179	1	3310	2	N	6	199	25
						7	9						
01	6169 X	3880	-0-	-2289	-0-	189	1	3638	2	N	48	5	68
						53	9						
02	5742 X	4091	-0-	-1651	-0-	201	1	3811	2	N	72	4	136
						79	9						

BARTZ 19 WELL #: 1219 RRCID -> 242737 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 16583 PERF.12682 - 14474													
09	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	1	38
10	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		38
11	180 X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		38
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	38	1
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

STILES 4 WELL #: 1004 RRCID -> 242781 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 16675 PERF.12676 - 14614													
09	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	1225	1	3579	2	N	142	3	312
						156	9						
10	4819 X	4819	-0-	-0-	-0-	1211	1	3535	2	N	66	191	187
						73	9						
11	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	1219	1	3283	2	N	89	6	270
						98	9						
12	5270 X	4674	-0-	-596	-0-	1124	1	3482	2	N	62	199	133
						68	9						
01	5270 X	4535	-0-	-735	-0-	1183	1	3239	2	N	103	5	231
						113	9						
02	4785 X	4384	-0-	-401	-0-	1168	1	3126	2	N	82	193	120
						90	9						

STILES 16 WELL #: 8016 RRCID -> 242782 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 16625 PERF.12506 - 16410													
09	3000 N	5202	-0-	2202	3441	248	1	4896	2	N	53	4	477
						58	9						
10	3100 N	5701	-0-	2601	6042	279	1	5327	2	N	86	201	362
						95	9						
11	11480 X	5438	-0-	-6042	-0-	280	1	5086	2	N	65	9	418
						72	9						
12	5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	279	1	5168	2	N	63	201	280
						69	9						
*01	5357 X	5357	-0-	-0-	-0-	262	1	5043	2	N	47	7	320
						52	9						
*02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	207	1	3931	2	N	50	198	172
						55	9						

CALCOTE 63 WELL #: 3 RRCID -> 242817 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 16955 PERF.14868 - 16806													
09	11730 X	11069	-0-	-661	-0-	11069	2			N	-0-		75
10	12090 X	11158	-0-	-932	-0-	11158	2			N	-0-		75
11	11430 X	9901	-0-	-1529	-0-	9901	2			N	-0-		75
12	11625 X	10391	-0-	-1234	-0-	10337	2	54	9	N	49		124
01	11501 X	9770	-0-	-1731	-0-	9770	2			N	-0-		124
02	10701 X	9467	-0-	-1234	-0-	9406	2	61	9	N	55		179

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 4 WELL #: 1104 RRCID -> 243932 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 16726 PERF.12652 - 16621														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	1125	1	5435	2	N	111	4	1	132
						122	9							
10	6882 X	6630	-0-	-252	-0-	1131	1	5387	2	N	102	194	1	40
						112	9							
11	6660 X	6050	-0-	-610	-0-	1110	1	4846	2	N	85	9	1	116
						94	9							
12	6913 X	6623	-0-	-290	-0-	1169	1	5378	2	N	69	8	1	177
						76	9							
01	6913 X	5912	-0-	-1001	-0-	1121	1	4683	2	N	98	199	1	76
						108	9							
02	6467 X	4991	-0-	-1476	-0-	328	1	4626	2	N	34	5	1	105
						37	9							
STILES 17 WELL #: 9017 RRCID -> 243933 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12598 - 14498														
09	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	174	1	3441	2	N	32	3	1	251
						35	9							
10	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3434	2	N	26	197	1	80
						29	9							
11	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	183	1	3329	2	N	7	6	1	81
						8	9							
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	190	1	3509	2	N	32	5	1	108
						35	9							
*01	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	178	1	3430	2	N	32	5	1	135
						35	9							
*02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	160	1	3038	2	N	97	3	1	229
						107	9							
STILES 3 WELL #: 1403 RRCID -> 244687 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 16780 PERF.12678 - 14660														
09	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	437	1	8627	2	N	53	196	1	127
						58	9							
10	9914 X	9914	-0-	-0-	-0-	485	1	9273	2	N	142	19	1	250
						156	9							
11	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-	496	1	9005	2	N	54	17	1	287
						59	9							
12	10292 X	10213	-0-	-79	-0-	518	1	9573	2	N	111	204	1	194
						122	9							
01	9920 X	9327	-0-	-593	-0-	460	1	8852	2	N	14	13	1	195
						15	9							
02	9280 X	8633	-0-	-647	-0-	422	1	8010	2	N	183	197	1	181
						201	9							
SALLIE WELL #: 305 RRCID -> 245019 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12514 - 14651														
09	7167 X	7167	-0-	-0-	-0-	1044	1	6064	2	N	54	185	1	36
						59	9							
10	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	1076	1	6451	2	N	63			99
						69	9							
11	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	1044	1	5670	2	N	80			179
						88	9							
12	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	905	1	5103	2	N	34			213
						37	9							
*01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	626	1	4826	2	N	52	186	1	79
						57	9							
*02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	738	1	3933	2	N	36			115
						40	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
SIDNEY WELL #: 206 RRCID -> 247137 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 16815 PERF.15025 - 16594													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11430 X	9896	-0-	-1534	-0-	476	1	9411	2	N	8	8	141
						9	9						
10	10385 X	6554	-0-	-3831	-0-	325	1	6215	2	N	13	14	140
						14	9						
11	13773 X	13773	-0-	-0-	-0-	718	1	13024	2	N	28	23	145
						31	9						
12	23965 X	23965	-0-	-0-	-0-	1228	1	22703	2	N	31	32	144
						34	9						
*01	23875 X	23875	-0-	-0-	-0-	1174	1	22600	2	N	92	33	203
						101	9						
02	13311 X	12930	-0-	-381	-0-	646	1	12266	2	N	16	16	203
						18	9						
STILES 68 WELL #: 1568 RRCID -> 247147 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14817 - 16740													
09	2610 X	2586	-0-	-24	-0-	124	1	2460	2	N	2	2	102
						2	9						
10	2697 X	2195	-0-	-502	-0-	109	1	2080	2	N	5	5	102
						6	9						
11	2610 X	1951	-0-	-659	-0-	102	1	1845	2	N	4	3	103
						4	9						
12	2697 X	2292	-0-	-405	-0-	117	1	2173	2	N	2	3	102
						2	9						
01	2697 X	2414	-0-	-283	-0-	119	1	2292	2	N	3	3	102
						3	9						
02	2494 X	2433	-0-	-61	-0-	122	1	2308	2	N	3	2	103
						3	9						
STILES 16 WELL #: 7016 RRCID -> 247157 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 16572 PERF.12533 - 14719													
09	8100 X	7803	-0-	-297	-0-	1181	1	6554	2	N	62	5	138
						68	9						
10	8370 X	8176	-0-	-194	-0-	1192	1	6916	2	N	62	14	186
						68	9						
11	8070 X	7864	-0-	-206	-0-	1198	1	6556	2	N	100	200	86
						110	9						
12	8339 X	8071	-0-	-268	-0-	1138	1	6866	2	N	61	11	136
						67	9						
01	8215 X	6989	-0-	-1226	-0-	1176	1	5735	2	N	71	9	198
						78	9						
02	7656 X	7184	-0-	-472	-0-	1133	1	6043	2	N	7	6	199
						8	9						
SIDNEY WELL #: 305 RRCID -> 248722 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 16820 PERF.15066 - 16629													
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
10	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-		144
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 2 RRCID -> 254294 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 17050 PERF.12704 - 16985														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	28890 X	25720	-0-	-3170	-0-	2043	1	23492	2	N	168	56	1	147
						185	9							
10	29140 X	26228	-0-	-2912	-0-	2164	1	23814	2	N	227	277	1	97
						250	9							
11	27060 X	23851	-0-	-3209	-0-	2087	1	21648	2	N	105	66	1	136
						116	9							
12	26815 X	24817	-0-	-1998	-0-	2433	1	22212	2	N	156	246	1	46
						172	9							
01	26815 X	21165	-0-	-5650	-0-	2749	1	18358	2	N	53	35	1	64
						58	9							
02	24853 X	22119	-0-	-2734	-0-	2246	1	19809	2	N	58	19	1	103
						64	9							
STILES 18 WELL #: 1318SL RRCID -> 254537 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.13450 - 17972														
09	26908 X	26908	-0-	-0-	-0-	1265	1	24988	2	Y	595	585	1	336
						655	9							
10	27069 X	27069	-0-	-0-	-0-	1310	1	25052	2	Y	643	637	1	342
						707	9							
11	25400 X	25400	-0-	-0-	-0-	1293	1	23462	2	Y	586	626	1	302
						645	9							
12	29419 X	26219	-0-	-3200	-0-	1314	1	24297	2	Y	553	426	1	429
						608	9							
01	28892 X	25125	-0-	-3767	-0-	1210	1	23290	2	Y	568	623	1	374
						625	9							
02	26013 X	23470	-0-	-2543	-0-	1144	1	21743	2	Y	530	608	1	296
						583	9							
STILES 68 SL WELL #: 1868H RRCID -> 256588 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13912 - 17926														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STILES 68 SL WELL #: 1668H RRCID -> 256634 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 13150 PERF.13397 - 17120														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MOORE 62 WELL #: 3H RRCID -> 258509 COMPL. DATE 04/27/2010 TOTAL DEPTH 15119 PERF.15830 - 20197														
09	7110 X	6297	-0-	-813	-0-	499	1	5734	2	Y	58	27	1	60
						64	9							
10	8995 X	8995	-0-	-0-	-0-	741	1	8153	2	Y	92	75	1	77
						101	9							
11	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	724	1	7513	2	Y	67	61	1	83
						74	9							
12	7564 X	7344	-0-	-220	-0-	714	1	6522	2	Y	98	55	1	126
						108	9							
01	8990 X	8729	-0-	-261	-0-	1130	1	7548	2	Y	46	34	1	138
						51	9							
02	8410 X	7771	-0-	-639	-0-	789	1	6963	2	Y	17	18	1	137
						19	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
TYLER 55 WELL #: 3H RRCID -> 262443 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13780 - 17640														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
09		13170 X	10520	-0-	-2650	-0-	827	1	9510	2	Y	166	107	54
							183	9						
10		12276 X	10414	-0-	-1862	-0-	859	1	9452	2	Y	94	19	43
							103	9						
11		11370 X	9698	-0-	-1672	-0-	846	1	8778	2	Y	67	2	46
							74	9						
12		10881 X	8674	-0-	-2207	-0-	850	1	7755	2	Y	63	9	42
							69	9						
01		10881 X	7817	-0-	-3064	-0-	1014	1	6771	2	Y	29	2	37
							32	9						
02		10179 X	7227	-0-	-2952	-0-	734	1	6472	2	Y	19	2	37
							21	9						
STILES 17 WELL #: 1117H RRCID -> 262628 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13078 PERF.13280 - 15950														
09		14491 X	14491	-0-	-0-	-0-	683	1	13490	2	Y	289	393	284
							318	9						
10		13752 X	13752	-0-	-0-	-0-	680	1	13003	2	Y	63	51	296
							69	9						
11		12840 X	12483	-0-	-357	-0-	637	1	11554	2	Y	265	413	148
							292	9						
12		15562 X	10871	-0-	-4691	-0-	548	1	10137	2	Y	169	225	92
							186	9						
01		15531 X	12026	-0-	-3505	-0-	587	1	11294	2	Y	132	33	191
							145	9						
02		14007 X	10937	-0-	-3070	-0-	535	1	10165	2	Y	215	199	207
							237	9						
STILES 16 WELL #: 1116SL RRCID -> 262852 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13850 - 18172														
09		36890 X	36890	-0-	-0-	-0-	1806	1	33895	2	Y	1081	1676	263
							1189	9						
10		38043 X	38043	-0-	-0-	-0-	1829	1	34978	2	Y	1124	457	930
							1236	9						
11		33948 X	33948	-0-	-0-	-0-	1713	1	31096	2	Y	1035	1206	759
							1139	9						
12		41075 X	33677	-0-	-7398	-0-	1669	1	30863	2	Y	1041	1016	784
							1145	9						
01		41075 X	33441	-0-	-7634	-0-	1602	1	30841	2	Y	907	833	858
							998	9						
02		35670 X	29302	-0-	-6368	-0-	1420	1	26972	2	Y	827	995	690
							910	9						
STILES 3 WELL #: 1603H RRCID -> 262963 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13184 - 17707														
09		30210 X	28208	-0-	-2002	-0-	1334	1	26358	2	Y	469	397	252
							516	9						
10		31217 X	28744	-0-	-2473	-0-	1401	1	26790	2	Y	503	617	138
							553	9						
11		30210 X	26911	-0-	-3299	-0-	1378	1	25006	2	Y	479	238	379
							527	9						
12		30194 X	26304	-0-	-3890	-0-	1334	1	24670	2	Y	273	421	231
							300	9						
01		29791 X	23273	-0-	-6518	-0-	1126	1	21667	2	Y	436	415	252
							480	9						
02		27260 X	20538	-0-	-6722	-0-	1007	1	19127	2	Y	367	399	220
							404	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 3SL WELL #: 1SL RRCID -> 265335 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
09	T. A.	54193	-0-	54193	212455	2560 1	50593 2	N	945	840 0	169 1	531		
10	253738 X	41283	-0-	-212455	-0-	1040 9	2004 1	N	870	578 0	201 1	622		
11	15442 X	15442	-0-	-0-	-0-	957 9	784 1	N	390	385 0	127 1	500		
12	T. A.	44985	-0-	44985	44985	429 9	2259 1	N	861	585 0	189 1	587		
01	T. A.	49296	-0-	49296	94281	947 9	2379 1	N	1012	915 0	170 1	514		
02	T. A.	45574	-0-	45574	139855	1113 9	2242 1	N	680	527 0	136 1	531		
						748 9								
STILES 3 SL WELL #: 1903H RRCID -> 265336 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13504 - 17822														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
STILES 68 WELL #: 2168H RRCID -> 265674 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 13058 PERF.13090 - 17929														
09	16350 X	13800	-0-	-2550	-0-	646 1	12773 2	Y	346	390 1		340		
10	16895 X	13773	-0-	-3122	-0-	381 9	662 1	Y	414	427 1		327		
11	15210 X	13038	-0-	-2172	-0-	455 9	657 1	Y	416	425 1		318		
12	15252 X	13132	-0-	-2120	-0-	458 9	651 1	Y	394	417 1		295		
01	14849 X	13215	-0-	-1634	-0-	433 9	630 1	Y	418	424 1		289		
02	13340 X	12665	-0-	-675	-0-	460 9	614 1	Y	356	411 1		234		
						392 9								
STILES 17 WELL #: 1317H RRCID -> 265692 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 12956 PERF.13070 - 17918														
09	17490 X	7640	-0-	-9850	-0-	360 1	7122 2	Y	144	372 1		235		
10	15004 X	9340	-0-	-5664	-0-	158 9	455 1	Y	171	18 1		388		
11	11179 X	11179	-0-	-0-	-0-	188 9	573 1	Y	191	399 1		180		
12	12496 X	12496	-0-	-0-	-0-	210 9	630 1	Y	199	18 1		361		
*01	11961 X	11961	-0-	-0-	-0-	219 9	581 1	Y	172	395 1		138		
*02	11596 X	11596	-0-	-0-	-0-	189 9	570 1	Y	174	11 1		301		
						191 9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 24 WELL #: 1124H RRCID -> 265693 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13135 - 17982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	28020 X	24238	-0-	-3782	-0-	1142	1	22565	2	Y	483	388	1	245
						531	9							
10	28303 X	23780	-0-	-4523	-0-	1154	1	22075	2	Y	501	425	1	321
						551	9							
11	27270 X	22176	-0-	-5094	-0-	1131	1	20532	2	Y	466	418	1	369
						513	9							
12	28179 X	20429	-0-	-7750	-0-	1034	1	19119	2	Y	251	396	1	224
						276	9							
01	28179 X	20639	-0-	-7540	-0-	995	1	19150	2	Y	449	413	1	260
						494	9							
02	23432 X	-0-	-0-	-23432	-0-					Y	321	387	1	194
TYLER 55 WELL #: 5H RRCID -> 265708 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.13780 - 18638														
09	22483 X	22483	-0-	-0-	-0-	1738	1	19988	2	Y	688	560	0	110
						757	9					135	1	
10	23132 X	23132	-0-	-0-	-0-	1855	1	20417	2	Y	782	539	0	167
						860	9					186	1	
11	21349 X	21349	-0-	-0-	-0-	1800	1	18670	2	Y	799	680	0	157
						879	9					129	1	
12	18472 X	18472	-0-	-0-	-0-	1757	1	16040	2	Y	614	269	0	190
						675	9					312	1	
*01	16423 X	16423	-0-	-0-	-0-	2056	1	13732	2	Y	577	450	0	245
						635	9					72	1	
*02	18341 X	18341	-0-	-0-	-0-	1796	1	15841	2	Y	640	523	0	314
						704	9					48	1	
MOORE 62 WELL #: 5SL RRCID -> 265747 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13680 - 18435														
09	29992 X	29992	-0-	-0-	-0-	2300	1	26442	2	Y	1136	917	0	215
						1250	9					207	1	
10	29651 X	29651	-0-	-0-	-0-	2347	1	25830	2	Y	1340	943	0	321
						1474	9					291	1	
11	27971 X	27971	-0-	-0-	-0-	2371	1	24602	2	Y	907	863	0	179
						998	9					186	1	
12	25853 X	25853	-0-	-0-	-0-	2479	1	22625	2	Y	681	500	0	169
						749	9					191	1	
*01	24244 X	24244	-0-	-0-	-0-	3044	1	20329	2	Y	792	626	0	223
						871	9					112	1	
*02	25437 X	25437	-0-	-0-	-0-	2531	1	22325	2	Y	528	464	0	226
						581	9					61	1	
BARTZ 19 WELL #: 1819SL RRCID -> 265785 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13040 - 17732														
09	35103 X	35103	-0-	-0-	-0-	1655	1	32703	2	Y	677	1132	1	253
						745	9							
10	34150 X	34150	-0-	-0-	-0-	1668	1	31896	2	Y	533	59	0	415
						586	9					312	1	
11	31650 X	31650	-0-	-0-	-0-	1626	1	29508	2	Y	469	272	0	279
						516	9					333	1	
12	36332 X	30311	-0-	-6021	-0-	1531	1	28321	2	Y	417	297	0	266
						459	9					133	1	
01	36332 X	30892	-0-	-5440	-0-	1506	1	28990	2	Y	360	307	0	221
						396	9					98	1	
02	33930 X	27232	-0-	-6698	-0-	1346	1	25566	2	Y	291	184	0	256
						320	9					72	1	

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.//		86125 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHEELER							
TAPSTONE ENERGY, LLC		//CONT.// 836005														
TYLER 55		WELL #: 6H	RRCID -> 265787	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 13427	PERF.13805	- 18592									
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
09	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	803 296 9	1	9235	2	Y	269	199	0	74	1	59
10	10757 X	10371	-0-	-386	-0-	843 250 9	1	9278	2	Y	227	121	0	104	1	61
11	12466 X	12466	-0-	-0-	-0-	1071 287 9	1	11108	2	Y	261	159	0	80	1	83
12	12599 X	12599	-0-	-0-	-0-	1227 172 9	1	11200	2	Y	156	81	0	83	1	75
*01	11364 X	11364	-0-	-0-	-0-	1454 197 9	1	9713	2	Y	179	123	0	46	1	85
02	12064 X	11041	-0-	-1023	-0-	1101 226 9	1	9714	2	Y	205	155	0	27	1	108
SANDRA		WELL #: 2019H		RRCID -> 265788	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 13386	PERF.13530	- 17732								
09	15570 X	13262	-0-	-2308	-0-	1037 303 9	1	11922	2	Y	275	201	0	76	1	75
10	15314 X	12972	-0-	-2342	-0-	1063 215 9	1	11694	2	Y	195	97	0	102	1	71
11	14430 X	12274	-0-	-2156	-0-	1042 422 9	1	10810	2	Y	384	291	0	83	1	81
12	14911 X	12086	-0-	-2825	-0-	1161 327 9	1	10598	2	Y	297	212	0	89	1	77
01	14105 X	11154	-0-	-2951	-0-	1411 321 9	1	9422	2	Y	292	228	0	50	1	91
02	12818 X	11238	-0-	-1580	-0-	1113 307 9	1	9818	2	Y	279	227	0	29	1	114
BARTZ 19 SL		WELL #: 1919H		RRCID -> 265794	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12844	PERF.13037	- 17710								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
MOORE 62		WELL #: 7H		RRCID -> 265881	COMPL. DATE 09/13/2012	TOTAL DEPTH 13415	PERF.13650	- 18402								
09	13380 X	12171	-0-	-1209	-0-	940 419 9	1	10812	2	Y	381	306	0	87	1	146
10	13826 X	12204	-0-	-1622	-0-	979 453 9	1	10772	2	Y	412	268	0	119	1	171
11	13290 X	11317	-0-	-1973	-0-	982 150 9	1	10185	2	Y	136	114	0	71	1	122
12	13702 X	9843	-0-	-3859	-0-	959 130 9	1	8754	2	Y	118	55	0	67	1	118
01	13671 X	9984	-0-	-3687	-0-	1280 158 9	1	8546	2	Y	144	96	0	40	1	126
02	11774 X	10083	-0-	-1691	-0-	1009 171 9	1	8903	2	Y	155	116	0	23	1	142
STILES 68 SL		WELL #: 2268H		RRCID -> 266044	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL DEPTH 12775	PERF.13030	- 15992								
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y			NO RPT					-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005															
STILES 18 WELL #: 1418SL RRCID -> 266093 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 11388 PERF.13914 - 18852															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	58237 X	58237	-0-	-0-	-0-	2737	1	54085	2	Y	1286	1175	1	436	
10	58871 X	58871	-0-	-0-	-0-	1415	9	2851	1	Y	1370	1454	1	352	
11	54786 X	54786	-0-	-0-	-0-	1507	9	2787	1	Y	1288	1060	1	580	
12	56598 X	56598	-0-	-0-	-0-	1417	9	2830	1	Y	1312	1436	1	456	
*01	54530 X	54530	-0-	-0-	-0-	1443	9	2620	1	Y	1346	1433	1	369	
*02	48247 X	48247	-0-	-0-	-0-	1481	9	2352	1	Y	1114	1009	1	474	
						1225	9								
STILES 3 WELL #: 2103H RRCID -> 266620 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 13681 PERF.14385 - 19239															
09	4350 X	958	-0-	-3392	-0-	44	1	872	2	Y	38	18	0	69	
10	1178 X	892	-0-	-286	-0-	42	9	38	1	Y	113	52	0	85	
11	1103 X	1103	-0-	-0-	-0-	124	9	52	1	Y	97	57	0	82	
12	1359 X	1359	-0-	-0-	-0-	107	9	68	1	Y	35	18	0	68	
*01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	39	9	67	1	Y	217	169	0	80	
*02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	239	9	48	1	Y	95	28	0	125	
						105	9								
STILES 24 WELL #: 1224H RRCID -> 266662 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13178 - 17786															
09	32820 X	28107	-0-	-4713	-0-	1317	1	26034	2	Y	687	395	1	434	
10	33046 X	28244	-0-	-4802	-0-	756	9	1367	1	Y	677	792	1	319	
11	30300 X	26410	-0-	-3890	-0-	745	9	1350	1	Y	517	617	1	219	
12	30349 X	24990	-0-	-5359	-0-	569	9	1256	1	Y	462	414	1	267	
01	30349 X	29192	-0-	-1157	-0-	508	9	1410	1	Y	576	615	1	228	
02	27173 X	24772	-0-	-2401	-0-	634	9	1211	1	Y	511	586	1	153	
						562	9								
STILES 68 WELL #: 2368H RRCID -> 266840 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 13798 PERF.14033 - 17622															
09	8370 X	7271	-0-	-1099	-0-	342	1	6758	2	Y	155	129	0	135	
10	7533 X	7095	-0-	-438	-0-	171	9	343	1	Y	174	97	0	153	
11	7410 X	6529	-0-	-881	-0-	191	9	330	1	Y	183	125	0	152	
12	7657 X	6559	-0-	-1098	-0-	201	9	324	1	Y	224	157	0	158	
01	7657 X	6463	-0-	-1194	-0-	246	9	313	1	Y	121	111	0	128	
02	7018 X	5784	-0-	-1234	-0-	133	9	286	1	Y	59	34	0	127	
						65	9								

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER			
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005																
STILES 17 WELL #: 1417H RRCID -> 266842 COMPL. DATE 11/20/2012													TOTAL DEPTH	13106	PERF.13240	- 17972
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
09	11613 X	11613	-0-	-0-	-0-	1199 1	10176 2	Y	216	200 1		221				
						238 9										
10	11519 X	11519	-0-	-0-	-0-	1232 1	10049 2	Y	216	223 1		214				
						238 9										
11	10965 X	10965	-0-	-0-	-0-	1211 1	9568 2	Y	169	222 1		161				
						186 9										
12	12617 X	9886	-0-	-2731	-0-	1168 1	8536 2	Y	165	200 1		126				
						182 9										
01	12617 X	10454	-0-	-2163	-0-	1177 1	9049 2	Y	207	216 1		117				
						228 9										
02	11223 X	9589	-0-	-1634	-0-	1098 1	8303 2	Y	171	205 1		83				
						188 9										
STILES 3 SL WELL #: 2003H RRCID -> 268213 COMPL. DATE 01/10/2013													TOTAL DEPTH	12645	PERF.13225	- 17969
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
BARTZ 19 WELL #: 1719SL RRCID -> 268691 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	13191	PERF.13274	- 18029
09	34555 X	34555	-0-	-0-	-0-	1635 1	32295 2	Y	568	742 1		331				
						625 9										
10	32194 X	32194	-0-	-0-	-0-	1568 1	29978 2	Y	589	240 0	220 1	460				
						648 9										
11	30224 X	30224	-0-	-0-	-0-	1550 1	28122 2	Y	502	402 0	68 1	492				
						552 9										
12	31270 X	31270	-0-	-0-	-0-	1578 1	29180 2	Y	465	144 0	402 1	411				
						512 9										
*01	30237 X	30237	-0-	-0-	-0-	1468 1	28256 2	Y	466	214 0	398 1	265				
						513 9										
*02	27549 X	27549	-0-	-0-	-0-	1355 1	25746 2	Y	407	318 0	31 1	323				
						448 9										
BARTZ 19 SL WELL #: 2019H RRCID -> 268928 COMPL. DATE 01/21/2013													TOTAL DEPTH	12870	PERF.13162	- 17655
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
STILES 18 SL WELL #: 1618H RRCID -> 269000 COMPL. DATE 10/04/2012													TOTAL DEPTH	12662	PERF.13100	- 17930
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 16 WELL #: 1316SL RRCID -> 269031 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12953 PERF.13066 - 17928														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	31030 X	31030	-0-	-0-	-0-	1412	1	27906	2	Y	1556	2085	1	676
						1712	9							
10	31093 X	31093	-0-	-0-	-0-	1455	1	27834	2	Y	1640	492	1	1824
						1804	9							
11	28023 X	28023	-0-	-0-	-0-	1372	1	24912	2	Y	1581	1975	1	1430
						1739	9							
12	27683 X	26684	-0-	-999	-0-	1286	1	23781	2	Y	1470	1792	1	1108
						1617	9							
01	27683 X	23502	-0-	-4181	-0-	1070	1	20595	2	Y	1670	1603	1	1175
						1837	9							
02	25897 X	18679	-0-	-7218	-0-	866	1	16443	2	Y	1245	1180	1	1240
						1370	9							
JILL 54 WELL #: 6054H RRCID -> 269269 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13495 - 18110														
09	19110 X	15728	-0-	-3382	-0-	721	1	14744	2	Y	239	200	0	128
						263	9							
10	19065 X	14096	-0-	-4969	-0-	770	1	13126	2	Y	182	115	0	130
						200	9							
11	18090 X	12940	-0-	-5150	-0-	486	1	12288	2	Y	151	122	0	117
						166	9							
12	17298 X	13547	-0-	-3751	-0-	507	1	12807	2	Y	212	153	0	125
						233	9							
01	16492 X	12029	-0-	-4463	-0-	11873	2	156	9	Y	142	128	0	124
						521	1	7803	2	Y	135	110	0	136
02	15196 X	8473	-0-	-6723	-0-	149	9							
JILL 54 WELL #: 4054H RRCID -> 269484 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13354 - 18037														
09	29670 X	23865	-0-	-5805	-0-	1201	1	22251	2	Y	375	405	1	205
						413	9							
10	29047 X	22771	-0-	-6276	-0-	1270	1	21081	2	Y	382	436	1	151
						420	9							
11	30376 X	30376	-0-	-0-	-0-	1009	1	29029	2	Y	307	225	1	233
						338	9							
12	24614 X	18763	-0-	-5851	-0-	1145	1	17331	2	Y	261	222	1	272
						287	9							
01	24614 X	20112	-0-	-4502	-0-	19879	2	233	9	Y	212	389	1	95
						1152	1	15834	2	Y	207	199	1	103
02	23026 X	17214	-0-	-5812	-0-	228	9							
STILES 68 WELL #: 2968H RRCID -> 269698 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13278 - 17242														
09	32940 X	29575	-0-	-3365	-0-	1386	1	27394	2	Y	723	674	0	224
						795	9							
10	34038 X	29133	-0-	-4905	-0-	1405	1	26873	2	Y	777	514	0	322
						855	9							
11	32790 X	27048	-0-	-5742	-0-	1370	1	24867	2	Y	737	607	0	283
						811	9							
12	32922 X	25244	-0-	-7678	-0-	1255	1	23206	2	Y	712	562	0	279
						783	9							
01	32271 X	24299	-0-	-7972	-0-	1148	1	22096	2	Y	959	899	0	225
						1055	9							
02	28594 X	22213	-0-	-6381	-0-	1057	1	20079	2	Y	979	820	0	263
						1077	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 1701H RRCID -> 271041 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13467 - 18166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	11070 X	10284	-0-	-786	-0-	472	1	9333	2	Y	435	407	0	34 1 225
						479	9							
10	11377 X	10577	-0-	-800	-0-	494	1	9439	2	Y	585	476	0	70 1 264
						644	9							
11	10950 X	9685	-0-	-1265	-0-	481	1	8720	2	Y	440	423	0	68 1 213
						484	9							
12	11191 X	8569	-0-	-2622	-0-	421	1	7784	2	Y	331	272	0	63 1 209
						364	9							
01	11067 X	10404	-0-	-663	-0-	482	1	9277	2	Y	586	497	0	48 1 250
						645	9							
02	9947 X	8719	-0-	-1228	-0-	418	1	7935	2	Y	333	333	0	40 1 210
						366	9							
MOORE 62 WELL #: 4H RRCID -> 271881 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 13431 PERF.13920 - 18707														
09	25350 X	20698	-0-	-4652	-0-	1610	1	18516	2	Y	520	437	0	119 1 80
						572	9							
10	24521 X	19946	-0-	-4575	-0-	1600	1	17611	2	Y	668	452	0	161 1 135
						735	9							
11	23340 X	17679	-0-	-5661	-0-	1497	1	15523	2	Y	599	545	0	110 1 79
						659	9							
12	22940 X	17321	-0-	-5619	-0-	1643	1	14997	2	Y	619	474	0	133 1 91
						681	9							
01	22196 X	14187	-0-	-8009	-0-	1776	1	11861	2	Y	500	416	0	70 1 105
						550	9							
02	20010 X	14625	-0-	-5385	-0-	1436	1	12663	2	Y	478	399	0	39 1 145
						526	9							
STILES 18 SL WELL #: 2218H RRCID -> 271979 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 12848 PERF.12890 - 17522														
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BARTZ 19 WELL #: 2619H RRCID -> 272104 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12915 - 17467														
09	30720 X	27974	-0-	-2746	-0-	1316	1	26008	2	Y	591	563	1	311
						650	9							
10	30938 X	27383	-0-	-3555	-0-	1331	1	25449	2	Y	548	149	0	394 1 316
						603	9							
11	29520 X	24701	-0-	-4819	-0-	1262	1	22900	2	Y	490	388	0	256 1 162
						539	9							
12	30504 X	24829	-0-	-5675	-0-	1244	1	23014	2	Y	519	434	0	75 1 172
						571	9							
01	30504 X	23222	-0-	-7282	-0-	1122	1	21607	2	Y	448	439	0	30 1 151
						493	9							
02	27028 X	21367	-0-	-5661	-0-	1044	1	19831	2	Y	447	388	0	40 1 170
						492	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
STILES 18 WELL #: 2618H RRCID -> 272492 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12815 - 17497													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	29940 X	22248	-0-	-7692	-0-	1050	1	20741	2	Y	415	387 1	161
						457	9						
10	29543 X	21728	-0-	-7815	-0-	1054	1	20151	2	Y	475	419 1	217
						523	9						
11	26460 X	20196	-0-	-6264	-0-	1031	1	18716	2	Y	408	413 1	212
						449	9						
12	25296 X	20318	-0-	-4978	-0-	1018	1	18830	2	Y	427	412 1	227
						470	9						
01	24211 X	18973	-0-	-5238	-0-	915	1	17620	2	Y	398	407 1	218
						438	9						
02	21518 X	16825	-0-	-4693	-0-	824	1	15659	2	Y	311	204 1	325
						342	9						
STILES 18 WELL #: 2318H RRCID -> 272625 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12924 PERF.13520 - 17667													
09	4830 X	4627	-0-	-203	-0-	210	1	4145	2	Y	247	197 1	168
						272	9						
10	4991 X	4729	-0-	-262	-0-	221	1	4223	2	Y	259	214 1	213
						285	9						
11	4830 X	4471	-0-	-359	-0-	220	1	3987	2	Y	240	215 1	238
						264	9						
12	5084 X	4499	-0-	-585	-0-	218	1	4039	2	Y	220	212 1	246
						242	9						
01	4867 X	4219	-0-	-648	-0-	197	1	3795	2	Y	206	210 1	242
						227	9						
02	4466 X	3903	-0-	-563	-0-	183	1	3477	2	Y	221	208 1	255
						243	9						
STILES 16 SL WELL #: 1916H RRCID -> 273448 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 12825 PERF.13090 - 17620													
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
STILES 3 WELL #: 2803H RRCID -> 273510 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12790 - 17437													
09	27780 X	24601	-0-	-3179	-0-	1152	1	22770	2	Y	617	85 0 587 1	145
						679	9						
10	28055 X	24712	-0-	-3343	-0-	1193	1	22819	2	Y	636	605 1	176
						700	9						
11	25800 X	23654	-0-	-2146	-0-	1201	1	21798	2	Y	595	418 1	353
						655	9						
12	26164 X	24016	-0-	-2148	-0-	1200	1	22185	2	Y	574	608 1	319
						631	9						
01	25668 X	21975	-0-	-3693	-0-	1052	1	20252	2	Y	610	387 0 444 1	98
						671	9						
02	23780 X	21819	-0-	-1961	-0-	1060	1	20130	2	Y	572	466 0 76 1	128
						629	9						

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005													
MOORE 62 WELL #: 12H RRCID -> 274538 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15245 PERF.15736 - 20350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
09	22110 X	17529	-0-	-4581	-0-	1397	1	16067	2	Y	59	58 1	32
10	21793 X	18117	-0-	-3676	-0-	1498	1	16485	2	Y	122	16 0 103 1	35
11	20160 X	16549	-0-	-3611	-0-	1439	1	14924	2	Y	169	81 0 76 1	47
12	15810 X	15290	-0-	-520	-0-	1499	1	13681	2	Y	100	39 0 70 1	38
01	15810 X	12047	-0-	-3763	-0-	1540	1	10283	2	Y	204	139 0 45 1	58
02	14790 X	13227	-0-	-1563	-0-	1335	1	11776	2	Y	105	84 0 28 1	51

STILES 4 WELL #: 2104H RRCID -> 274539 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12840 - 17402													
09	38130 X	28448	-0-	-9682	-0-	1317	1	26017	2	Y	1013	959 0 50 1	208
10	37417 X	26529	-0-	-10888	-0-	1268	1	24237	2	Y	931	827 0 79 1	233
11	33660 X	24634	-0-	-9026	-0-	1230	1	22314	2	Y	991	972 0 82 1	170
12	32829 X	23981	-0-	-8848	-0-	1173	1	21698	2	Y	1009	875 0 103 1	201
01	31155 X	22439	-0-	-8716	-0-	1036	1	19939	2	Y	1331	1216 0 52 1	264
02	27492 X	23043	-0-	-4449	-0-	1109	1	21070	2	Y	785	824 0 55 1	170

STILES 68 WELL #: 3068SL RRCID -> 274541 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 12766 PERF.13090 - 17592													
09	30676 X	30676	-0-	-0-	-0-	1399	1	27630	2	Y	1497	1386 0 246 1	735
10	16350 X	16350	-0-	-0-	-0-	1647	1	14588	2	Y	908	482 0 378 1	783
11	15000 X	11116	-0-	-3884	-0-	529	1	9609	2	Y	889	650 0 378 1	644
12	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	241	1	4448	2	Y	1138	874 0 208 1	700
*01	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	210	1	4049	2	Y	1205	1207 0 114 1	584
*02	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	1326	1	4220	2	Y	1252	1071 0 132 1	633

STILES 3 SL WELL #: 2703H RRCID -> 274564 COMPL. DATE 12/09/2013 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12800 - 17512													
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
STILES 1 WELL #: 2001H RRCID -> 275331 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13314 PERF.13400 - 18082														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	71010 X	49666	-0-	-21344	-0-	2329	1	46028	2	Y	1190	1121	0	181
						1309	9							
10	68727 X	51033	-0-	-17694	-0-	2470	1	47237	2	Y	1205	1027	0	225
						1326	9							
11	59880 X	46955	-0-	-12925	-0-	2383	1	43252	2	Y	1200	1152	0	142
						1320	9							
12	57691 X	46850	-0-	-10841	-0-	2344	1	43345	2	Y	1055	898	0	156
						1161	9							
01	54095 X	46099	-0-	-7996	-0-	2200	1	42341	2	Y	1416	1262	0	223
						1558	9							
02	48024 X	41376	-0-	-6648	-0-	2013	1	38244	2	Y	1017	1013	0	147
						1119	9							

SALLIE WELL #: 705H RRCID -> 275674 COMPL. DATE 12/19/2013 TOTAL DEPTH 14779 PERF.14880 - 18512														
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
10	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	11			119
11	1950 X	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-			119
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119

JILL 54 WELL #: 1354SL RRCID -> 275692 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14344 PERF.14570 - 19392														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	55940					Y	340	155	0	147
10	0 W	22719	-0-	22719	78659	1844	1	20289	2	Y	533	251	0	219
						586	9							
11	100215 X	21556	-0-	-78659	-0-	1852	1	19211	2	Y	448	289	0	229
						493	9							
12	20734 X	20734	-0-	-0-	-0-	2014	1	18388	2	Y	302	133	0	252
						332	9							
*01	13072 X	13072	-0-	-0-	-0-	1676	1	11188	2	Y	189	113	0	253
						208	9							
*02	18418 X	18418	-0-	-0-	-0-	1850	1	16316	2	Y	229	144	0	112
						252	9							

STILES 18 WELL #: 2518H RRCID -> 275757 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12935 - 17477														
09	33930 X	28309	-0-	-5621	-0-	1324	1	26173	2	Y	738	393	1	452
						812	9							
10	35061 X	25215	-0-	-9846	-0-	1219	1	23318	2	Y	616	799	1	269
						678	9							
11	33690 X	27338	-0-	-6352	-0-	1397	1	25359	2	Y	529	429	1	369
						582	9							
12	31775 X	27674	-0-	-4101	-0-	1380	1	25521	2	Y	703	946	1	126
						773	9							
01	31651 X	29313	-0-	-2338	-0-	1388	1	26724	2	Y	1092	989	1	229
						1201	9							
02	27376 X	20391	-0-	-6985	-0-	985	1	18706	2	Y	636	780	1	85
						700	9							

BARTZ 19 SL WELL #: 2919H RRCID -> 275819 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 12757 PERF.12790 - 17377														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
CALCOTE 63 WELL #: 10H RRCID -> 276580 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13706 - 18387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
09	70770 X	66911	-0-	-3859	-0-	2117	1	62188	2	N	2369	2164 0	278 1	490
						2606	9							
10	73129 X	53943	-0-	-19186	-0-	1268	1	50114	2	N	2328	1879 0	270 1	669
						2561	9							
11	70770 X	44345	-0-	-26425	-0-	2425	1	39182	2	N	2489	2469 0	406 1	283
						2738	9							
12	65565 X	33625	-0-	-31940	-0-	30740	2	2885	9	N	2623	2237 0	308 1	361
01	65565 X	39594	-0-	-25971	-0-	1259	1	35763	2	N	2338	2060 0	163 1	476
						2572	9							
02	61335 X	33990	-0-	-27345	-0-	3205	1	28266	2	N	2290	1975 0	113 1	678
						2519	9							

JILL 54 WELL #: 8054H RRCID -> 276584 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12904 PERF.13230 - 17337

09	16170 X	12628	-0-	-3542	-0-	984	1	11313	2	Y	301	233 0	77 1	185
						331	9							
10	16213 X	12272	-0-	-3941	-0-	992	1	10915	2	Y	332	206 0	107 1	204
						365	9							
11	15210 X	11027	-0-	-4183	-0-	936	1	9708	2	Y	348	290 0	77 1	185
						383	9							
12	10553 X	10553	-0-	-0-	-0-	1003	1	9152	2	Y	362	267 0	89 1	191
						398	9							
*01	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	1318	1	8802	2	Y	302	243 0	49 1	201
						332	9							
*02	11071 X	11071	-0-	-0-	-0-	1095	1	9661	2	Y	286	235 0	28 1	224
						315	9							

STILES 68 SL WELL #: 3168H RRCID -> 276587 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13511 PERF.13616 - 17558

09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TYLER 55 WELL #: 9H RRCID -> 276614 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 15087 PERF.15538 - 19910

09	17640 X	11755	-0-	-5885	-0-	934	1	10741	2	Y	73	9 0	61 1	156
						80	9							
10	16802 X	11544	-0-	-5258	-0-	953	1	10485	2	Y	96	1 0	98 1	153
						106	9							
11	15180 X	11345	-0-	-3835	-0-	990	1	10268	2	Y	79	72 1		160
						87	9							
12	14911 X	13107	-0-	-1804	-0-	1281	1	11695	2	Y	119	85 1		194
						131	9							
01	13857 X	11400	-0-	-2457	-0-	1461	1	9755	2	Y	167	236 1		125
						184	9							
*02	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	1195	1	10542	2	Y	84	24 1		185
						92	9							

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005														
JILL 54 WELL #: 1054H RRCID -> 276643 COMPL. DATE 07/20/2014 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13567 - 18643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	100740 X	70125	-0-	-30615	-0-	3518	1	64971	2	Y	1487	1294	0	231
						1636	9							231
10	104098 X	64427	-0-	-39671	-0-	3574	1	59272	2	Y	1437	1072	0	324
						1581	9							324
11	93990 X	58548	-0-	-35442	-0-	3249	1	53855	2	Y	1313	1277	0	186
						1444	9							186
12	56357 X	56357	-0-	-0-	-0-	3319	1	51516	2	Y	1384	1128	0	222
						1522	9							222
*01	54159 X	54159	-0-	-0-	-0-	52817	2	1342	9	Y	1220	1078	0	275
*02	46448 X	46448	-0-	-0-	-0-	3086	1	42245	2	Y	1015	899	0	334
						1117	9							334
TYLER 55 WELL #: 10H RRCID -> 276644 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13390 - 18112														
09	67260 X	40568	-0-	-26692	-0-	3087	1	35493	2	N	1807	1571	0	218
						1988	9							218
10	58311 X	38824	-0-	-19487	-0-	3080	1	33893	2	N	1683	1301	0	326
						1851	9							326
11	56430 X	35193	-0-	-21237	-0-	2941	1	30512	2	N	1582	1439	0	299
						1740	9							299
12	34242 X	34242	-0-	-0-	-0-	3217	1	29364	2	N	1510	775	0	276
						1661	9							276
*01	28930 X	28930	-0-	-0-	-0-	3618	1	24161	2	N	1046	873	0	348
						1151	9							348
*02	29392 X	29392	-0-	-0-	-0-	2894	1	25524	2	N	885	774	0	401
						974	9							401
STILES 16 SL WELL #: 2016H RRCID -> 276649 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13452 - 18230														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JILL 54 SL WELL #: 1454H RRCID -> 276970 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14887 PERF.15054 - 18683														
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C. 950639														
ARMSTRONG WELL #: 2020 RRCID -> 210628 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12764 - 13784														
09	2820 X	1124	-0-	-1696	-0-	1124	2			N	-0-			364
10	2914 X	891	-0-	-2023	-0-	891	2			N	-0-			364
11	2820 X	901	-0-	-1919	-0-	901	2			N	-0-	196	1	168
12	1271 X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-			168
01	1271 X	1007	-0-	-264	-0-	1007	2			N	-0-			168
02	1073 X	919	-0-	-154	-0-	915	2	4	9	N	4			172

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639												
ARMSTRONG WELL #: 3020 RRCID -> 217303 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.12733 - 13885												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
09	343 X	343	-0-	-0-	-0-	343	2		N	-0-		110
10	3100 N	6324	-0-	3224	3224	6250	2	74	9	N	67	177
11	3000 N	3279	-0-	279	3503	3277	2	2	9	N	2	179
12	3100 N	2366	-0-	-734	2769	2363	2	3	9	N	3	182
01	4777 X	2008	-0-	-2769	-0-	1999	2	9	9	N	8	190
*02	1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1614	2	80	9	N	73	62

ARMSTRONG WELL #: 4020 RRCID -> 218380 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12656 - 13865												
09	1778 X	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2		N	-0-		322
10	1643 X	1535	-0-	-108	-0-	1535	2		N	-0-		322
11	1590 X	840	-0-	-750	-0-	840	2		N	-0-		322
12	1643 X	1618	-0-	-25	-0-	1618	2		N	-0-	197 1	125
01	1643 X	1636	-0-	-7	-0-	1583	2	53	9	N	48	173
*02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1688	2	79	9	N	72	245

ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 227393 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13465												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		109

ARMSTRONG WELL #: 6020 RRCID -> 229819 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12652 - 13597												
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1675	2	50	9	N	45	402
10	1736 N	900	-0-	-836	-0-	900	2		N	-0-		402
11	2160 N	1171	-0-	-989	-0-	1171	2		N	-0-	197 1	205
12	1798 N	1044	-0-	-754	-0-	1044	2		N	-0-		205
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2		N	-0-		205
*02	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	2		N	-0-		205

ARMSTRONG WELL #: 8020 RRCID -> 237684 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12760 - 13586												
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-				N	-0-		112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		112

ARMSTRONG WELL #: 7020 RRCID -> 238239 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12682 - 13523												
09	2135 N	1814	-0-	-321	-0-	1814	2		N	-0-		244
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2097	2	68	9	N	62	306
11	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2		N	-0-		306
12	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	2		N	-0-		306
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2		N	-0-		306
02	1885 N	1824	-0-	-61	-0-	1824	2		N	-0-		306

ARMSTRONG WELL #: 9020 RRCID -> 245403 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12752 - 13117												
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-				N	-0-		246
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		246
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		246
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	196 1	51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		51

STILES RANCH (GRANITE WASH CONS)//CONT.// 86125 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 ZEPHYR LONE STAR OPER CO.,L.L.C.//CONT.// 950639
 ARMSTRONG WELL #: 1020 RRCID -> 250874 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12644 - 13549

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	3000 X	2836	-0-	-164	-0-	2778	2	58	9	N	53	162	1		235
10	3100 X	2528	-0-	-572	-0-	2482	2	46	9	N	42				277
11	3000 X	2019	-0-	-981	-0-	1989	2	30	9	N	27	197	1		107
12	3100 X	2054	-0-	-1046	-0-	2032	2	22	9	N	20				127
01	3100 X	2178	-0-	-922	-0-	2149	2	29	9	N	26				153
02	2755 X	2049	-0-	-706	-0-	2029	2	20	9	N	18				171

ARMSTRONG WELL #: 1120 RRCID -> 256732 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12800 - 13567

09	3000 N	3370	-0-	370	370	3358	2	12	9	N	11				190
10	2895 N	2525	-0-	-370	-0-	2464	2	61	9	N	55				245
11	1320 N	773	-0-	-547	-0-	773	2			N	-0-				245
12	2821 X	1872	-0-	-949	-0-	1864	2	8	9	N	7				252
01	2821 X	2402	-0-	-419	-0-	2393	2	9	9	N	8				260
02	2639 X	1776	-0-	-863	-0-	1741	2	35	9	N	32				292

STILES RANCH (MORROW) 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 DAVIS, E. T. WELL #: 1065 RRCID -> 085571 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 18370 PERF.17329 - 17466

09	4890 X	4507	-0-	-383	-0-	45	1	4462	2	N	-0-				-0-
10	5053 X	4259	-0-	-794	-0-	44	1	4215	2	N	-0-				-0-
11	4890 X	4464	-0-	-426	-0-	45	1	4419	2	N	-0-				-0-
12	4650 X	4327	-0-	-323	-0-	47	1	4280	2	N	-0-				-0-
01	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	47	1	4796	2	N	-0-				-0-
02	4350 X	4271	-0-	-79	-0-	44	1	4227	2	N	-0-				-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 DAVIS, E. T. WELL #: 1 RRCID -> 092225 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 18400 PERF.17422 - 17689

09	14250 X	13809	-0-	-441	-0-	271	1	13538	2	N	-0-				203
10	14756 X	14593	-0-	-163	-0-	286	1	14306	2	N	1				204
						1	9								
11	14550 X	13622	-0-	-928	-0-	267	1	13355	2	N	-0-				204
12	15035 X	14679	-0-	-356	-0-	288	1	14391	2	N	-0-				204
01	15035 X	14175	-0-	-860	-0-	278	1	13897	2	N	-0-				204
02	13659 X	13365	-0-	-294	-0-	262	1	13103	2	N	-0-				204

BRITT WELL #: 7026 RRCID -> 214205 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 16837 PERF.16273 - 16674

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BRITT 27 WELL #: 3027 RRCID -> 218941 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16292 - 17042

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

STILES RANCH (MORROW)														
//CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
PURYEAR WELL #: 4027L RRCID -> 228169 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16226 - 16820														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418	2		N	-0-			1
10		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	6504	2		N	-0-			1
11		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5876	2		N	-0-			1
12		6231 X	6170	-0-	-61	-0-	6170	2		N	-0-			1
01		6444 X	6444	-0-	-0-	-0-	6440	2	4	9	N	-0-	4	5
02		5829 X	397	-0-	-5432	-0-	397	2		N	-0-			5

MORRISON														
WELL #: 4033 RRCID -> 233210 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 17200 PERF.16058 - 16668														
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OVERFLOW ENERGY, LLC														
KELTON EAST SWD 628574														
WELL #: 1 RRCID -> 276599 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 18769 PERF. 4215 - 5900														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC														
DAVIS 744737														
WELL #: 3064 RRCID -> 119171 COMPL. DATE 08/25/1985 TOTAL DEPTH 17798 PERF.17279 - 17541														
09		4869 X	4869	-0-	-0-	-0-	4869	2		N	-0-			-0-
10		4991 X	4991	-0-	-0-	-0-	4991	2		N	-0-			-0-
11		4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	2		N	-0-			-0-
12		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2		N	-0-			-0-
01		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	2		N	-0-			-0-
*02		5323 X	5323	-0-	-0-	-0-	5323	2		N	-0-			-0-

STILES SERVICES LLC														
CHAMP DAVIS 821799														
WELL #: 2056 RRCID -> 267872 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 18989 PERF. 4806 - 6053														
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TAPSTONE ENERGY, LLC														
STILES 4 836005														
WELL #: 1A RRCID -> 077330 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 17235 PERF.16738 - 16846														
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STILES RANCH (MORROW) //CONT.// 86125 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 TAPSTONE ENERGY, LLC //CONT.// 836005
 STILES 68 WELL #: 8068 RRCID -> 102542 COMPL. DATE 10/22/1982 TOTAL DEPTH 17915 PERF.17160 - 17884

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

STILES RANCH, SOUTH (MORROW, LO) 86127 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043
 DAVIS, G.C. WELL #: 161 RRCID -> 093037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18500 PERF.17722 - 17800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	17880 #	17406	-0-	-474	-0-	996	1	16382	2	N	25					153
						28	9									
10	18476 #	17866	-0-	-610	-0-	1029	1	16808	2	N	26					179
						29	9									
11	17520 #	16723	-0-	-797	-0-	948	1	15749	2	N	24					203
						26	9									
12	17248	17248	-0-	-0-	-0-	959	1	16261	2	N	25					228
						28	9									
01	17174	16402	-0-	-772	-0-	1008	1	15369	2	N	23	184	1			67
						25	9									
02	16066	15703	-0-	-363	-0-	963	1	14712	2	N	25					92
						28	9									

STRAT LAND (MORROW LOWER) 86490 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: OCHILTREE
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 116207 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10913 - 10948

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
10	1178 N	1091	-0-	-87	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
11	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
12	1085 N	879	-0-	-206	-0-	879	2			N	-0-					-0-
01	1085 N	819	-0-	-266	-0-	819	2			N	-0-					-0-
02	1015 N	849	-0-	-166	-0-	849	2			N	-0-					-0-

STRATFORD (CISCO LIME) 86494 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHERMAN
 DAVIS, TRAVIS H. GAS 206850
 STRATFORD GAS UNIT #6 WELL #: 1 RRCID -> 022730 COMPL. DATE 12/10/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3297 - 3523

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 022731 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3306 - 3462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATFORD (RED CAVE)			86494 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
BARBOUR ENERGY CORPORATION			049155										
HABANERO			WELL #: 1027		RRCID -> 229371		COMPL. DATE 06/16/2007			TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1690 - 1701			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	420 X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			-0-
11	60 X	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			-0-
12	62 X	1	-0-	-61	-0-	1	2		N	-0-			-0-
01	1 X	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
W. C. LAND AND CATTLE COMPANY			WELL #: 1		RRCID -> 191274		COMPL. DATE 04/09/2002			TOTAL DEPTH 1744 PERF. 1700 - 1744			
09	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2		N	-0-			-0-
10	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2		N	-0-			-0-
11	1101 X	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2		N	-0-			-0-
12	1116 X	576	-0-	-540	-0-	576	2		N	-0-			-0-
01	1240 X	261	-0-	-979	-0-	261	2		N	-0-			-0-
02	1160 X	776	-0-	-384	-0-	776	2		N	-0-			-0-

MCBRYDE FARM, LTD.			WELL #: 1079		RRCID -> 195392		COMPL. DATE 01/25/2003			TOTAL DEPTH 1705 PERF. 1666 - 1705			
09	480 X	1	-0-	-479	-0-	1	2		N	-0-			-0-
10	496 X	63	-0-	-433	-0-	63	2		N	-0-			-0-
11	311 X	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-			-0-
12	338 X	338	-0-	-0-	-0-	338	2		N	-0-			-0-
01	210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
02	290 X	133	-0-	-157	-0-	133	2		N	-0-			-0-

WCL & C "60"			WELL #: 1060		RRCID -> 195580		COMPL. DATE 01/20/2003			TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1672 - 1720			
09	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2		N	-0-			-0-
10	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			-0-
11	124 X	124	-0-	-0-	-0-	124	2		N	-0-			-0-
12	124 X	109	-0-	-15	-0-	109	2		N	-0-			-0-
01	124 X	20	-0-	-104	-0-	20	2		N	-0-			-0-
02	116 X	58	-0-	-58	-0-	58	2		N	-0-			-0-

WCL & C "44"			WELL #: 1044		RRCID -> 197534		COMPL. DATE 01/15/2003			TOTAL DEPTH 1741 PERF. 1676 - 1741			
09	750 X	480	-0-	-270	-0-	480	2		N	-0-			-0-
10	775 X	325	-0-	-450	-0-	325	2		N	-0-			-0-
11	750 X	748	-0-	-2	-0-	748	2		N	-0-			-0-
12	682 X	678	-0-	-4	-0-	678	2		N	-0-			-0-
01	589 X	452	-0-	-137	-0-	452	2		N	-0-			-0-
02	725 X	592	-0-	-133	-0-	592	2		N	-0-			-0-

STUART RANCH (MORROW LOWER)			86800 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099										
INGLE			WELL #: 1		RRCID -> 100601		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9297 - 9305			
09	561 N	561	-0-	-0-	-0-	528	2	33 9	N	30			150
10	829 N	829	-0-	-0-	-0-	799	2	30 9	N	27			177
11	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			177
12	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2		N	-0-			177
01	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			177
*02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	2		N	-0-			177

STUART RANCH (MORROW LOWER)		//CONT.//		86800 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LIPSCOMB			
WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560								
STEWART RANCH		WELL #:		4	RRCID ->	087885	COMPL. DATE	02/29/1980	TOTAL DEPTH	9373	PERF. 9154 - 9162	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		3000 N	3216	-0-	216	216	3216	2		N	-0-	100
10		3100 N	3338	-0-	238	454	3332	2	6	9	N	105
11		3000 N	2716	-0-	-284	170	2694	2	22	9	N	125
12		2440 X	2270	-0-	-170	-0-	2268	2	2	9	N	127
01		2356 X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	127
02		2204 X	150	-0-	-2054	-0-	150	2			N	-0-

STUART RANCH -B-		WELL #:		8	RRCID ->	092068	COMPL. DATE	12/09/1980	TOTAL DEPTH	9330	PERF. 9114 - 9147	
09		1170 N	1035	-0-	-135	-0-	10	1	1017	2	Y	141
							8	9				
10		743 N	743	-0-	-0-	-0-	10	1	720	2	Y	153
							13	9				
11		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	10	1	1246	2	Y	164
							12	9				
12		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	10	1	1370	2	Y	164
01		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	10	1	1138	2	Y	164
02		1218 N	571	-0-	-647	-0-	10	1	561	2	Y	-0-

STUART RANCH (MORROW, MIDDLE)				86800 600	NON-ASSOCIATED	49B			CNTY: LIPSCOMB			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
WYNN		WELL #:		1	RRCID ->	120388	COMPL. DATE	01/23/1986	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 8924 - 8929	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

WILLIFORD ENERGY COMPANY				926560								
STUART RANCH -B-		WELL #:		13	RRCID ->	110132	COMPL. DATE	03/20/1984	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8838 - 9030	
09		1170 #	1140	-0-	-30	-0-	1140	2			N	-0-
10		1209 #	1177	-0-	-32	-0-	1175	2			N	99
11		1170 #	1108	-0-	-62	-0-	1091	2	17	9	N	114
12		1209 #	142	-0-	-1067	-0-	142	2			N	-0-
01		1209 #	231	-0-	-978	-0-	231	2			N	-0-
02		1102 #	1048	-0-	-54	-0-	1048	2			N	-0-

TANNER (LOWER MORROW)				88313 240	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131								
ODELL-LAMASTER		WELL #:		157	RRCID ->	174509	COMPL. DATE	08/07/1999	TOTAL DEPTH	8065	PERF. 7834 - 7948	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC				691795								
SCHNEIDER UNIT		WELL #:		1L	RRCID ->	171592	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	8002	PERF. 7881 - 7892	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

TANNER (LOWER MORROW) //CONT.// 88313 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 691795
 SCHNEIDER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172795 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7906 - 7920

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TAYLOR (MORROW, LO.) 88491 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 QUESTA ENERGY CORPORATION 684634
 TAYLOR WELL #: RRCID -> 096279 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7990 - 7994

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		30

PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2012

TEPE SLAVIN (DOUGLAS) 88843 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HEMPHILL
 COMPLETE ENERGY SERVICES, INC. 169785
 WILMETH SWD WELL #: 1 RRCID -> 264641 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 6407 PERF. 4286 - 6310

09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-

LE NORMAN OPERATING LLC 491579
 FLOWERS, B. H. WELL #: 1 RRCID -> 205874 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7908 - 7924

09	1380 #	1177	-0-	-203	B	-32992	1147	2	30	9	N	27	97
10	1426 #	1358	-0-	-68	B	-33060	1327	2	31	9	N	28	125
11	1380 #	1418	-0-	38	B	-33022	1401	2	17	9	N	15	140
12	1395 #	1192	-0-	-203	B	-33225	1178	2	14	9	N	13	153
01	1364 #	1547	-0-	183	B	-33042	1532	2	15	9	N	14	167
02	1363 #	1508	-0-	145	B	-32897	1496	2	12	9	N	11	178

SINGER STRIP WELL #: 1 RRCID -> 205875 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8050 - 8148

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N		-0-		10

TEXAS HUGOTON		89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
ARCHER, CARL M ESTATE PARTNERSHIP		028890		RRCID -> 027821		COMPL. DATE 05/00/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
ARCHER		WELL #: A 2									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
B AND G PRODUCTION, INC.		039870		RRCID -> 080436		COMPL. DATE 04/23/1978		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2804 - 2820			
FUENTES, JOE R.		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
GREEN		086743		RRCID -> 086743		COMPL. DATE 08/01/1979		TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2820 - 2840			
WELL #: 1											
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BRAWLEY PETROLEUM CORPORATION		089923		RRCID -> 027291		COMPL. DATE 08/00/1951		TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2992 - 3170			
ERLIS		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	205 N	205	-0-	-0-	B	-0-	205 2	N	-0-	-0-	
10	217 N	106	-0-	-111	B	-0-	106 2	N	-0-	-0-	
11	274 N	274	-0-	-0-	B	-0-	274 2	N	-0-	-0-	
12	217 N	190	-0-	-27	B	-0-	190 2	N	-0-	-0-	
01	186 N	186	-0-	-0-	B	-0-	186 2	N	-0-	-0-	
02	261 N	194	-0-	-67	B	-0-	194 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
BROYLES, CHARLES R.		103225		RRCID -> 027809		COMPL. DATE 02/21/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
NUSBAUM, M. M.		WELL #: 1									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1020 N	965	-0-	-55	B	-0-	965 2	N	-0-	-0-	
10	1059 N	1059	-0-	-0-	B	-0-	1059 2	N	-0-	-0-	
11	1050 N	978	-0-	-72	B	-0-	978 2	N	-0-	-0-	
12	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008 2	N	-0-	-0-	
01	1054 N	955	-0-	-99	B	-0-	955 2	N	-0-	-0-	
*02	927 N	927	-0-	-0-	B	-0-	927 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699											
DAVIS, M.		WELL #:	1	RRCID ->	027337	COMPL. DATE	01/09/1938	TOTAL DEPTH	1250	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HITZ -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 027339 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 3430 PERF. 2773 - 3430														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	6178	N	6178	-0-	-0-	B	-0-	629	1	5549	2	N	-0-	-0-
10	6086	N	6086	-0-	-0-	B	-0-	685	1	5401	2	N	-0-	-0-
11	5800	N	5800	-0-	-0-	B	-0-	663	1	5137	2	N	-0-	-0-
12	6386	N	6122	-0-	-264	B	-0-	661	1	5461	2	N	-0-	-0-
01	6459	N	6459	-0-	-0-	B	-0-	685	1	5774	2	N	-0-	-0-
02	5597	N	5408	-0-	-189	B	-0-	629	1	4779	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KEENAN -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 027340 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KLEKAMP -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 027341 COMPL. DATE 08/12/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT		-0-			
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LANGSTON -A-														
WELL #: 1 RRCID -> 027342 COMPL. DATE 02/06/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	2233	N	2233	-0-	-0-	B	-0-	582	1	1651	2	N	-0-	-0-
10	2390	N	2390	-0-	-0-	B	-0-	676	1	1714	2	N	-0-	-0-
11	1767	N	1767	-0-	-0-	B	-0-	516	1	1251	2	N	-0-	-0-
12	2384	N	2384	-0-	-0-	B	-0-	688	1	1696	2	N	-0-	-0-
01	2906	N	2906	-0-	-0-	B	-0-	857	1	2049	2	N	-0-	-0-
*02	2532	N	2532	-0-	-0-	B	-0-	796	1	1736	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
SHOUN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027348	COMPL. DATE	01/18/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SLOAN -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027349	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	671 N	671	-0-	-0-	B	-0-	229 1	442 2	N	-0-
10	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	264 1	511 2	N	-0-
11	540 N	484	-0-	-56	B	-0-	174 1	310 2	N	-0-
12	682 N	538	-0-	-144	B	-0-	174 1	364 2	N	-0-
01	775 N	357	-0-	-418	B	-0-	122 1	235 2	N	-0-
*02	536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	183 1	353 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STEWART -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027350	COMPL. DATE	07/25/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4890 N	4618	-0-	-272	B	-0-	790 1	3828 2	N	-0-
10	4811 N	4811	-0-	-0-	B	-0-	740 1	4071 2	N	-0-
11	5408 N	5408	-0-	-0-	B	-0-	820 1	4588 2	N	-0-
12	4774 N	4054	-0-	-720	B	-0-	824 1	3230 2	N	-0-
01	4805 N	1811	-0-	-2994	B	-0-	546 1	1265 2	N	-0-
02	5220 N	1652	-0-	-3568	B	-0-	536 1	1116 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

STOLTE -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027351	COMPL. DATE	03/01/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3000 N	2375	-0-	-625	B	-0-	589 1	1786 2	N	-0-
10	2914 N	2907	-0-	-7	B	-0-	893 1	2014 2	N	-0-
11	2759 N	2759	-0-	-0-	B	-0-	847 1	1912 2	N	-0-
12	2531 N	2531	-0-	-0-	B	-0-	731 1	1800 2	N	-0-
01	2914 N	2725	-0-	-189	B	-0-	786 1	1939 2	N	-0-
02	2668 N	2314	-0-	-354	B	-0-	707 1	1607 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIDWELL -A-		WELL #:	2	RRCID ->	027352	COMPL. DATE	02/27/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2430 N	2379	-0-	-51	B	-0-	821 1	1558 2	N	-0-
10	2635 N	2438	-0-	-197	B	-0-	893 1	1545 2	N	-0-
11	2490 N	2206	-0-	-284	B	-0-	798 1	1408 2	N	-0-
12	2449 N	2432	-0-	-17	B	-0-	893 1	1539 2	N	-0-
01	2449 N	2119	-0-	-330	B	-0-	780 1	1339 2	N	-0-
02	2146 N	1054	-0-	-1092	B	-0-	378 1	676 2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
WOHLFORD -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027354	COMPL. DATE	12/23/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3504 N	3504	-0-	-0- B	-0-	595 1	2909 2	N	-0-	-0-
10	2263 N	1285	-0-	-978 B	-0-	250 1	1035 2	N	-0-	-0-
11	1410 N	651	-0-	-759 B	-0-	113 1	538 2	N	-0-	-0-
12	3627 N	2875	-0-	-752 B	-0-	535 1	2340 2	N	-0-	-0-
01	2085 N	2085	-0-	-0- B	-0-	425 1	1660 2	N	-0-	-0-
*02	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	534 1	2003 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WOHLFORD -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027355	COMPL. DATE	05/15/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4553 N	4553	-0-	-0- B	-0-	900 1	3653 2	N	-0-	-0-
10	4470 N	4470	-0-	-0- B	-0-	928 1	3542 2	N	-0-	-0-
11	3631 N	3631	-0-	-0- B	-0-	821 1	2810 2	N	-0-	-0-
12	4712 N	3757	-0-	-955 B	-0-	930 1	2827 2	N	-0-	-0-
01	4464 N	3962	-0-	-502 B	-0-	918 1	3044 2	N	-0-	-0-
02	3509 N	3253	-0-	-256 B	-0-	756 1	2497 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WITT		WELL #:	1	RRCID ->	028194	COMPL. DATE	08/10/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 2		N	-0-	-0-
10	868 N	579	-0-	-289 B	-0-	579 2		N	-0-	-0-
11	946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946 2		N	-0-	-0-
12	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	1639 2		N	-0-	-0-
01	1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619 2		N	-0-	-0-
02	928 N	863	-0-	-65 B	-0-	863 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
CALVIRD A		WELL #:	2	RRCID ->	056664	COMPL. DATE	08/09/1973	TOTAL DEPTH	4724	PERF. 3010 - 3366
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
WOHLFORD -D-		WELL #:	2	RRCID ->	137720	COMPL. DATE	06/11/1991	TOTAL DEPTH	5027	PERF. 2447 - 3162
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2		N	-0-	-0-
10	2301 N	2301	-0-	-0- B	-0-	2301 2		N	-0-	-0-
11	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 2		N	-0-	-0-
12	2387 N	1857	-0-	-530 B	-0-	1857 2		N	-0-	-0-
01	2294 N	648	-0-	-1646 B	-0-	648 2		N	-0-	-0-
02	1740 N	1455	-0-	-285 B	-0-	1455 2		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//	147699							
WOHLFORD D		WELL #:	3153	RRCID ->	234018	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	3126	PERF. 2310 - 3126
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	7140 N	6814	-0-	-326 B	-0-	6814 2	N	-0-		-0-
10	6986 N	6986	-0-	-0- B	-0-	6986 2	N	-0-		-0-
11	6501 N	6501	-0-	-0- B	-0-	6501 2	N	-0-		-0-
12	7037 N	6804	-0-	-233 B	-0-	6804 2	N	-0-		-0-
01	6975 N	2898	-0-	-4077 B	-0-	2898 2	N	-0-		-0-
02	6293 N	5505	-0-	-788 B	-0-	5505 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TIDWELL A		WELL #:	4033	RRCID ->	234021	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	2950	PERF. 2295 - 2950
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	10605 N	10605	-0-	-0- B	-0-	10605 2	N	-0-		-0-
10	12276 N	10217	-0-	-2059 B	-0-	10217 2	N	-0-		-0-
11	9969 N	9969	-0-	-0- B	-0-	9969 2	N	-0-		-0-
12	11604 N	11604	-0-	-0- B	-0-	11604 2	N	-0-		-0-
01	10230 N	10198	-0-	-32 B	-0-	10198 2	N	-0-		-0-
*02	10511 N	10511	-0-	-0- B	-0-	10511 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLARK A		WELL #:	3712	RRCID ->	234124	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	3205	PERF. 2618 - 3205
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3390 N	2961	-0-	-429 B	-0-	839 1	2122 2	N	-0-	-0-
10	3348 N	3057	-0-	-291 B	-0-	893 1	2164 2	N	-0-	-0-
11	3240 N	1084	-0-	-2156 B	-0-	301 1	783 2	N	-0-	-0-
12	3069 N	2859	-0-	-210 B	-0-	638 1	2221 2	N	-0-	-0-
01	3069 N	2767	-0-	-302 B	-0-	691 1	2076 2	N	-0-	-0-
*02	3010 N	3010	-0-	-0- B	-0-	782 1	2228 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUCKLES A		WELL #:	4163	RRCID ->	235338	COMPL. DATE	02/20/2008	TOTAL DEPTH	3007	PERF. 2587 - 3007
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4392 N	4392	-0-	-0- B	-0-	654 1	3738 2	N	-0-	-0-
10	4419 N	4419	-0-	-0- B	-0-	685 1	3734 2	N	-0-	-0-
11	3840 N	3021	-0-	-819 B	-0-	454 1	2567 2	N	-0-	-0-
12	4526 N	3086	-0-	-1440 B	-0-	431 1	2655 2	N	-0-	-0-
01	4433 N	2448	-0-	-1985 B	-0-	345 1	2103 2	N	-0-	-0-
*02	3294 N	3294	-0-	-0- B	-0-	469 1	2825 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLARK B		WELL #:	3802	RRCID ->	235422	COMPL. DATE	03/03/2008	TOTAL DEPTH	3385	PERF. 2688 - 3385
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	548 1	2394 2	N	-0-	-0-
10	3578 N	3578	-0-	-0- B	-0-	685 1	2893 2	N	-0-	-0-
11	3570 N	3239	-0-	-331 B	-0-	641 1	2598 2	N	-0-	-0-
12	3038 N	2729	-0-	-309 B	-0-	571 1	2158 2	N	-0-	-0-
01	3565 N	2432	-0-	-1133 B	-0-	540 1	1892 2	N	-0-	-0-
02	3132 N	2898	-0-	-234 B	-0-	580 1	2318 2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
BRALY		WELL #:		1	RRCID ->	027378	COMPL. DATE	08/31/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	660	-0-	-30 B	-0-	660	3		N	-0-		-0-
10	730 N	730	-0-	-0- B	-0-	730	3		N	-0-		-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-				N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0- B	-0-	760	3		N	-0-		-0-
01	764 N	764	-0-	-0- B	-0-	764	3		N	-0-		-0-
*02	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARL -D-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027379	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	360 N	265	-0-	-95 B	-0-	265	2		N	-0-		-0-
10	310 N	303	-0-	-7 B	-0-	303	2		N	-0-		-0-
11	360 N	355	-0-	-5 B	-0-	355	2		N	-0-		-0-
12	426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426	2		N	-0-		-0-
01	350 N	350	-0-	-0- B	-0-	350	2		N	-0-		-0-
02	348 N	297	-0-	-51 B	-0-	297	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTRITE -B-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027380	COMPL. DATE	10/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1450	3		N	-0-		-0-
10	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-		-0-
11	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
12	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	1519	3		N	-0-		-0-
01	1503 N	1503	-0-	-0- B	-0-	1503	3		N	-0-		-0-
02	1421 N	1410	-0-	-11 B	-0-	1410	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COOMBES												
		WELL #:		1	RRCID ->	027382	COMPL. DATE	10/17/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2950 N	2950	-0-	-0- B	-0-	2950	3		N	-0-		-0-
10	2754 N	2754	-0-	-0- B	-0-	2754	3		N	-0-		-0-
11	2692 N	2692	-0-	-0- B	-0-	2692	3		N	-0-		-0-
12	3038 N	2673	-0-	-365 B	-0-	2673	3		N	-0-		-0-
01	2759 N	2594	-0-	-165 B	-0-	2594	3		N	-0-		-0-
02	2610 N	2142	-0-	-468 B	-0-	2142	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ESTELLE												
		WELL #:		1	RRCID ->	027387	COMPL. DATE	11/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -5158												
09	4050 #	1350	-0-	-2700 B	-7858	1350	3		N	-0-		-0-
10	4185 #	2159	-0-	-2026 B	-9884	2159	3		N	-0-		-0-
11	4050 #	-0-	-0-	-4050 B	-13934				N	-0-		-0-
12	4185 #	2136	-0-	-2049 B	-15983	2136	3		N	-0-		-0-
01	3875 #	1929	-0-	-1946 B	-17929	1929	3		N	-0-		-0-
02	2929 #	1759	-0-	-1170 B	-19099	1759	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -13941 CANCELLED UNDERAGE -> -5158												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LONG -G-		WELL #:		1	RRCID ->	027411	COMPL. DATE	11/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1350 N	1067	-0-	-283 B	-0-	1067	3		N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303	3		N	-0-		-0-
11	1380 N	-0-	-0-	-1380 B	-0-				N	-0-		-0-
12	1333 N	1333	-0-	-0- B	-0-	1333	3		N	-0-		-0-
01	1302 N	1183	-0-	-119 B	-0-	1183	3		N	-0-		-0-
*02	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	1245	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LUTHER -C-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027412	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	600	-0-	-90 B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
10	600 N	600	-0-	-0- B	-0-	600	3		N	-0-		-0-
11	570 N	559	-0-	-11 B	-0-	559	3		N	-0-		-0-
12	620 N	562	-0-	-58 B	-0-	562	3		N	-0-		-0-
01	589 N	450	-0-	-139 B	-0-	450	3		N	-0-		-0-
02	551 N	395	-0-	-156 B	-0-	395	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
OSCAR												
		WELL #:		1	RRCID ->	027414	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	821	-0-	-19 B	-0-	821	2		N	-0-		-0-
10	823 N	823	-0-	-0- B	-0-	823	2		N	-0-		-0-
11	876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876	2		N	-0-		-0-
12	906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906	2		N	-0-		-0-
01	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861	2		N	-0-		-0-
02	841 N	790	-0-	-51 B	-0-	790	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
RUTH -A-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027417	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	330 N	323	-0-	-7 B	-0-	323	2		N	-0-		-0-
10	356 N	356	-0-	-0- B	-0-	356	2		N	-0-		-0-
11	355 N	355	-0-	-0- B	-0-	355	2		N	-0-		-0-
12	352 N	352	-0-	-0- B	-0-	352	2		N	-0-		-0-
01	341 N	336	-0-	-5 B	-0-	336	2		N	-0-		-0-
02	348 N	317	-0-	-31 B	-0-	317	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SAM -A-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027418	COMPL. DATE	07/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1290 N	1058	-0-	-232 B	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
10	1279 N	1279	-0-	-0- B	-0-	1279	3		N	-0-		-0-
11	1260 N	-0-	-0-	-1260 B	-0-				N	-0-		-0-
12	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1160	-0-	-111 B	-0-	1160	3		N	-0-		-0-
*02	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	1261	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
ALTA		WELL #:	A 1	RRCID ->	027438	COMPL. DATE	01/15/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	1080 2	N	-0-		-0-
10	1125 N	1125	-0-	-0- B	-0-	1125 2	N	-0-		-0-
11	1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	1089 2	N	-0-		-0-
12	1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1118 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111 2	N	-0-		-0-
*02	1051 N	1051	-0-	-0- B	-0-	1051 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ALTA		WELL #:	B 1	RRCID ->	027439	COMPL. DATE	01/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 2	N	-0-		-0-
10	1559 N	1559	-0-	-0- B	-0-	1559 2	N	-0-		-0-
11	1530 N	1525	-0-	-5 B	-0-	1525 2	N	-0-		-0-
12	1581 N	1549	-0-	-32 B	-0-	1549 2	N	-0-		-0-
01	1550 N	1532	-0-	-18 B	-0-	1532 2	N	-0-		-0-
02	1479 N	1414	-0-	-65 B	-0-	1414 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ARNELSON		WELL #:	1	RRCID ->	027441	COMPL. DATE	08/31/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214 2	N	-0-		-0-
10	1183 N	1183	-0-	-0- B	-0-	1183 2	N	-0-		-0-
11	1140 N	1126	-0-	-14 B	-0-	1126 2	N	-0-		-0-
12	1240 N	1131	-0-	-109 B	-0-	1131 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1121	-0-	-57 B	-0-	1121 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	962	-0-	-140 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ATKINS		WELL #:	C 1	RRCID ->	027442	COMPL. DATE	10/27/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1094	-0-	-76 B	-0-	72 1	1022 3	N	-0-	-0-
10	1178 N	1110	-0-	-68 B	-0-	74 1	1036 3	N	-0-	-0-
11	1140 N	985	-0-	-155 B	-0-	72 1	913 3	N	-0-	-0-
12	1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	74 1	1078 3	N	-0-	-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0- B	-0-	74 1	1096 3	N	-0-	-0-
*02	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	70 1	1080 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ATKINS		WELL #:	C 2	RRCID ->	027443	COMPL. DATE	11/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1778 N	1778	-0-	-0- B	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
10	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
11	1834 N	1834	-0-	-0- B	-0-	1834 3	N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
01	1922 N	1898	-0-	-24 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
02	1769 N	1737	-0-	-32 B	-0-	1737 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
BARITE		WELL #:	1	RRCID ->	027445	COMPL. DATE	01/02/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	480 N	465	-0-	-15 B	-0-	465 3	N	-0-		-0-	
10	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	481 3	N	-0-		-0-	
11	480 N	462	-0-	-18 B	-0-	462 3	N	-0-		-0-	
12	496 N	461	-0-	-35 B	-0-	461 3	N	-0-		-0-	
01	496 N	459	-0-	-37 B	-0-	459 3	N	-0-		-0-	
02	435 N	425	-0-	-10 B	-0-	425 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BERRY -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027448	COMPL. DATE	10/20/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	580	-0-	-20 B	-0-	580 2	N	-0-		-0-	
10	620 N	608	-0-	-12 B	-0-	608 2	N	-0-		-0-	
11	600 N	585	-0-	-15 B	-0-	585 2	N	-0-		-0-	
12	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	604	-0-	-16 B	-0-	604 2	N	-0-		-0-	
02	580 N	578	-0-	-2 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BERTIE		WELL #:	D 1	RRCID ->	027455	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	511	-0-	-89 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-	
10	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410 3	N	-0-		-0-	
11	198 N	198	-0-	-0- B	-0-	198 3	N	-0-		-0-	
12	627 N	627	-0-	-0- B	-0-	627 3	N	-0-		-0-	
01	403 N	249	-0-	-154 B	-0-	249 3	N	-0-		-0-	
*02	487 N	487	-0-	-0- B	-0-	487 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BERTIE		WELL #:	E 1	RRCID ->	027456	COMPL. DATE	09/21/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	911 3	N	-0-		-0-	
10	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3	N	-0-		-0-	
11	405 N	405	-0-	-0- B	-0-	405 3	N	-0-		-0-	
12	930 N	835	-0-	-95 B	-0-	835 3	N	-0-		-0-	
01	744 N	518	-0-	-226 B	-0-	518 3	N	-0-		-0-	
*02	699 N	699	-0-	-0- B	-0-	699 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

BIVINS		WELL #:	A 1	RRCID ->	027462	COMPL. DATE	04/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1530 N	1388	-0-	-142 B	-0-	1388 3	N	-0-		-0-	
10	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	1673 3	N	-0-		-0-	
11	1650 N	1602	-0-	-48 B	-0-	1602 3	N	-0-		-0-	
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799 3	N	-0-		-0-	
01	1674 N	1655	-0-	-19 B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-	
02	1537 N	1508	-0-	-29 B	-0-	1508 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BIVINS		WELL #: C 1		RRCID -> 027463		COMPL. DATE 04/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1302	-0-	-138 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
10	1446 N	1446	-0-	-0- B	-0-	1446 3	N	-0-		-0-
11	1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-		-0-
12	1496 N	1496	-0-	-0- B	-0-	1496 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1380	-0-	-77 B	-0-	1380 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1334	-0-	-58 B	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: D 1		RRCID -> 027464		COMPL. DATE 05/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
10	1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
11	1020 N	1007	-0-	-13 B	-0-	1007 3	N	-0-		-0-
12	1054 N	1044	-0-	-10 B	-0-	1044 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1043	-0-	-11 B	-0-	1043 3	N	-0-		-0-
02	986 N	967	-0-	-19 B	-0-	967 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: E 1		RRCID -> 027465		COMPL. DATE 06/01/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: F 1		RRCID -> 027466		COMPL. DATE 06/02/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1410 N	1400	-0-	-10 B	-0-	1400 3	N	-0-		-0-
10	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
11	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
12	1469 N	1469	-0-	-0- B	-0-	1469 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1456	-0-	-1 B	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
02	1392 N	1376	-0-	-16 B	-0-	1376 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
BIVINS		WELL #: G 1		RRCID -> 027467		COMPL. DATE 06/22/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 S	511	-0-	-29 B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
10	556 S	556	-0-	-0- B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
11	525 S	525	-0-	-0- B	-0-	525 3	N	-0-		-0-
12	566 S	566	-0-	-0- B	-0-	566 3	N	-0-		-0-
01	558 S	544	-0-	-14 B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
*02	527 S	527	-0-	-0- B	-0-	527 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
BIVINS		WELL #:	M 1	RRCID ->	027470	COMPL. DATE	07/01/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	S 1	RRCID ->	027473	COMPL. DATE	07/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840 N	811	-0-	-29	B	-0-	811 3	N	-0-		-0-	
10	854 N	854	-0-	-0-	B	-0-	854 3	N	-0-		-0-	
11	832 N	832	-0-	-0-	B	-0-	832 3	N	-0-		-0-	
12	867 N	867	-0-	-0-	B	-0-	867 3	N	-0-		-0-	
01	870 N	870	-0-	-0-	B	-0-	870 3	N	-0-		-0-	
02	812 N	801	-0-	-11	B	-0-	801 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	T 1	RRCID ->	027474	COMPL. DATE	07/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	750 N	719	-0-	-31	B	-0-	719 3	N	-0-		-0-	
10	766 N	766	-0-	-0-	B	-0-	766 3	N	-0-		-0-	
11	762 N	762	-0-	-0-	B	-0-	762 3	N	-0-		-0-	
12	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
01	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775 3	N	-0-		-0-	
02	725 N	708	-0-	-17	B	-0-	708 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	X 1	RRCID ->	027476	COMPL. DATE	07/11/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	728 N	728	-0-	-0-	B	-0-	728 3	N	-0-		-0-	
10	741 N	741	-0-	-0-	B	-0-	741 3	N	-0-		-0-	
11	731 N	731	-0-	-0-	B	-0-	731 3	N	-0-		-0-	
12	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
01	767 N	767	-0-	-0-	B	-0-	767 3	N	-0-		-0-	
*02	721 N	721	-0-	-0-	B	-0-	721 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS		WELL #:	A 1A	RRCID ->	027477	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	306 N	306	-0-	-0-	B	-0-	306 3	N	-0-		-0-	
10	320 N	320	-0-	-0-	B	-0-	320 3	N	-0-		-0-	
11	313 N	313	-0-	-0-	B	-0-	313 3	N	-0-		-0-	
12	327 N	327	-0-	-0-	B	-0-	327 3	N	-0-		-0-	
01	329 N	329	-0-	-0-	B	-0-	329 3	N	-0-		-0-	
*02	309 N	309	-0-	-0-	B	-0-	309 3	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BIVINS		WELL #: C 2C		RRCID -> 027478		COMPL. DATE 01/03/1959		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 3	N	-0-		-0-
10	682 N	662	-0-	-20 B	-0-	662 3	N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 3	N	-0-		-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3	N	-0-		-0-
02	638 N	612	-0-	-26 B	-0-	612 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BONEY		WELL #: 1		RRCID -> 027481		COMPL. DATE 08/27/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
10	2151 N	2151	-0-	-0- B	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
11	2070 N	2025	-0-	-45 B	-0-	2025 3	N	-0-		-0-
12	2108 N	2029	-0-	-79 B	-0-	2029 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	2032	-0-	-107 B	-0-	2032 3	N	-0-		-0-
02	1972 N	1879	-0-	-93 B	-0-	1879 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADY -B-		WELL #: 1		RRCID -> 027483		COMPL. DATE 12/21/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	600 N	578	-0-	-22 B	-0-	578 2	N	-0-		-0-
10	640 N	640	-0-	-0- B	-0-	640 2	N	-0-		-0-
11	630 N	602	-0-	-28 B	-0-	602 2	N	-0-		-0-
12	638 N	638	-0-	-0- B	-0-	638 2	N	-0-		-0-
01	651 N	641	-0-	-10 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-
*02	595 N	595	-0-	-0- B	-0-	595 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRADY -E-		WELL #: 1		RRCID -> 027485		COMPL. DATE 09/01/1960		TOTAL DEPTH 5448 PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	930 N	928	-0-	-2 B	-0-	928 2	N	-0-		-0-
10	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	979 2	N	-0-		-0-
11	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	945 2	N	-0-		-0-
12	975 N	975	-0-	-0- B	-0-	975 2	N	-0-		-0-
01	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 2	N	-0-		-0-
02	928 N	899	-0-	-29 B	-0-	899 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRAN		WELL #: 1		RRCID -> 027486		COMPL. DATE 08/24/1944		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	313 N	313	-0-	-0- B	-0-	313 2	N	-0-		-0-
10	324 N	324	-0-	-0- B	-0-	324 2	N	-0-		-0-
11	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	285 2	N	-0-		-0-
12	310 N	287	-0-	-23 B	-0-	287 2	N	-0-		-0-
01	310 N	291	-0-	-19 B	-0-	291 2	N	-0-		-0-
02	290 N	267	-0-	-23 B	-0-	267 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
BRIDGEMAN		WELL #:	1	RRCID ->	027487	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1650	N	1563	-0-	-87 B	-0-	1563 3	N	-0-			-0-
10	1642	N	1642	-0-	-0- B	-0-	1642 3	N	-0-			-0-
11	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	1709 3	N	-0-			-0-
12	1618	N	1618	-0-	-0- B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
01	1829	N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-			-0-
*02	1968	N	1968	-0-	-0- B	-0-	1968 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRIG		WELL #:	1	RRCID ->	027488	COMPL. DATE	11/30/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
10	814	N	814	-0-	-0- B	-0-	814 2	N	-0-			-0-
11	758	N	758	-0-	-0- B	-0-	758 2	N	-0-			-0-
12	927	N	927	-0-	-0- B	-0-	927 2	N	-0-			-0-
01	806	N	760	-0-	-46 B	-0-	760 2	N	-0-			-0-
*02	744	N	744	-0-	-0- B	-0-	744 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUCKLES		WELL #:	1	RRCID ->	027491	COMPL. DATE	02/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BUZZ		WELL #:	1	RRCID ->	027495	COMPL. DATE	06/23/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	840	N	797	-0-	-43 B	-0-	797 3	N	-0-			-0-
10	806	N	513	-0-	-293 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
11	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-		N	-0-			-0-
12	1066	N	1066	-0-	-0- B	-0-	1066 3	N	-0-			-0-
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	931 3	N	-0-			-0-
*02	817	N	817	-0-	-0- B	-0-	817 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BYRNE		WELL #:	1	RRCID ->	027496	COMPL. DATE	06/13/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3090	N	3033	-0-	-57 B	-0-	3033 3	N	-0-			-0-
10	3452	N	3452	-0-	-0- B	-0-	3452 3	N	-0-			-0-
11	3196	N	3196	-0-	-0- B	-0-	3196 3	N	-0-			-0-
12	3317	N	3317	-0-	-0- B	-0-	3317 3	N	-0-			-0-
01	3441	N	3425	-0-	-16 B	-0-	3425 3	N	-0-			-0-
*02	3119	N	3119	-0-	-0- B	-0-	3119 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
CABOT-DAHL		WELL #:		2	RRCID ->	027498	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	896 N	896	-0-	-0-	B	-0-	896	2	N	-0-		-0-
10	938 N	938	-0-	-0-	B	-0-	938	2	N	-0-		-0-
11	900 N	894	-0-	-6	B	-0-	894	2	N	-0-		-0-
12	930 N	901	-0-	-29	B	-0-	901	2	N	-0-		-0-
01	930 N	912	-0-	-18	B	-0-	912	2	N	-0-		-0-
02	870 N	843	-0-	-27	B	-0-	843	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CALEN												
		WELL #:		1	RRCID ->	027499	COMPL. DATE	03/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	684	-0-	-96	B	-0-	684	3	N	-0-		-0-
10	711 N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	3	N	-0-		-0-
11	900 N	900	-0-	-0-	B	-0-	900	3	N	-0-		-0-
12	765 N	765	-0-	-0-	B	-0-	765	3	N	-0-		-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	B	-0-	1217	3	N	-0-		-0-
*02	1371 N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

Carmi -A-												
		WELL #:		2	RRCID ->	027502	COMPL. DATE	07/18/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	720 S	714	-0-	-6	B	-0-	714	3	N	-0-		-0-
10	744 S	739	-0-	-5	B	-0-	739	3	N	-0-		-0-
11	720 S	705	-0-	-15	B	-0-	705	3	N	-0-		-0-
12	744 S	727	-0-	-17	B	-0-	727	3	N	-0-		-0-
01	744 S	725	-0-	-19	B	-0-	725	3	N	-0-		-0-
02	696 S	675	-0-	-21	B	-0-	675	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTER												
		WELL #:		1	RRCID ->	027503	COMPL. DATE	07/22/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	433	-0-	-17	B	-0-	433	2	N	-0-		-0-
10	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
11	429 N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2	N	-0-		-0-
12	452 N	452	-0-	-0-	B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
01	465 N	452	-0-	-13	B	-0-	452	2	N	-0-		-0-
*02	416 N	416	-0-	-0-	B	-0-	416	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CHRISS												
		WELL #:		1	RRCID ->	027505	COMPL. DATE	11/04/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	786	-0-	-24	B	-0-	786	2	N	-0-		-0-
10	837 N	784	-0-	-53	B	-0-	784	2	N	-0-		-0-
11	840 N	770	-0-	-70	B	-0-	770	2	N	-0-		-0-
12	876 N	876	-0-	-0-	B	-0-	876	2	N	-0-		-0-
01	914 N	914	-0-	-0-	B	-0-	914	2	N	-0-		-0-
*02	853 N	853	-0-	-0-	B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY EFFIE -B-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
		WELL #:	1	RRCID ->	027542	COMPL. DATE	12/11/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1650 N	1599	-0-	-51 B	-0-	1599 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1701	-0-	-35 B	-0-	1701 3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1680 3		N	-0-		-0-
12	1759 N	1759	-0-	-0- B	-0-	1759 3		N	-0-		-0-
01	1768 N	1768	-0-	-0- B	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
*02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	1660 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

EFFIE -C-		WELL #:	1	RRCID ->	027543	COMPL. DATE	07/20/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	927	-0-	-63 B	-0-	927 3		N	-0-		-0-
10	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	974 3		N	-0-		-0-
11	930 N	911	-0-	-19 B	-0-	911 3		N	-0-		-0-
12	961 N	940	-0-	-21 B	-0-	940 3		N	-0-		-0-
01	961 N	918	-0-	-43 B	-0-	918 3		N	-0-		-0-
02	870 N	848	-0-	-22 B	-0-	848 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ELIAS		WELL #:	1	RRCID ->	027545	COMPL. DATE	01/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2		N	-0-		-0-
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2		N	-0-		-0-
11	660 N	657	-0-	-3 B	-0-	657 2		N	-0-		-0-
12	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2		N	-0-		-0-
01	684 N	684	-0-	-0- B	-0-	684 2		N	-0-		-0-
02	638 N	636	-0-	-2 B	-0-	636 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ELIZABETH		WELL #:	1	RRCID ->	027546	COMPL. DATE	06/09/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	738 N	738	-0-	-0- B	-0-	738 3		N	-0-		-0-
10	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786 3		N	-0-		-0-
11	750 N	741	-0-	-9 B	-0-	741 3		N	-0-		-0-
12	790 N	790	-0-	-0- B	-0-	790 3		N	-0-		-0-
01	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3		N	-0-		-0-
02	725 N	713	-0-	-12 B	-0-	713 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ELLIOTT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027547	COMPL. DATE	09/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	651	-0-	-39 B	-0-	651 2		N	-0-		-0-
10	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 2		N	-0-		-0-
11	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	672 2		N	-0-		-0-
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2		N	-0-		-0-
01	682 N	664	-0-	-18 B	-0-	664 2		N	-0-		-0-
02	638 N	615	-0-	-23 B	-0-	615 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
FREE		WELL #:	4	RRCID ->	027566	COMPL. DATE	09/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	6184 N	6184	-0-	-0- B	-0-	6184 2	N	-0-		-0-
10	6384 N	6384	-0-	-0- B	-0-	6384 2	N	-0-		-0-
11	6060 N	6060	-0-	-0- B	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
12	6386 N	6033	-0-	-353 B	-0-	6033 2	N	-0-		-0-
01	6386 N	5830	-0-	-556 B	-0-	5830 2	N	-0-		-0-
02	5858 N	5301	-0-	-557 B	-0-	5301 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	5	RRCID ->	027567	COMPL. DATE	09/29/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1020 N	724	-0-	-296 B	-0-	724 2	N	-0-		-0-
10	1360 N	1360	-0-	-0- B	-0-	1360 2	N	-0-		-0-
11	1146 N	1146	-0-	-0- B	-0-	1146 2	N	-0-		-0-
12	1048 N	1048	-0-	-0- B	-0-	1048 2	N	-0-		-0-
01	1364 N	997	-0-	-367 B	-0-	997 2	N	-0-		-0-
02	1102 N	952	-0-	-150 B	-0-	952 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	6	RRCID ->	027568	COMPL. DATE	09/21/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	879 N	879	-0-	-0- B	-0-	879 2	N	-0-		-0-
10	952 N	952	-0-	-0- B	-0-	952 2	N	-0-		-0-
11	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867 2	N	-0-		-0-
12	899 N	847	-0-	-52 B	-0-	847 2	N	-0-		-0-
01	961 N	898	-0-	-63 B	-0-	898 2	N	-0-		-0-
02	841 N	783	-0-	-58 B	-0-	783 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	8	RRCID ->	027570	COMPL. DATE	01/19/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	800	-0-	-160 B	-0-	800 2	N	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 2	N	-0-		-0-
11	870 N	850	-0-	-20 B	-0-	850 2	N	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0- B	-0-	900 2	N	-0-		-0-
01	899 N	849	-0-	-50 B	-0-	849 2	N	-0-		-0-
*02	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	817 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
FREE		WELL #:	9	RRCID ->	027571	COMPL. DATE	04/14/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1500 N	1039	-0-	-461 B	-0-	1039 2	N	-0-		-0-
10	1175 N	1175	-0-	-0- B	-0-	1175 2	N	-0-		-0-
11	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	1102 2	N	-0-		-0-
12	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 2	N	-0-		-0-
01	1178 N	1162	-0-	-16 B	-0-	1162 2	N	-0-		-0-
*02	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
PRETT		WELL #: 1		RRCID -> 027572		COMPL. DATE 12/13/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	578	-0-	-82 B	-0-	578 3		N	-0-		-0-
10	709 N	709	-0-	-0- B	-0-	709 3		N	-0-		-0-
11	690 N	-0-	-0-	-690 B	-0-			N	-0-		-0-
12	678 N	678	-0-	-0- B	-0-	678 3		N	-0-		-0-
01	713 N	655	-0-	-58 B	-0-	655 3		N	-0-		-0-
*02	643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GARRISON											
		WELL #: A 1		RRCID -> 027574		COMPL. DATE 10/16/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690 3		N	-0-		-0-
10	605 N	605	-0-	-0- B	-0-	605 3		N	-0-		-0-
11	392 N	392	-0-	-0- B	-0-	392 3		N	-0-		-0-
12	743 N	743	-0-	-0- B	-0-	743 3		N	-0-		-0-
01	620 N	613	-0-	-7 B	-0-	613 3		N	-0-		-0-
*02	606 N	606	-0-	-0- B	-0-	606 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GENEVA											
		WELL #: 1		RRCID -> 027575		COMPL. DATE 05/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	761 2		N	-0-		-0-
10	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1131 2		N	-0-		-0-
11	1036 N	1036	-0-	-0- B	-0-	1036 2		N	-0-		-0-
12	1107 N	1107	-0-	-0- B	-0-	1107 2		N	-0-		-0-
01	1116 N	974	-0-	-142 B	-0-	974 2		N	-0-		-0-
*02	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	1050 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GETZ											
		WELL #: 2		RRCID -> 027576		COMPL. DATE 10/31/1952		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314 2		N	-0-		-0-
10	1303 N	1303	-0-	-0- B	-0-	1303 2		N	-0-		-0-
11	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	1203 2		N	-0-		-0-
12	1364 N	1232	-0-	-132 B	-0-	1232 2		N	-0-		-0-
01	1302 N	1219	-0-	-83 B	-0-	1219 2		N	-0-		-0-
02	1160 N	1125	-0-	-35 B	-0-	1125 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

GOMERY											
		WELL #: 1		RRCID -> 027579		COMPL. DATE 11/08/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	870 N	717	-0-	-153 B	-0-	717 2		N	-0-		-0-
10	841 N	841	-0-	-0- B	-0-	841 2		N	-0-		-0-
11	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	850 2		N	-0-		-0-
12	913 N	913	-0-	-0- B	-0-	913 2		N	-0-		-0-
01	845 N	845	-0-	-0- B	-0-	845 2		N	-0-		-0-
*02	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	844 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
GORMAN		WELL #: 1		RRCID -> 027580		COMPL. DATE 07/30/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	720 N	683	-0-	-37 B	-0-	683	2	N	-0-		-0-
10	753 N	753	-0-	-0 B	-0-	753	2	N	-0-		-0-
11	750 N	700	-0-	-50 B	-0-	700	2	N	-0-		-0-
12	760 N	760	-0-	-0 B	-0-	760	2	N	-0-		-0-
01	744 N	723	-0-	-21 B	-0-	723	2	N	-0-		-0-
*02	699 N	699	-0-	-0 B	-0-	699	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

GRACE		WELL #: 1		RRCID -> 027581		COMPL. DATE 10/12/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0 B	-0-			N	-0-		-0-
01	24 N	24	-0-	-0 B	-0-	24	3	N	-0-		-0-
*02	143 N	143	-0-	-0 B	-0-	143	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

GRO		WELL #: B 1		RRCID -> 027582		COMPL. DATE 08/10/1949		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-198									
09	5340 #	2240	-0-	-3100 B	-3298	2240	3	N	-0-		-0-
10	5518 #	3991	-0-	-1527 B	-4825	3991	3	N	-0-		-0-
11	5340 #	3164	-0-	-2176 B	-7001	3164	3	N	-0-		-0-
12	5518 #	3476	-0-	-2042 B	-9043	3476	3	N	-0-		-0-
01	5518 #	3549	-0-	-1969 B	-11012	3549	3	N	-0-		-0-
02	5162 #	3754	-0-	-1408 B	-12420	3754	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-12222		CANCELLED UNDERAGE ->		-198					

GROSVENOR		WELL #: 1		RRCID -> 027583		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1009 N	1009	-0-	-0 B	-0-	1009	3	N	-0-		-0-
10	1016 N	1016	-0-	-0 B	-0-	1016	3	N	-0-		-0-
11	990 N	972	-0-	-18 B	-0-	972	3	N	-0-		-0-
12	1054 N	999	-0-	-55 B	-0-	999	3	N	-0-		-0-
01	1023 N	993	-0-	-30 B	-0-	993	3	N	-0-		-0-
02	928 N	914	-0-	-14 B	-0-	914	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

HAGEN, A.		WELL #: 1		RRCID -> 027585		COMPL. DATE 12/07/1953		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	900 N	738	-0-	-162 B	-0-	738	3	N	-0-		-0-
10	536 N	536	-0-	-0 B	-0-	536	3	N	-0-		-0-
11	510 N	498	-0-	-12 B	-0-	498	3	N	-0-		-0-
12	900 N	900	-0-	-0 B	-0-	900	3	N	-0-		-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0 B	-0-	1443	3	N	-0-		-0-
*02	1324 N	1324	-0-	-0 B	-0-	1324	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
HITCH		WELL #:	D 1	RRCID ->	027600	COMPL. DATE	01/24/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		849 N	849	-0-	-0- B	-0-	849 3	N	-0-			-0-
10		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
11		861 N	861	-0-	-0- B	-0-	861 3	N	-0-			-0-
12		876 N	876	-0-	-0- B	-0-	876 3	N	-0-			-0-
01		899 N	871	-0-	-28 B	-0-	871 3	N	-0-			-0-
02		841 N	796	-0-	-45 B	-0-	796 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HITCH												
		WELL #:	E 1	RRCID ->	027601	COMPL. DATE	06/18/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1152 N	1152	-0-	-0- B	-0-	1152 3	N	-0-			-0-
10		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1216 3	N	-0-			-0-
11		1170 N	1166	-0-	-4 B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
12		1194 N	1194	-0-	-0- B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	1172	-0-	-37 B	-0-	1172 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1086	-0-	-45 B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HITCH												
		WELL #:	F 1	RRCID ->	027602	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	1186 3	N	-0-			-0-
10		1323 N	1323	-0-	-0- B	-0-	1323 3	N	-0-			-0-
11		1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	1299 3	N	-0-			-0-
12		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1312 3	N	-0-			-0-
01		1333 N	1326	-0-	-7 B	-0-	1326 3	N	-0-			-0-
02		1247 N	1194	-0-	-53 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HITH												
		WELL #:	1	RRCID ->	027604	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1502 N	1502	-0-	-0- B	-0-	1502 2	N	-0-			-0-
10		1545 N	1545	-0-	-0- B	-0-	1545 2	N	-0-			-0-
11		1530 N	1484	-0-	-46 B	-0-	1484 2	N	-0-			-0-
12		1550 N	1525	-0-	-25 B	-0-	1525 2	N	-0-			-0-
01		1550 N	1531	-0-	-19 B	-0-	1531 2	N	-0-			-0-
02		1421 N	1409	-0-	-12 B	-0-	1409 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
HOBSON, A.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027605	COMPL. DATE	08/17/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
IVENS		WELL #:		T 1	RRCID ->	027619	COMPL. DATE	10/28/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2826 N	2826	-0-	-0-	B	-0-	2826	3	N	-0-		-0-
10	3007 N	2988	-0-	-19	B	-0-	2988	3	N	-0-		-0-
11	2876 N	2876	-0-	-0-	B	-0-	2876	3	N	-0-		-0-
12	3001 N	3001	-0-	-0-	B	-0-	3001	3	N	-0-		-0-
01	2977 N	2977	-0-	-0-	B	-0-	2977	3	N	-0-		-0-
*02	2808 N	2808	-0-	-0-	B	-0-	2808	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

IVENS		WELL #:		W 1	RRCID ->	027621	COMPL. DATE	11/02/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-1640	CANCELLED UNDERAGE	->	-161				
09	2790 N	2768	-0-	-22	B	-1640	2768	3	N	-0-		-0-
10	2914 N	2824	-0-	-90	B	-1640	2824	3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2679	-0-	-141	B	-1640	2679	3	N	-0-		-0-
12	2852 N	2456	-0-	-396	B	-1640	2456	3	N	-0-		-0-
01	2821 N	2286	-0-	-535	B	-1640	2286	3	N	-0-		-0-
02	2581 N	2118	-0-	-463	B	-1640	2118	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-	CANCELLED UNDERAGE	->	-1640				

IVENS		WELL #:		X 1	RRCID ->	027622	COMPL. DATE	12/09/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1740 N	1198	-0-	-542	B	-0-	1198	3	N	-0-		-0-
10	1457 N	1290	-0-	-167	B	-0-	1290	3	N	-0-		-0-
11	1701 N	1701	-0-	-0-	B	-0-	1701	3	N	-0-		-0-
12	1920 N	1920	-0-	-0-	B	-0-	1920	3	N	-0-		-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	B	-0-	1811	3	N	-0-		-0-
02	1653 N	1600	-0-	-53	B	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

JANET		WELL #:		1	RRCID ->	027624	COMPL. DATE	07/04/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	829 N	829	-0-	-0-	B	-0-	829	3	N	-0-		-0-
10	882 N	882	-0-	-0-	B	-0-	882	3	N	-0-		-0-
11	840 N	-0-	-0-	-840	B	-0-			N	-0-		-0-
12	884 N	884	-0-	-0-	B	-0-	884	3	N	-0-		-0-
01	875 N	875	-0-	-0-	B	-0-	875	3	N	-0-		-0-
02	812 N	809	-0-	-3	B	-0-	809	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

JASTED		WELL #:		1	RRCID ->	027626	COMPL. DATE	11/28/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	720 N	673	-0-	-47	B	-0-	673	2	N	-0-		-0-
10	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
11	768 N	768	-0-	-0-	B	-0-	768	2	N	-0-		-0-
12	786 N	786	-0-	-0-	B	-0-	786	2	N	-0-		-0-
01	775 N	763	-0-	-12	B	-0-	763	2	N	-0-		-0-
02	754 N	708	-0-	-46	B	-0-	708	2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
JEF		WELL #: 1		RRCID -> 027627		COMPL. DATE 10/07/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	1532 N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3	N	-0-
10	1198 N	1198	-0-	-0-	B	-0-	1198	3	N	-0-
11	883 N	883	-0-	-0-	B	-0-	883	3	N	-0-
12	1581 N	1544	-0-	-37	B	-0-	1544	3	N	-0-
01	1209 N	992	-0-	-217	B	-0-	992	3	N	-0-
*02	988 N	988	-0-	-0-	B	-0-	988	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

KEENER		WELL #: 1		RRCID -> 027629		COMPL. DATE 12/30/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	420 N	411	-0-	-9	B	-0-	411	3	N	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	B	-0-	409	3	N	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-
12	437 N	437	-0-	-0-	B	-0-	437	3	N	-0-
01	403 N	385	-0-	-18	B	-0-	385	3	N	-0-
02	290 N	212	-0-	-78	B	-0-	212	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

KNOUFF		WELL #: 1		RRCID -> 027632		COMPL. DATE 11/14/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	3	N	-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928	3	N	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300	B	-0-			N	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0-	B	-0-	1058	3	N	-0-
01	930 N	808	-0-	-122	B	-0-	808	3	N	-0-
*02	635 N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

KNUDT		WELL #: 1		RRCID -> 027633		COMPL. DATE 11/26/1944		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	917 N	917	-0-	-0-	B	-0-	917	3	N	-0-
10	948 N	948	-0-	-0-	B	-0-	948	3	N	-0-
11	930 N	847	-0-	-83	B	-0-	847	3	N	-0-
12	961 N	862	-0-	-99	B	-0-	862	3	N	-0-
01	961 N	845	-0-	-116	B	-0-	845	3	N	-0-
02	812 N	746	-0-	-66	B	-0-	746	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

KNUTSON		WELL #: 1		RRCID -> 027634		COMPL. DATE 09/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	900 N	858	-0-	-42	B	-0-	858	3	N	-0-
10	995 N	995	-0-	-0-	B	-0-	995	3	N	-0-
11	990 N	863	-0-	-127	B	-0-	863	3	N	-0-
12	924 N	924	-0-	-0-	B	-0-	924	3	N	-0-
01	992 N	889	-0-	-103	B	-0-	889	3	N	-0-
*02	933 N	933	-0-	-0-	B	-0-	933	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
LANA		WELL #:	1	RRCID ->	027636	COMPL. DATE	10/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	780 N	700	-0-	-80 B	-0-	700	2		N	-0-		-0-
10	774 N	774	-0-	-0- B	-0-	774	2		N	-0-		-0-
11	750 N	725	-0-	-25 B	-0-	725	2		N	-0-		-0-
12	783 N	783	-0-	-0- B	-0-	783	2		N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14 B	-0-	761	2		N	-0-		-0-
*02	736 N	736	-0-	-0- B	-0-	736	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LANCASTER												
		WELL #:	1	RRCID ->	027637	COMPL. DATE	10/03/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1275 N	1275	-0-	-0- B	-0-	1275	3		N	-0-		-0-
10	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	1240	3		N	-0-		-0-
11	728 N	728	-0-	-0- B	-0-	728	3		N	-0-		-0-
12	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1127	-0-	-113 B	-0-	1127	3		N	-0-		-0-
*02	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LARS												
		WELL #:	1	RRCID ->	027639	COMPL. DATE	12/17/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1460 N	1460	-0-	-0- B	-0-	1460	2		N	-0-		-0-
10	1501 N	1501	-0-	-0- B	-0-	1501	2		N	-0-		-0-
11	1470 N	1469	-0-	-1 B	-0-	1469	2		N	-0-		-0-
12	1519 N	1484	-0-	-35 B	-0-	1484	2		N	-0-		-0-
01	1488 N	1456	-0-	-32 B	-0-	1456	2		N	-0-		-0-
02	1421 N	1319	-0-	-102 B	-0-	1319	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LAWRENCE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027640	COMPL. DATE	01/02/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2130 N	2027	-0-	-103 B	-0-	2027	3		N	-0-		-0-
10	2205 N	2205	-0-	-0- B	-0-	2205	3		N	-0-		-0-
11	2190 N	-0-	-0-	-2190 B	-0-				N	-0-		-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0- B	-0-	2169	3		N	-0-		-0-
01	2201 N	2186	-0-	-15 B	-0-	2186	3		N	-0-		-0-
*02	2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LEAH												
		WELL #:	1	RRCID ->	027642	COMPL. DATE	08/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	390 N	347	-0-	-43 B	-0-	347	2		N	-0-		-0-
10	403 N	281	-0-	-122 B	-0-	281	2		N	-0-		-0-
11	390 N	350	-0-	-40 B	-0-	350	2		N	-0-		-0-
12	375 N	375	-0-	-0- B	-0-	375	2		N	-0-		-0-
01	365 N	365	-0-	-0- B	-0-	365	2		N	-0-		-0-
02	348 N	343	-0-	-5 B	-0-	343	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
LEMMA		WELL #:	1	RRCID ->	027643	COMPL. DATE	11/08/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	3000 N	3325	-0-	325 B	325	3325 2	N	-0-		-0-	
10	3100 N	3292	-0-	192 B	517	3292 2	N	-0-		-0-	
11	3707 N	3190	-0-	-517 B	-0-	3190 2	N	-0-		-0-	
12	3759 R	3759	-0-	-0- B	-0-	3759 2	N	-0-		-0-	
01	3627 #	2942	-0-	-685 B	-685	2942 2	N	-0-		-0-	
02	3393 #	1475	-0-	-1918 B	-2603	1475 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-2603								

LENORA		WELL #:	1	RRCID ->	027644	COMPL. DATE	06/08/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	600 N	548	-0-	-52 B	-0-	548 2	N	-0-		-0-	
10	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2	N	-0-		-0-	
11	582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
12	575 N	575	-0-	-0- B	-0-	575 2	N	-0-		-0-	
01	589 N	573	-0-	-16 B	-0-	573 2	N	-0-		-0-	
02	551 N	523	-0-	-28 B	-0-	523 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LERA		WELL #:	1	RRCID ->	027645	COMPL. DATE	02/06/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	7890 N	-0-	-0-	-7890 B	-0-		N	-0-		-0-	
10	7719 N	33	-0-	-7686 B	-0-	33 1	N	-0-		-0-	
11	9904 N	9904	-0-	-0- B	-0-	9904 2	N	-0-		-0-	
12	7794 N	7794	-0-	-0- B	-0-	7794 2	N	-0-		-0-	
01	6801 N	6801	-0-	-0- B	-0-	6801 2	N	-0-		-0-	
*02	11292 N	11292	-0-	-0- B	-0-	11292 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LEXA		WELL #:	1	RRCID ->	027646	COMPL. DATE	08/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	616	-0-	-44 B	-0-	616 2	N	-0-		-0-	
10	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
11	690 N	641	-0-	-49 B	-0-	641 2	N	-0-		-0-	
12	651 N	632	-0-	-19 B	-0-	632 2	N	-0-		-0-	
01	682 N	649	-0-	-33 B	-0-	649 2	N	-0-		-0-	
*02	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	655 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LING		WELL #:	1	RRCID ->	027648	COMPL. DATE	10/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	2315 2	N	-0-		-0-	
10	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	2430 2	N	-0-		-0-	
11	2331 N	2331	-0-	-0- B	-0-	2331 2	N	-0-		-0-	
12	2397 N	2397	-0-	-0- B	-0-	2397 2	N	-0-		-0-	
01	2418 N	2382	-0-	-36 B	-0-	2382 2	N	-0-		-0-	
02	2262 N	2206	-0-	-56 B	-0-	2206 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
LOGSDON		WELL #: 1		RRCID -> 027649		COMPL. DATE 10/16/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	2220 N	2135	-0-	-85 B	-0-	2135	3		N	-0-	-0-
10	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	2439	3		N	-0-	-0-
11	2492 N	2492	-0-	-0- B	-0-	2492	3		N	-0-	-0-
12	2505 N	2505	-0-	-0- B	-0-	2505	3		N	-0-	-0-
01	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2538	3		N	-0-	-0-
02	2407 N	2311	-0-	-96 B	-0-	2311	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LOUISE		WELL #: 1		RRCID -> 027650		COMPL. DATE 02/11/1945		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7635	CANCELLED UNDERAGE ->			-6227				
09	1290 N	1331	-0-	41 B	-7594	1331	3		N	-0-	-0-
10	341 N	330	-0-	-11 B	-7594	330	3		N	-0-	-0-
11	90 N	3251	-0-	3161 B	-4433	270	1	2981	3	N	-0-
12	1364 N	5030	-0-	3666 B	-767	558	1	4472	3	N	-0-
01	3100 N	4954	-0-	1854 B	1087	558	1	4396	3	N	-0-
*02	5006 N	3919	-0-	-1087 B	-0-	522	1	3397	3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LOUISE		WELL #: 3		RRCID -> 027652		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	799 N	799	-0-	-0- B	-0-	799	3		N	-0-	-0-
10	776 N	776	-0-	-0- B	-0-	776	3		N	-0-	-0-
11	430 N	430	-0-	-0- B	-0-	430	3		N	-0-	-0-
12	977 N	977	-0-	-0- B	-0-	977	3		N	-0-	-0-
01	775 N	712	-0-	-63 B	-0-	712	3		N	-0-	-0-
*02	819 N	819	-0-	-0- B	-0-	819	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LOUISE		WELL #: 4		RRCID -> 027653		COMPL. DATE 10/11/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	570 N	567	-0-	-3 B	-0-	567	3		N	-0-	-0-
10	498 N	498	-0-	-0- B	-0-	498	3		N	-0-	-0-
11	263 N	263	-0-	-0- B	-0-	263	3		N	-0-	-0-
12	666 N	666	-0-	-0- B	-0-	666	3		N	-0-	-0-
01	496 N	400	-0-	-96 B	-0-	400	3		N	-0-	-0-
*02	541 N	541	-0-	-0- B	-0-	541	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

LUCK		WELL #: A 1		RRCID -> 027654		COMPL. DATE 08/18/1948		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-988								
09	3060 #	2875	-0-	-185 B	-1173	2875	3		N	-0-	-0-
10	2945 N	3131	-0-	186 B	-987	3131	3		N	-0-	-0-
11	2880 N	3044	-0-	164 B	-823	3044	3		N	-0-	-0-
12	2976 N	3158	-0-	182 B	-641	3158	3		N	-0-	-0-
01	3131 N	3151	-0-	20 B	-621	3151	3		N	-0-	-0-
02	2929 N	2914	-0-	-15 B	-621	2914	3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-185	CANCELLED UNDERAGE ->			-436				

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
LUCK		WELL #:		C 1	RRCID ->	027656	COMPL. DATE	09/19/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-168	CANCELLED UNDERAGE	->	-528				
09	2850 N	2740	-0-	-110 B	-168	2740	3		N	-0-		-0-
10	2909 N	3077	-0-	168 B	-0-	3077	3		N	-0-		-0-
11	3000 N	3083	-0-	83 B	83	3083	3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3199	-0-	99 B	182	3199	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3156	-0-	56 B	238	3156	3		N	-0-		-0-
*02	3147 R	2909	-0-	-238 B	-0-	2909	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

LULA		WELL #:		1	RRCID ->	027657	COMPL. DATE	11/15/1993	TOTAL DEPTH	3420	PERF.	3231 - 3259
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1214 N	1214	-0-	-0- B	-0-	1214	3		N	-0-		-0-
10	1229 N	1229	-0-	-0- B	-0-	1229	3		N	-0-		-0-
11	930 N	925	-0-	-5 B	-0-	925	3		N	-0-		-0-
12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1330	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	1125	-0-	-115 B	-0-	1125	3		N	-0-		-0-
02	899 N	845	-0-	-54 B	-0-	845	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

LUNDE		WELL #:		1	RRCID ->	027658	COMPL. DATE	09/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3330 N	2966	-0-	-364 B	-0-	2966	2		N	-0-		-0-
10	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2		N	-0-		-0-
11	3150 N	2978	-0-	-172 B	-0-	2978	2		N	-0-		-0-
12	3239 N	3239	-0-	-0- B	-0-	3239	2		N	-0-		-0-
01	3224 N	3177	-0-	-47 B	-0-	3177	2		N	-0-		-0-
*02	3011 N	3011	-0-	-0- B	-0-	3011	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

LUTH		WELL #:		1H	RRCID ->	027659	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	2715 - 4521
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	120 N	1	-0-	-119 B	-0-	1	3		N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	296 N	296	-0-	-0- B	-0-	296	3		N	-0-		-0-
12	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	144	3		N	-0-		-0-
01	739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-		-0-
*02	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	221	1	1774	3	N		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

MANER		WELL #:		1	RRCID ->	027660	COMPL. DATE	10/04/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1209 N	1209	-0-	-0- B	-0-	1209	2		N	-0-		-0-
10	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
11	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	1314	2		N	-0-		-0-
12	1405 N	1405	-0-	-0- B	-0-	1405	2		N	-0-		-0-
01	1395 N	1368	-0-	-27 B	-0-	1368	2		N	-0-		-0-
02	1276 N	1245	-0-	-31 B	-0-	1245	2		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
MIKE		WELL #:	1	RRCID ->	027669	COMPL. DATE	09/15/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1252	2	N	-0-	-0-	
10		1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320	2	N	-0-	-0-	
11		1170 N	1154	-0-	-16 B	-0-	1154	2	N	-0-	-0-	
12		1302 N	1208	-0-	-94 B	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
01		1333 N	1202	-0-	-131 B	-0-	1202	2	N	-0-	-0-	
*02		1112 N	1112	-0-	-0- B	-0-	1112	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MIKE												
		WELL #:	2	RRCID ->	027670	COMPL. DATE	02/16/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2	N	-0-	-0-	
10		1208 N	1208	-0-	-0- B	-0-	1208	2	N	-0-	-0-	
11		1135 N	1135	-0-	-0- B	-0-	1135	2	N	-0-	-0-	
12		1178 N	1106	-0-	-72 B	-0-	1106	2	N	-0-	-0-	
01		1209 N	1113	-0-	-96 B	-0-	1113	2	N	-0-	-0-	
02		1102 N	1027	-0-	-75 B	-0-	1027	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MINNIE, C.												
		WELL #:	1	RRCID ->	027674	COMPL. DATE	06/08/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		5971 N	5971	-0-	-0- B	-0-	5971	3	N	-0-	-0-	
10		6080 N	6080	-0-	-0- B	-0-	6080	3	N	-0-	-0-	
11		5970 N	5396	-0-	-574 B	-0-	5396	3	N	-0-	-0-	
12		6169 N	5379	-0-	-790 B	-0-	5379	3	N	-0-	-0-	
01		6076 N	5096	-0-	-980 B	-0-	5096	3	N	-0-	-0-	
02		5220 N	4381	-0-	-839 B	-0-	4381	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MISSIE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027675	COMPL. DATE	05/27/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		582 N	582	-0-	-0- B	-0-	582	2	N	-0-	-0-	
10		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	630	2	N	-0-	-0-	
11		610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
12		615 N	615	-0-	-0- B	-0-	615	2	N	-0-	-0-	
01		620 N	610	-0-	-10 B	-0-	610	2	N	-0-	-0-	
02		580 N	548	-0-	-32 B	-0-	548	2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MITCHELL												
		WELL #:	1	RRCID ->	027676	COMPL. DATE	03/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		874 N	874	-0-	-0- B	-0-	874	3	N	-0-	-0-	
10		786 N	786	-0-	-0- B	-0-	786	3	N	-0-	-0-	
11		150 N	-0-	-0-	-150 B	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
12		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943	3	N	-0-	-0-	
01		775 N	618	-0-	-157 B	-0-	618	3	N	-0-	-0-	
*02		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
PEARSON		WELL #:	2	RRCID ->	027692	COMPL. DATE	03/09/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0- B	-0-	1805	3	N	-0-			-0-
11	1740 N	1714	-0-	-26 B	-0-	1714	3	N	-0-			-0-
12	1798 N	1783	-0-	-15 B	-0-	1783	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	1769	3	N	-0-			-0-
02	1653 N	1623	-0-	-30 B	-0-	1623	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
PEARSON		WELL #:	5	RRCID ->	027695	COMPL. DATE	04/26/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	515 S	515	-0-	-0- B	-0-	515	2	N	-0-			-0-
10	527 S	511	-0-	-16 B	-0-	511	2	N	-0-			-0-
11	600 S	492	-0-	-108 B	-0-	492	2	N	-0-			-0-
12	527 S	464	-0-	-63 B	-0-	464	2	N	-0-			-0-
01	517 S	517	-0-	-0- B	-0-	517	2	N	-0-			-0-
*02	481 S	481	-0-	-0- B	-0-	481	2	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
PHILLIPS -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027698	COMPL. DATE	06/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1800 N	480	-0-	-1320 B	-0-	480	3	N	-0-			-0-
10	1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	1065	3	N	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0- B	-0-	1046	3	N	-0-			-0-
12	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-			N	-0-			-0-
01	2840 N	2840	-0-	-0- B	-0-	2840	3	N	-0-			-0-
*02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	2212	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
PHILLIPS -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027699	COMPL. DATE	05/26/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	6720 #	-0-	-0-	-6720 B	-6720			N	-0-			-0-
10	6944 #	1198	-0-	-5746 B	-12466	1198	3	N	-0-			-0-
11	6720 #	2534	-0-	-4186 B	-16652	2534	3	N	-0-			-0-
12	6944 #	-0-	-0-	-6944 B	-23596			N	-0-			-0-
01	6944 #	6448	-0-	-496 B	-24092	6448	3	N	-0-			-0-
02	6003 #	4495	-0-	-1508 B	-25600	4495	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-25600										
PIERRE		WELL #:	1	RRCID ->	027700	COMPL. DATE	06/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-7802										
09	4290 #	3638	-0-	-652 B	-8454	3638	3	N	-0-			-0-
10	4433 #	2437	-0-	-1996 B	-10450	2437	3	N	-0-			-0-
11	4110 #	1004	-0-	-3106 B	-13556	1004	3	N	-0-			-0-
12	3751 N	-0-	-0-	-3751 B	-13556			N	-0-			-0-
01	2449 N	3161	-0-	712 B	-12844	3161	3	N	-0-			-0-
02	957 N	3576	-0-	2619 B	-10225	3576	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5754		CANCELLED UNDERAGE ->	-4471							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
PRICE	WELL #:	A	1	RRCID ->	027705	COMPL. DATE	09/25/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	487 S	487	-0-	-0-	B	-0-	487	3	N	-0-		-0-
10	429 S	429	-0-	-0-	B	-0-	429	3	N	-0-		-0-
11	60 S	-0-	-0-	-60	B	-0-			N	-0-		-0-
12	567 S	567	-0-	-0-	B	-0-	567	3	N	-0-		-0-
01	434 S	369	-0-	-65	B	-0-	369	3	N	-0-		-0-
*02	466 S	466	-0-	-0-	B	-0-	466	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PRICE	WELL #:	C	1	RRCID ->	027706	COMPL. DATE	04/28/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	750 N	745	-0-	-5	B	-0-	745	3	N	-0-		-0-
10	779 N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	3	N	-0-		-0-
11	750 N	711	-0-	-39	B	-0-	711	3	N	-0-		-0-
12	775 N	767	-0-	-8	B	-0-	767	3	N	-0-		-0-
01	775 N	761	-0-	-14	B	-0-	761	3	N	-0-		-0-
*02	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PRICE	WELL #:	E	1	RRCID ->	027707	COMPL. DATE	07/03/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	950 N	950	-0-	-0-	B	-0-	950	3	N	-0-		-0-
10	992 N	987	-0-	-5	B	-0-	987	3	N	-0-		-0-
11	960 N	956	-0-	-4	B	-0-	956	3	N	-0-		-0-
12	992 N	984	-0-	-8	B	-0-	984	3	N	-0-		-0-
01	1018 N	1018	-0-	-0-	B	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
*02	939 N	939	-0-	-0-	B	-0-	939	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PRICE, H.	WELL #:	1	RRCID ->	027708	COMPL. DATE	04/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2701 N	2701	-0-	-0-	B	-0-	2701	3	N	-0-		-0-
10	3131 N	2924	-0-	-207	B	-0-	2924	3	N	-0-		-0-
11	2820 N	2733	-0-	-87	B	-0-	2733	3	N	-0-		-0-
12	2793 N	2793	-0-	-0-	B	-0-	2793	3	N	-0-		-0-
01	2914 N	2556	-0-	-358	B	-0-	2556	3	N	-0-		-0-
02	2639 N	2484	-0-	-155	B	-0-	2484	3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

PRICE, H.	WELL #:	2	RRCID ->	027709	COMPL. DATE	05/25/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1942 N	1942	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1870	3	N	-0-
10	1774 N	1774	-0-	-0-	B	-0-	74	1	1700	3	N	-0-
11	1420 N	1420	-0-	-0-	B	-0-	72	1	1348	3	N	-0-
12	2015 N	1357	-0-	-658	B	-0-	74	1	1283	3	N	-0-
01	1767 N	1376	-0-	-391	B	-0-	74	1	1302	3	N	-0-
*02	1434 N	1434	-0-	-0-	B	-0-	70	1	1364	3	N	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
SAME		WELL #:	1	RRCID ->	027735	COMPL. DATE	08/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	1613 3	N	-0-		-0-
10	1822 N	1822	-0-	-0- B	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
11	1777 N	1777	-0-	-0- B	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
12	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
01	1829 N	1772	-0-	-57 B	-0-	1772 3	N	-0-		-0-
02	1711 N	1606	-0-	-105 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SANDEFER		WELL #:	1	RRCID ->	027737	COMPL. DATE	04/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	1199 3	N	-0-		-0-
10	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	1227 3	N	-0-		-0-
11	1290 N	693	-0-	-597 B	-0-	693 3	N	-0-		-0-
12	1240 N	151	-0-	-1089 B	-0-	151 3	N	-0-		-0-
01	1240 N	620	-0-	-620 B	-0-	620 3	N	-0-		-0-
*02	1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	1016 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SCHULBERG		WELL #:	1	RRCID ->	027739	COMPL. DATE	06/13/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	482 N	482	-0-	-0- B	-0-	482 2	N	-0-		-0-
10	491 N	491	-0-	-0- B	-0-	491 2	N	-0-		-0-
11	484 N	484	-0-	-0- B	-0-	484 2	N	-0-		-0-
12	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
01	505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505 2	N	-0-		-0-
02	464 N	452	-0-	-12 B	-0-	452 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SEATON		WELL #:	1	RRCID ->	027740	COMPL. DATE	06/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3170 N	3170	-0-	-0- B	-0-	3170 3	N	-0-		-0-
10	3100 N	3007	-0-	-93 B	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
11	2918 N	2918	-0-	-0- B	-0-	2918 3	N	-0-		-0-
12	3286 N	3047	-0-	-239 B	-0-	3047 3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2022	-0-	-985 B	-0-	2022 3	N	-0-		-0-
*02	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
SHER		WELL #:	1	RRCID ->	027743	COMPL. DATE	10/09/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN	
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232							
WITT		WELL #: C 1		RRCID -> 027792		COMPL. DATE 11/15/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	450 N	365	-0-	-85 B	-0-	365	2	N	-0-
10	429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429	2	N	-0-
11	420 N	405	-0-	-15 B	-0-	405	2	N	-0-
12	436 N	436	-0-	-0- B	-0-	436	2	N	-0-
01	434 N	411	-0-	-23 B	-0-	411	2	N	-0-
*02	410 N	410	-0-	-0- B	-0-	410	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WITT		WELL #: E 1		RRCID -> 027794		COMPL. DATE 10/18/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	1050 N	1025	-0-	-25 B	-0-	1025	3	N	-0-
10	465 N	435	-0-	-30 B	-0-	435	3	N	-0-
11	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468	3	N	-0-
12	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058	3	N	-0-
01	1123 N	1123	-0-	-0- B	-0-	1123	3	N	-0-
02	464 N	-0-	-0-	-464 B	-0-			N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WITTER A		WELL #: 1		RRCID -> 027796		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	720 N	618	-0-	-102 B	-0-	618	2	N	-0-
10	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	733	2	N	-0-
11	720 N	719	-0-	-1 B	-0-	719	2	N	-0-
12	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793	2	N	-0-
01	744 N	694	-0-	-50 B	-0-	694	2	N	-0-
02	696 N	671	-0-	-25 B	-0-	671	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WITTER B		WELL #: 4		RRCID -> 027799		COMPL. DATE 08/13/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	780 N	686	-0-	-94 B	-0-	686	2	N	-0-
10	807 N	807	-0-	-0- B	-0-	807	2	N	-0-
11	810 N	760	-0-	-50 B	-0-	760	2	N	-0-
12	832 N	832	-0-	-0- B	-0-	832	2	N	-0-
01	806 N	746	-0-	-60 B	-0-	746	2	N	-0-
02	725 N	721	-0-	-4 B	-0-	721	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

WITTER B		WELL #: 5		RRCID -> 027800		COMPL. DATE 07/22/1945		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							
09	690 N	615	-0-	-75 B	-0-	615	2	N	-0-
10	670 N	670	-0-	-0- B	-0-	670	2	N	-0-
11	660 N	646	-0-	-14 B	-0-	646	2	N	-0-
12	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	2	N	-0-
01	690 N	690	-0-	-0- B	-0-	690	2	N	-0-
02	638 N	635	-0-	-3 B	-0-	635	2	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
WORD A		WELL #:	1	RRCID ->	027801	COMPL. DATE	11/11/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1670 N	1670	-0-	-0-	B	-0-	1670	3	N	-0-		-0-
10	1719 N	1719	-0-	-0-	B	-0-	1719	3	N	-0-		-0-
11	1656 N	1656	-0-	-0-	B	-0-	1656	3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1718	-0-	-18	B	-0-	1718	3	N	-0-		-0-
01	1707 N	1707	-0-	-0-	B	-0-	1707	3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1589	-0-	-6	B	-0-	1589	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
WOOLRIDGE												
		WELL #:	1	RRCID ->	027802	COMPL. DATE	08/23/1944	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	777 N	777	-0-	-0-	B	-0-	777	3	N	-0-		-0-
10	852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	852	3	N	-0-		-0-
11	775 N	775	-0-	-0-	B	-0-	775	3	N	-0-		-0-
12	806 N	762	-0-	-44	B	-0-	762	3	N	-0-		-0-
01	837 N	790	-0-	-47	B	-0-	790	3	N	-0-		-0-
02	754 N	703	-0-	-51	B	-0-	703	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ARCHER -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027931	COMPL. DATE	10/29/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2075 N	2075	-0-	-0-	B	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
10	2130 N	2130	-0-	-0-	B	-0-	2130	3	N	-0-		-0-
11	2040 N	2024	-0-	-16	B	-0-	2024	3	N	-0-		-0-
12	2139 N	2101	-0-	-38	B	-0-	2101	3	N	-0-		-0-
01	2139 N	2064	-0-	-75	B	-0-	2064	3	N	-0-		-0-
02	1943 N	1896	-0-	-47	B	-0-	1896	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
ATKINS -F-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027932	COMPL. DATE	10/17/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	525	-0-	-15	B	-0-	525	3	N	-0-		-0-
10	558 N	521	-0-	-37	B	-0-	521	3	N	-0-		-0-
11	543 N	543	-0-	-0-	B	-0-	543	3	N	-0-		-0-
12	602 N	602	-0-	-0-	B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
01	583 N	583	-0-	-0-	B	-0-	583	3	N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0-	B	-0-	544	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
BERTHA -B-												
		WELL #:	1	RRCID ->	027933	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	420 N	401	-0-	-19	B	-0-	401	2	N	-0-		-0-
10	428 N	428	-0-	-0-	B	-0-	428	2	N	-0-		-0-
11	423 N	423	-0-	-0-	B	-0-	423	2	N	-0-		-0-
12	442 N	442	-0-	-0-	B	-0-	442	2	N	-0-		-0-
01	453 N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	2	N	-0-		-0-
*02	419 N	419	-0-	-0-	B	-0-	419	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
BIVINS KK		WELL #: 9		RRCID -> 027940		COMPL. DATE 04/19/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	2953 N	2953	-0-	-0- B	-0-	2953 3	N	-0-			-0-
10	3193 N	3106	-0-	-87 B	-0-	3106 3	N	-0-			-0-
11	3000 N	2949	-0-	-51 B	-0-	2949 3	N	-0-			-0-
12	3050 N	3050	-0-	-0- B	-0-	3050 3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2981	-0-	-119 B	-0-	2981 3	N	-0-			-0-
02	2842 N	2791	-0-	-51 B	-0-	2791 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS KK		WELL #: 10		RRCID -> 027941		COMPL. DATE 04/21/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1860 N	1837	-0-	-23 B	-0-	1837 3	N	-0-			-0-
10	1922 N	1884	-0-	-38 B	-0-	1884 3	N	-0-			-0-
11	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854 3	N	-0-			-0-
12	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905 3	N	-0-			-0-
*02	1813 N	1813	-0-	-0- B	-0-	1813 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS KK		WELL #: 14		RRCID -> 027944		COMPL. DATE 05/15/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	1086 N	1086	-0-	-0- B	-0-	1086 3	N	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	1087 3	N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0- B	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
12	1116 N	1092	-0-	-24 B	-0-	1092 3	N	-0-			-0-
01	1085 N	1062	-0-	-23 B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
02	1073 N	993	-0-	-80 B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS KK		WELL #: 15		RRCID -> 027945		COMPL. DATE 05/09/1998		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3043 - 3200	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	630 N	335	-0-	-295 B	-0-	335 3	N	-0-			-0-
10	811 N	811	-0-	-0- B	-0-	811 3	N	-0-			-0-
11	619 N	619	-0-	-0- B	-0-	619 3	N	-0-			-0-
12	602 N	602	-0-	-0- B	-0-	602 3	N	-0-			-0-
01	806 N	513	-0-	-293 B	-0-	513 3	N	-0-			-0-
02	609 N	426	-0-	-183 B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

BIVINS KK		WELL #: 16		RRCID -> 027946		COMPL. DATE 06/14/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	163 N	163	-0-	-0- B	-0-	163 3	N	-0-			-0-
10	174 N	174	-0-	-0- B	-0-	174 3	N	-0-			-0-
11	180 N	172	-0-	-8 B	-0-	172 3	N	-0-			-0-
12	159 N	159	-0-	-0- B	-0-	159 3	N	-0-			-0-
01	186 N	115	-0-	-71 B	-0-	115 3	N	-0-			-0-
02	174 N	77	-0-	-97 B	-0-	77 3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232								
BIVINS KK		WELL #: 19		RRCID -> 027947		COMPL. DATE 02/07/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
10	589 N	551	-0-	-38 B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
11	570 N	528	-0-	-42 B	-0-	528 3	N	-0-		-0-
12	589 N	556	-0-	-33 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
01	603 N	603	-0-	-0- B	-0-	603 3	N	-0-		-0-
*02	551 N	551	-0-	-0- B	-0-	551 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BONEY B		WELL #: 1		RRCID -> 027948		COMPL. DATE 10/11/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
10	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	2632 3	N	-0-		-0-
11	2571 N	2571	-0-	-0- B	-0-	2571 3	N	-0-		-0-
12	2591 N	2591	-0-	-0- B	-0-	2591 3	N	-0-		-0-
01	2635 N	2519	-0-	-116 B	-0-	2519 3	N	-0-		-0-
02	2494 N	2242	-0-	-252 B	-0-	2242 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BRIDWELL E		WELL #: 1		RRCID -> 027950		COMPL. DATE 07/19/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	512	-0-	-28 B	-0-	512 3	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510 B	-0-		N	-0-		-0-
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	562 3	N	-0-		-0-
01	558 N	556	-0-	-2 B	-0-	556 3	N	-0-		-0-
02	522 N	515	-0-	-7 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BROWDER C		WELL #: 1		RRCID -> 027951		COMPL. DATE 12/26/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1690	-0-	-50 B	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
10	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1724 3	N	-0-		-0-
11	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	1572 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1655	-0-	-81 B	-0-	1655 3	N	-0-		-0-
01	1736 N	1537	-0-	-199 B	-0-	1537 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1481	-0-	-27 B	-0-	1481 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BUZZARD B		WELL #: 1		RRCID -> 027953		COMPL. DATE 01/12/1952		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	72 1	1722 3	N	-0-	-0-
10	1612 N	1404	-0-	-208 B	-0-	74 1	1330 3	N	-0-	-0-
11	1710 N	1487	-0-	-223 B	-0-	72 1	1415 3	N	-0-	-0-
12	1860 N	999	-0-	-861 B	-0-	74 1	925 3	N	-0-	-0-
01	1395 N	962	-0-	-433 B	-0-	74 1	888 3	N	-0-	-0-
02	1450 N	1344	-0-	-106 B	-0-	70 1	1274 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
CARTER -C-		WELL #: 1		RRCID -> 027955		COMPL. DATE 04/03/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	1050 N	1012	-0-	-38 B	-0-	1012 3	N	-0-		-0-	
10	1056 N	1056	-0-	-0- B	-0-	1056 3	N	-0-		-0-	
11	982 N	982	-0-	-0- B	-0-	982 3	N	-0-		-0-	
12	1130 N	1130	-0-	-0- B	-0-	1130 3	N	-0-		-0-	
01	1054 N	891	-0-	-163 B	-0-	891 3	N	-0-		-0-	
02	957 N	730	-0-	-227 B	-0-	730 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CLUCK -H-		WELL #: 1		RRCID -> 027956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3001 - 3200	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CORINE		WELL #: 1		RRCID -> 027958		COMPL. DATE 05/09/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	524 N	524	-0-	-0- B	-0-	524 2	N	-0-		-0-	
10	612 N	612	-0-	-0- B	-0-	612 2	N	-0-		-0-	
11	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565 2	N	-0-		-0-	
12	599 N	599	-0-	-0- B	-0-	599 2	N	-0-		-0-	
01	620 N	595	-0-	-25 B	-0-	595 2	N	-0-		-0-	
02	551 N	537	-0-	-14 B	-0-	537 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

CRAIG -N-		WELL #: 1		RRCID -> 027959		COMPL. DATE 08/11/1951		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	660 N	582	-0-	-78 B	-0-	582 2	N	-0-		-0-	
10	662 N	662	-0-	-0- B	-0-	662 2	N	-0-		-0-	
11	660 N	660	-0-	-0- B	-0-	660 2	N	-0-		-0-	
12	697 N	697	-0-	-0- B	-0-	697 2	N	-0-		-0-	
01	696 N	696	-0-	-0- B	-0-	696 2	N	-0-		-0-	
02	638 N	625	-0-	-13 B	-0-	625 2	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

DARLENE		WELL #: 1		RRCID -> 027960		COMPL. DATE 05/21/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								
09	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 3	N	-0-		-0-	
10	587 N	587	-0-	-0- B	-0-	587 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-		N	-0-		-0-	
12	620 N	617	-0-	-3 B	-0-	617 3	N	-0-		-0-	
01	589 N	569	-0-	-20 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-	
*02	540 N	540	-0-	-0- B	-0-	540 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-								

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
DAVIS -W-		WELL #:		1	RRCID ->	027961	COMPL. DATE	02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	690 N	649	-0-	-41 B	-0-	649	3		N	-0-		-0-
10	694 N	694	-0-	-0- B	-0-	694	3		N	-0-		-0-
11	660 N	655	-0-	-5 B	-0-	655	3		N	-0-		-0-
12	702 N	702	-0-	-0- B	-0-	702	3		N	-0-		-0-
01	688 N	688	-0-	-0- B	-0-	688	3		N	-0-		-0-
*02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOROTHY												
		WELL #:		1	RRCID ->	027964	COMPL. DATE	05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	870 N	713	-0-	-157 B	-0-	713	2		N	-0-		-0-
10	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2		N	-0-		-0-
11	900 N	893	-0-	-7 B	-0-	893	2		N	-0-		-0-
12	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2		N	-0-		-0-
01	899 N	760	-0-	-139 B	-0-	760	2		N	-0-		-0-
02	870 N	763	-0-	-107 B	-0-	763	2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EVA												
		WELL #:		1	RRCID ->	027967	COMPL. DATE	08/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1710 N	1662	-0-	-48 B	-0-	1662	3		N	-0-		-0-
10	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	1736	3		N	-0-		-0-
11	1680 N	1646	-0-	-34 B	-0-	1646	3		N	-0-		-0-
12	1720 N	1720	-0-	-0- B	-0-	1720	3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1713	-0-	-23 B	-0-	1713	3		N	-0-		-0-
02	1595 N	1570	-0-	-25 B	-0-	1570	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

FREI												
		WELL #:		1	RRCID ->	027968	COMPL. DATE	04/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	540 N	515	-0-	-25 B	-0-	515	3		N	-0-		-0-
10	558 N	541	-0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
11	540 N	-0-	-0-	-540 B	-0-				N	-0-		-0-
12	659 N	659	-0-	-0- B	-0-	659	3		N	-0-		-0-
01	631 N	631	-0-	-0- B	-0-	631	3		N	-0-		-0-
*02	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	553	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

GIBNER -B-												
		WELL #:		1	RRCID ->	027970	COMPL. DATE	08/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1080 N	1004	-0-	-76 B	-0-	1004	3		N	-0-		-0-
10	1158 N	1158	-0-	-0- B	-0-	1158	3		N	-0-		-0-
11	1020 N	696	-0-	-324 B	-0-	696	3		N	-0-		-0-
12	1023 N	369	-0-	-654 B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
01	1147 N	300	-0-	-847 B	-0-	300	3		N	-0-		-0-
02	667 N	196	-0-	-471 B	-0-	196	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232									
MORRIS -M-		WELL #: 1		RRCID -> 027991		COMPL. DATE 09/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3605 N	3605	-0-	-0-	B	-0-	3605	3	N	-0-	-0-
10	3764 N	3764	-0-	-0-	B	-0-	3764	3	N	-0-	-0-
11	3630 N	3613	-0-	-17	B	-0-	3613	3	N	-0-	-0-
12	3736 N	3736	-0-	-0-	B	-0-	3736	3	N	-0-	-0-
01	3751 N	3728	-0-	-23	B	-0-	3728	3	N	-0-	-0-
*02	3490 N	3490	-0-	-0-	B	-0-	3490	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

NOR -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027992		COMPL. DATE 10/07/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	150 N	144	-0-	-6	B	-0-	144	3	N	-0-	-0-
10	149 N	149	-0-	-0-	B	-0-	149	3	N	-0-	-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	B	-0-	157	3	N	-0-	-0-
12	173 N	173	-0-	-0-	B	-0-	173	3	N	-0-	-0-
01	168 N	168	-0-	-0-	B	-0-	168	3	N	-0-	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0-	B	-0-	156	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

ORLAND		WELL #: 1		RRCID -> 027994		COMPL. DATE 05/25/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	990 N	964	-0-	-26	B	-0-	964	2	N	-0-	-0-
10	1047 N	1047	-0-	-0-	B	-0-	1047	2	N	-0-	-0-
11	1008 N	1008	-0-	-0-	B	-0-	1008	2	N	-0-	-0-
12	1044 N	1044	-0-	-0-	B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-
01	1054 N	1044	-0-	-10	B	-0-	1044	2	N	-0-	-0-
02	986 N	960	-0-	-26	B	-0-	960	2	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PARKER -L-		WELL #: 1		RRCID -> 027995		COMPL. DATE 04/17/1951		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	810 N	802	-0-	-8	B	-0-	802	3	N	-0-	-0-
10	837 N	833	-0-	-4	B	-0-	833	3	N	-0-	-0-
11	810 N	-0-	-0-	-810	B	-0-			N	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	B	-0-	845	3	N	-0-	-0-
01	837 N	825	-0-	-12	B	-0-	825	3	N	-0-	-0-
*02	798 N	798	-0-	-0-	B	-0-	798	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

PEARL -A-		WELL #: 1		RRCID -> 027996		COMPL. DATE 08/21/1950		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	2403 N	2403	-0-	-0-	B	-0-	2403	3	N	-0-	-0-
10	2449 N	2413	-0-	-36	B	-0-	2413	3	N	-0-	-0-
11	2430 N	2330	-0-	-100	B	-0-	2330	3	N	-0-	-0-
12	2480 N	2395	-0-	-85	B	-0-	2395	3	N	-0-	-0-
01	2418 N	2350	-0-	-68	B	-0-	2350	3	N	-0-	-0-
02	2262 N	2189	-0-	-73	B	-0-	2189	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON CONOCOPHILLIPS COMPANY SHERMAN -B-		//CONT.// //CONT.//	89120 001 172232	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
WELL #:		1	RRCID ->	028001	COMPL. DATE	08/19/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1890 N	1851	-0-	-39 B	-0-	1851	3		N	-0-			-0-
10	1953 N	1939	-0-	-14 B	-0-	1939	3		N	-0-			-0-
11	1860 N	1854	-0-	-6 B	-0-	1854	3		N	-0-			-0-
12	1922 N	1915	-0-	-7 B	-0-	1915	3		N	-0-			-0-
01	1953 N	1891	-0-	-62 B	-0-	1891	3		N	-0-			-0-
02	1798 N	1764	-0-	-34 B	-0-	1764	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

SWENY -A-		WELL #:		1	RRCID ->	028004	COMPL. DATE	02/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	3		N	-0-			-0-
10	1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	1587	3		N	-0-			-0-
11	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	3		N	-0-			-0-
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	1551	3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1183	-0-	-398 B	-0-	1183	3		N	-0-			-0-
02	1334 N	1285	-0-	-49 B	-0-	1285	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

WITTER -C-		WELL #:		1	RRCID ->	028011	COMPL. DATE	06/18/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	840 N	800	-0-	-40 B	-0-	800	2		N	-0-			-0-
10	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855	2		N	-0-			-0-
11	810 N	810	-0-	-0- B	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	859 N	859	-0-	-0- B	-0-	859	2		N	-0-			-0-
01	868 N	846	-0-	-22 B	-0-	846	2		N	-0-			-0-
*02	798 N	798	-0-	-0- B	-0-	798	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

DULIN		WELL #:		1	RRCID ->	028035	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	3385	PERF.	3152 -	3385
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	3180 N	2999	-0-	-181 B	-0-	2999	2		N	-0-			-0-
10	3296 N	3296	-0-	-0- B	-0-	3296	2		N	-0-			-0-
11	3148 N	3148	-0-	-0- B	-0-	3148	2		N	-0-			-0-
12	3227 N	3227	-0-	-0- B	-0-	3227	2		N	-0-			-0-
01	3286 N	3196	-0-	-90 B	-0-	3196	2		N	-0-			-0-
02	3045 N	2956	-0-	-89 B	-0-	2956	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON GU -1-		WELL #:		1	RRCID ->	028197	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	3		N	-0-			-0-
12	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	43	3		N	-0-			-0-
01	100 N	100	-0-	-0- B	-0-	100	3		N	-0-			-0-
*02	131 N	131	-0-	-0- B	-0-	131	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//		172232								
TEXAS HUGOTON GU -2-		WELL #:		1	RRCID ->	028198	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	3600 N	3489	-0-	-111 B	-0-	3489	3		N	-0-		-0-
10	3627 N	2395	-0-	-1232 B	-0-	2395	3		N	-0-		-0-
11	3480 N	3023	-0-	-457 B	-0-	3023	3		N	-0-		-0-
12	3596 N	3507	-0-	-89 B	-0-	3507	3		N	-0-		-0-
01	2387 N	1994	-0-	-393 B	-0-	1994	3		N	-0-		-0-
02	2929 N	2816	-0-	-113 B	-0-	2816	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON GU -3-		WELL #:		1	RRCID ->	028199	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	136	-0-	-74 B	-0-	136	3		N	-0-		-0-
10	230 N	230	-0-	-0- B	-0-	230	3		N	-0-		-0-
11	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3		N	-0-		-0-
12	354 N	354	-0-	-0- B	-0-	354	3		N	-0-		-0-
01	217 N	98	-0-	-119 B	-0-	98	3		N	-0-		-0-
*02	390 N	390	-0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON GU -9-		WELL #:		1	RRCID ->	028201	COMPL. DATE	05/09/1999	TOTAL DEPTH	3080	PERF.	2310 - 3080

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2640 N	2379	-0-	-261 B	-0-	2379	3		N	-0-		-0-
10	2418 N	2312	-0-	-106 B	-0-	2312	3		N	-0-		-0-
11	2490 N	2237	-0-	-253 B	-0-	2237	3		N	-0-		-0-
12	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2554	3		N	-0-		-0-
01	2459 N	2459	-0-	-0- B	-0-	2459	3		N	-0-		-0-
*02	2352 N	2352	-0-	-0- B	-0-	2352	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON GU -10-		WELL #:		1	RRCID ->	028202	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	1410 N	1088	-0-	-322 B	-0-	1088	3		N	-0-		-0-
10	1176 N	1176	-0-	-0- B	-0-	1176	3		N	-0-		-0-
11	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
12	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	961	-0-	-217 B	-0-	961	3		N	-0-		-0-
*02	1201 N	1201	-0-	-0- B	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON GU -18-		WELL #:		1	RRCID ->	028209	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	330 N	311	-0-	-19 B	-0-	311	3		N	-0-		-0-
10	329 N	329	-0-	-0- B	-0-	329	3		N	-0-		-0-
11	469 N	469	-0-	-0- B	-0-	469	3		N	-0-		-0-
12	358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-		-0-
01	650 N	650	-0-	-0- B	-0-	650	3		N	-0-		-0-
*02	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232						
KOOS		WELL #:	2	RRCID -> 070677	COMPL. DATE 03/24/1977	TOTAL DEPTH 3417	PERF. 3268	- 3288	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE

09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					

BOSS		WELL #:	2	RRCID -> 073507	COMPL. DATE 10/03/1977	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 2810	- 2930	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	934	N	934	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	1131	N	1131	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	1011	N	1011	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	1099	N	1099	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	1116	N	1063	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	986	N	888	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					

GILMORE		WELL #:	2	RRCID -> 074653	COMPL. DATE 12/29/1977	TOTAL DEPTH 3502	PERF. 2917	- 3005	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	512	N	512	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	589	N	560	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	570	N	531	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	568	N	568	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	586	N	586	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	522	N	513	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					

ALEX		WELL #:	2	RRCID -> 074807	COMPL. DATE 12/15/1977	TOTAL DEPTH 3153	PERF. 3012	- 3086	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	510	N	491	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	527	N	521	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	510	N	500	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	536	N	536	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	541	N	541	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
*02	504	N	504	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					

HOLLOMAN		WELL #:	2	RRCID -> 076085	COMPL. DATE 04/01/1978	TOTAL DEPTH 3103	PERF. 2731	- 2910	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					
09	2756	N	2756	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
10	2847	N	2847	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
11	2850	N	2525	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
12	2852	N	2495	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
01	2852	N	2468	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
02	2436	N	2242	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232									
PEARSON		WELL #:	7	RRCID ->	104901	COMPL. DATE	02/21/1983	TOTAL DEPTH	3113	PERF.	2846 - 2975	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-			-0-
10		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
11		734 N	734	-0-	-0- B	-0-	734 2	N	-0-			-0-
12		752 N	752	-0-	-0- B	-0-	752 2	N	-0-			-0-
01		749 N	749	-0-	-0- B	-0-	749 2	N	-0-			-0-
*02		705 N	705	-0-	-0- B	-0-	705 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

COY												
WELL #: 2 RRCID -> 104913 COMPL. DATE 03/31/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3012 - 3056												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3350 N	3350	-0-	-0- B	-0-	3350 3	N	-0-			-0-
10		3498 N	3498	-0-	-0- B	-0-	3498 3	N	-0-			-0-
11		3480 N	3387	-0-	-93 B	-0-	3387 3	N	-0-			-0-
12		3472 N	3455	-0-	-17 B	-0-	3455 3	N	-0-			-0-
01		3508 N	3508	-0-	-0- B	-0-	3508 3	N	-0-			-0-
*02		3297 N	3297	-0-	-0- B	-0-	3297 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

EGLI												
WELL #: 2 RRCID -> 105402 COMPL. DATE 04/08/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2991 - 3138												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1436 N	1436	-0-	-0- B	-0-	1436 3	N	-0-			-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215 3	N	-0-			-0-
11		767 N	767	-0-	-0- B	-0-	767 3	N	-0-			-0-
12		1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595 3	N	-0-			-0-
01		1209 N	314	-0-	-895 B	-0-	314 3	N	-0-			-0-
*02		993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

NATE												
WELL #: 2 RRCID -> 110133 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2886 - 3008												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		643 N	643	-0-	-0- B	-0-	643 3	N	-0-			-0-
10		759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-			-0-
11		740 N	740	-0-	-0- B	-0-	740 3	N	-0-			-0-
12		746 N	746	-0-	-0- B	-0-	746 3	N	-0-			-0-
01		744 N	692	-0-	-52 B	-0-	692 3	N	-0-			-0-
02		725 N	676	-0-	-49 B	-0-	676 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CAMERON -A-												
WELL #: 2 RRCID -> 111020 COMPL. DATE 04/26/1984 TOTAL DEPTH 3609 PERF. 2815 - 3458												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		120 N	105	-0-	-15 B	-0-	105 3	N	-0-			-0-
10		109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109 3	N	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-		N	-0-			-0-
12		135 N	135	-0-	-0- B	-0-	135 3	N	-0-			-0-
01		124 N	110	-0-	-14 B	-0-	110 3	N	-0-			-0-
*02		75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
WILMETH		WELL #:	2	RRCID ->	111021	COMPL. DATE	05/01/1984	TOTAL DEPTH	3010	PERF.	2744 - 2898
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	630 N	605	-0-	-25 B	-0-	605 2	N	-0-			-0-
10	685 N	685	-0-	-0- B	-0-	685 2	N	-0-			-0-
11	645 N	645	-0-	-0- B	-0-	645 2	N	-0-			-0-
12	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	693 2	N	-0-			-0-
01	682 N	681	-0-	-1 B	-0-	681 2	N	-0-			-0-
*02	653 N	653	-0-	-0- B	-0-	653 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIVENS -L-											
WELL #: 2 RRCID -> 114176 COMPL. DATE 11/21/1984 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 3062 - 3200											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	750 N	712	-0-	-38 B	-0-	712 3	N	-0-			-0-
10	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	762 3	N	-0-			-0-
11	720 N	717	-0-	-3 B	-0-	717 3	N	-0-			-0-
12	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	768 3	N	-0-			-0-
01	775 N	757	-0-	-18 B	-0-	757 3	N	-0-			-0-
02	696 N	689	-0-	-7 B	-0-	689 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HAMMOND											
WELL #: 2 RRCID -> 116506 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2773 - 2872											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1241 N	1241	-0-	-0- B	-0-	1241 3	N	-0-			-0-
10	1316 N	1316	-0-	-0- B	-0-	1316 3	N	-0-			-0-
11	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
12	1278 N	1278	-0-	-0- B	-0-	1278 3	N	-0-			-0-
01	1302 N	1268	-0-	-34 B	-0-	1268 3	N	-0-			-0-
02	1218 N	1191	-0-	-27 B	-0-	1191 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

JACKSON -A-											
WELL #: 2 RRCID -> 117654 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 3304 PERF. 2984 - 3112											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	690 N	657	-0-	-33 B	-0-	657 3	N	-0-			-0-
10	682 N	638	-0-	-44 B	-0-	638 3	N	-0-			-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-		N	-0-			-0-
12	682 N	547	-0-	-135 B	-0-	547 3	N	-0-			-0-
01	651 N	634	-0-	-17 B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
*02	554 N	554	-0-	-0- B	-0-	554 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

CRAIG -G-											
WELL #: 2 RRCID -> 124859 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 7171 PERF. 3562 - 3800											

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232											
ARMSTRONG ISABEL		WELL #:	2	RRCID ->	137733	COMPL. DATE	12/15/1990	TOTAL DEPTH	3140	PERF.	2864 - 3140			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		420 N	406	-0-	-14 B	-0-	406	3		N	-0-			-0-
10		427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427	3		N	-0-			-0-
11		358 N	358	-0-	-0- B	-0-	358	3		N	-0-			-0-
12		434 N	421	-0-	-13 B	-0-	421	3		N	-0-			-0-
01		434 N	372	-0-	-62 B	-0-	372	3		N	-0-			-0-
*02		389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BERTIE -C-		WELL #:	1-R	RRCID ->	138393	COMPL. DATE	03/23/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3011 - 3345			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		814 N	814	-0-	-0- B	-0-	814	3		N	-0-			-0-
10		745 N	745	-0-	-0- B	-0-	745	3		N	-0-			-0-
11		454 N	454	-0-	-0- B	-0-	454	3		N	-0-			-0-
12		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	910	3		N	-0-			-0-
01		744 N	640	-0-	-104 B	-0-	640	3		N	-0-			-0-
*02		739 N	739	-0-	-0- B	-0-	739	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PROPERTY		WELL #:	1R	RRCID ->	138920	COMPL. DATE	05/29/1991	TOTAL DEPTH	3506	PERF.	2878 - 2948			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		241 N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2		N	-0-			-0-
10		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
11		249 N	249	-0-	-0- B	-0-	249	2		N	-0-			-0-
12		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257	2		N	-0-			-0-
01		252 N	252	-0-	-0- B	-0-	252	2		N	-0-			-0-
*02		234 N	234	-0-	-0- B	-0-	234	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

KROTH		WELL #:	1-R	RRCID ->	139727	COMPL. DATE	09/13/1991	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3275 - 3313			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2154	3		N	-0-			-0-
10		1899 N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899	3		N	-0-			-0-
11		1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	3		N	-0-			-0-
12		2232 N	1313	-0-	-919 B	-0-	1313	3		N	-0-			-0-
01		1891 N	1712	-0-	-179 B	-0-	1712	3		N	-0-			-0-
*02		1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BROWDER -A-		WELL #:	1-R	RRCID ->	142256	COMPL. DATE	06/27/2008	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	1658 - 1666			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2940 N	2876	-0-	-64 B	-0-	2876	2		N	-0-			-0-
10		2976 N	2904	-0-	-72 B	-0-	2904	2		N	-0-			-0-
11		2775 N	2775	-0-	-0- B	-0-	2775	2		N	-0-			-0-
12		2976 N	2932	-0-	-44 B	-0-	2932	2		N	-0-			-0-
01		2914 N	2786	-0-	-128 B	-0-	2786	2		N	-0-			-0-
02		2697 N	2162	-0-	-535 B	-0-	2162	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
HAL		WELL #:	1R	RRCID ->	148081	COMPL. DATE	12/14/1993	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3006 - 3200	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2190	N	2167	-0-	-23 B	-0-	2167 3	N	-0-	-0-	
10	2325	N	2283	-0-	-42 B	-0-	2283 3	N	-0-	-0-	
11	2430	N	1899	-0-	-531 B	-0-	1899 3	N	-0-	-0-	
12	2460	N	2460	-0-	-0 B	-0-	2460 3	N	-0-	-0-	
01	2384	N	2384	-0-	-0 B	-0-	2384 3	N	-0-	-0-	
*02	2179	N	2179	-0-	-0 B	-0-	2179 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

CRAIG -H-		WELL #:	2	RRCID ->	149732	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 2798 - 2919	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	90	N	88	-0-	-2 B	-0-	88 2	N	-0-	-0-	
10	115	N	115	-0-	-0 B	-0-	115 2	N	-0-	-0-	
11	125	N	125	-0-	-0 B	-0-	125 2	N	-0-	-0-	
12	137	N	137	-0-	-0 B	-0-	137 2	N	-0-	-0-	
01	128	N	128	-0-	-0 B	-0-	128 2	N	-0-	-0-	
*02	118	N	118	-0-	-0 B	-0-	118 2	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

WITT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	149734	COMPL. DATE	04/01/1994	TOTAL DEPTH	5381	PERF. 3160 - 3306	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	2961	N	2961	-0-	-0 B	-0-	2961 3	N	-0-	-0-	
10	3075	N	3075	-0-	-0 B	-0-	3075 3	N	-0-	-0-	
11	2970	N	1552	-0-	-1418 B	-0-	1552 3	N	-0-	-0-	
12	3069	N	328	-0-	-2741 B	-0-	328 3	N	-0-	-0-	
01	3842	N	3842	-0-	-0 B	-0-	3842 3	N	-0-	-0-	
*02	1836	N	1836	-0-	-0 B	-0-	1836 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

SILAZ		WELL #:	1R	RRCID ->	150502	COMPL. DATE	04/04/1994	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2982 - 3129	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	450	N	412	-0-	-38 B	-0-	412 3	N	-0-	-0-	
10	437	N	437	-0-	-0 B	-0-	437 3	N	-0-	-0-	
11	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-	-0 3	N	-0-	-0-	
12	467	N	467	-0-	-0 B	-0-	467 3	N	-0-	-0-	
01	449	N	449	-0-	-0 B	-0-	449 3	N	-0-	-0-	
*02	438	N	438	-0-	-0 B	-0-	438 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

LUNDBERG		WELL #:	4	RRCID ->	152881	COMPL. DATE	01/27/1995	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 2742 - 3463	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0	N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0 3	N	-0-	-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0 3	N	-0-	-0-	
11	0	N	-0-	-0-	-0 B	-0-	-0 3	N	-0-	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/05/2015 - PLUGGED 11/05/15											

HART -E-		WELL #:	1R	RRCID ->	153407	COMPL. DATE	02/15/1995	TOTAL DEPTH	3400	PERF. 3066 - 3194	

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	630	N	619	-0-	-11 B	-0-	619 3	N	-0-	-0-	
10	651	N	641	-0-	-10 B	-0-	641 3	N	-0-	-0-	
11	623	N	623	-0-	-0 B	-0-	623 3	N	-0-	-0-	
12	665	N	665	-0-	-0 B	-0-	665 3	N	-0-	-0-	
01	660	N	660	-0-	-0 B	-0-	660 3	N	-0-	-0-	
*02	630	N	630	-0-	-0 B	-0-	630 3	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
DARST		WELL #: 1R		RRCID -> 168360		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 2938		PERF. 2730 - 2938		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	278 N	278	-0-	-0- B	-0-	278	2	N	-0-			-0-
10	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
11	289 N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2	N	-0-			-0-
12	298 N	298	-0-	-0- B	-0-	298	2	N	-0-			-0-
01	310 N	299	-0-	-11 B	-0-	299	2	N	-0-			-0-
02	290 N	269	-0-	-21 B	-0-	269	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PEARSON												
		WELL #: 3R		RRCID -> 171338		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 2973		PERF. 2779 - 2973		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1740 N	1325	-0-	-415 B	-0-	1325	2	N	-0-			-0-
10	1829 N	1452	-0-	-377 B	-0-	1452	2	N	-0-			-0-
11	1560 N	1462	-0-	-98 B	-0-	1462	2	N	-0-			-0-
12	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1528	2	N	-0-			-0-
01	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	1595	2	N	-0-			-0-
*02	1459 N	1459	-0-	-0- B	-0-	1459	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
SALVADOR												
		WELL #: 1R		RRCID -> 172277		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 3275		PERF. 3002 - 3200		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620 N	1559	-0-	-61 B	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
10	1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	1666	3	N	-0-			-0-
11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	1683	3	N	-0-			-0-
12	1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1608	-0-	-66 B	-0-	1608	3	N	-0-			-0-
02	1624 N	1492	-0-	-132 B	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
LESTER												
		WELL #: 1R		RRCID -> 174137		COMPL. DATE 06/28/1999		TOTAL DEPTH 3170		PERF. 3054 - 3170		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1170 N	1168	-0-	-2 B	-0-	1168	3	N	-0-			-0-
10	1209 N	1189	-0-	-20 B	-0-	1189	3	N	-0-			-0-
11	1170 N	1148	-0-	-22 B	-0-	1148	3	N	-0-			-0-
12	1209 N	1186	-0-	-23 B	-0-	1186	3	N	-0-			-0-
01	1190 N	1190	-0-	-0- B	-0-	1190	3	N	-0-			-0-
02	1102 N	1066	-0-	-36 B	-0-	1066	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
CLARA C												
		WELL #: 1R		RRCID -> 176457		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 3290		PERF. 2987 - 3290		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1605 N	1605	-0-	-0- B	-0-	1605	3	N	-0-			-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0- B	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
11	1920 N	1208	-0-	-712 B	-0-	1208	3	N	-0-			-0-
12	1674 N	1446	-0-	-228 B	-0-	1446	3	N	-0-			-0-
01	1488 N	1076	-0-	-412 B	-0-	1076	3	N	-0-			-0-
*02	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	1293	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232							
SECTION		WELL #:	1R	RRCID ->	176665	COMPL. DATE	03/28/2000	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2974 - 3130
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	82	-0-	-548 B	-0-	82 3	N	-0-		-0-
10	496 N	-0-	-0-	-496 B	-0-		N	-0-		-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-		N	-0-		-0-
12	875 N	875	-0-	-0- B	-0-	875 3	N	-0-		-0-
01	714 N	714	-0-	-0- B	-0-	714 3	N	-0-		-0-
02	957 N	628	-0-	-329 B	-0-	628 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GROVES		WELL #:	1R	RRCID ->	179480	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 2819 - 3366
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2310 N	2090	-0-	-220 B	-0-	2090 2	N	-0-		-0-
10	2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	2447 2	N	-0-		-0-
11	2266 N	2266	-0-	-0- B	-0-	2266 2	N	-0-		-0-
12	2292 N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292 2	N	-0-		-0-
01	2449 N	2286	-0-	-163 B	-0-	2286 2	N	-0-		-0-
02	2204 N	2125	-0-	-79 B	-0-	2125 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JESTER A		WELL #:	1R	RRCID ->	180093	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3344 - 3524
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	450 N	240	-0-	-210 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
10	310 N	236	-0-	-74 B	-0-	236 3	N	-0-		-0-
11	270 N	220	-0-	-50 B	-0-	220 3	N	-0-		-0-
12	248 N	223	-0-	-25 B	-0-	223 3	N	-0-		-0-
01	248 N	225	-0-	-23 B	-0-	225 3	N	-0-		-0-
*02	205 N	205	-0-	-0- B	-0-	205 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIV -B-		WELL #:	1RR	RRCID ->	180456	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	3170	PERF. 3109 - 3170
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1200 N	996	-0-	-204 B	-0-	996 3	N	-0-		-0-
10	1178 N	240	-0-	-938 B	-0-	240 3	N	-0-		-0-
11	1140 N	862	-0-	-278 B	-0-	862 3	N	-0-		-0-
12	1373 N	1373	-0-	-0- B	-0-	1373 3	N	-0-		-0-
01	1290 N	1290	-0-	-0- B	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
*02	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	1192 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SEELEY		WELL #:	1R	RRCID ->	181088	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 3150 - 3400
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	1	-0-	-329 B	-0-	1 3	N	-0-		-0-
10	2944 N	2944	-0-	-0- B	-0-	2944 3	N	-0-		-0-
11	2828 N	2828	-0-	-0- B	-0-	2828 3	N	-0-		-0-
12	2056 N	2056	-0-	-0- B	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
01	2945 N	2790	-0-	-155 B	-0-	2790 3	N	-0-		-0-
02	2726 N	2703	-0-	-23 B	-0-	2703 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN					
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232											
CRAIG E		WELL #:		1R	RRCID ->	184267	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	2922	PERF.	2694 - 2922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE	
O	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	150 N	134	-0-	-16 B	-0-	134	2	N	-0-				-0-
10	151 N	151	-0-	-0- B	-0-	151	2	N	-0-				-0-
11	180 N	137	-0-	-43 B	-0-	137	2	N	-0-				-0-
12	142 N	142	-0-	-0- B	-0-	142	2	N	-0-				-0-
01	155 N	134	-0-	-21 B	-0-	134	2	N	-0-				-0-
02	145 N	122	-0-	-23 B	-0-	122	2	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

MATHEWS -B-		WELL #:		1R	RRCID ->	184803	COMPL. DATE	07/09/2001	TOTAL DEPTH	3220	PERF.	2980 - 3220	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1643 N	1643	-0-	-0- B	-0-	1643	3	N	-0-				-0-
10	1808 N	1808	-0-	-0- B	-0-	1808	3	N	-0-				-0-
11	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	1702	3	N	-0-				-0-
12	1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	1721	3	N	-0-				-0-
01	1798 N	1728	-0-	-70 B	-0-	1728	3	N	-0-				-0-
02	1653 N	1586	-0-	-67 B	-0-	1586	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

THOR		WELL #:		1R	RRCID ->	184806	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	2690 - 2930	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	1571	3	N	-0-				-0-
10	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	1682	3	N	-0-				-0-
11	1627 N	1627	-0-	-0- B	-0-	1627	3	N	-0-				-0-
12	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669	3	N	-0-				-0-
01	1685 N	1685	-0-	-0- B	-0-	1685	3	N	-0-				-0-
02	1566 N	1535	-0-	-31 B	-0-	1535	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON GAS UNIT 9		WELL #:		1R	RRCID ->	185653	COMPL. DATE	08/25/2001	TOTAL DEPTH	3403	PERF.	2522 - 3222	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

HIGGS		WELL #:		1R	RRCID ->	188302	COMPL. DATE	03/02/2002	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2980 - 3185	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	1740 N	1736	-0-	-4 B	-0-	1736	3	N	-0-				-0-
10	1821 N	1821	-0-	-0- B	-0-	1821	3	N	-0-				-0-
11	1710 N	1706	-0-	-4 B	-0-	1706	3	N	-0-				-0-
12	1798 N	1775	-0-	-23 B	-0-	1775	3	N	-0-				-0-
01	1829 N	1617	-0-	-212 B	-0-	1617	3	N	-0-				-0-
02	1653 N	1556	-0-	-97 B	-0-	1556	3	N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232										
FLYR		WELL #: 2R		RRCID -> 194434		COMPL. DATE 01/29/2003		TOTAL DEPTH 3220		PERF. 3114 - 3220		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	810 N	800	-0-	-10 B	-0-	800	3	N	-0-			-0-
10	837 N	836	-0-	-1 B	-0-	836	3	N	-0-			-0-
11	810 N	807	-0-	-3 B	-0-	807	3	N	-0-			-0-
12	837 N	823	-0-	-14 B	-0-	823	3	N	-0-			-0-
01	837 N	825	-0-	-12 B	-0-	825	3	N	-0-			-0-
02	783 N	755	-0-	-28 B	-0-	755	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

PEARSON		WELL #: 4R		RRCID -> 196430		COMPL. DATE 03/07/2003		TOTAL DEPTH 2860		PERF. 2719 - 2860		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	2220 N	2180	-0-	-40 B	-0-	2180	2	N	-0-			-0-
10	2387 N	2271	-0-	-116 B	-0-	2271	2	N	-0-			-0-
11	2250 N	2130	-0-	-120 B	-0-	2130	2	N	-0-			-0-
12	2263 N	2243	-0-	-20 B	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
01	2263 N	2154	-0-	-109 B	-0-	2154	2	N	-0-			-0-
02	2059 N	1985	-0-	-74 B	-0-	1985	2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTRITE A		WELL #: 1R		RRCID -> 197610		COMPL. DATE 07/17/2003		TOTAL DEPTH 3247		PERF. 3129 - 3247		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450 N	441	-0-	-9 B	-0-	441	3	N	-0-			-0-
10	465 N	459	-0-	-6 B	-0-	459	3	N	-0-			-0-
11	450 N	445	-0-	-5 B	-0-	445	3	N	-0-			-0-
12	468 N	468	-0-	-0 B	-0-	468	3	N	-0-			-0-
01	486 N	486	-0-	-0 B	-0-	486	3	N	-0-			-0-
02	435 N	435	-0-	-0 B	-0-	435	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS KK		WELL #: 11R		RRCID -> 197739		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 3066		PERF. 2834 - 3066		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	3000 N	2764	-0-	-236 B	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
10	3472 N	3012	-0-	-460 B	-0-	3012	3	N	-0-			-0-
11	3150 N	2896	-0-	-254 B	-0-	2896	3	N	-0-			-0-
12	3263 N	3263	-0-	-0 B	-0-	3263	3	N	-0-			-0-
01	3620 N	3620	-0-	-0 B	-0-	3620	3	N	-0-			-0-
*02	3161 N	3161	-0-	-0 B	-0-	3161	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

VIRGIL A		WELL #: 1R		RRCID -> 197919		COMPL. DATE 07/23/2003		TOTAL DEPTH 3153		PERF. 3042 - 3153		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1672 N	1672	-0-	-0 B	-0-	1672	3	N	-0-			-0-
10	1660 N	1660	-0-	-0 B	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
11	1530 N	1331	-0-	-199 B	-0-	1331	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1418	-0-	-318 B	-0-	1418	3	N	-0-			-0-
01	1674 N	1233	-0-	-441 B	-0-	1233	3	N	-0-			-0-
02	1276 N	1242	-0-	-34 B	-0-	1242	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.//	172232								
GIBNER		WELL #:	1R	RRCID ->	203106	COMPL. DATE	06/10/2004	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 3080 - 3300	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	400	-0-	-20 B	-0-	400 3	N	-0-		-0-
10		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416 3	N	-0-		-0-
11		401 N	401	-0-	-0- B	-0-	401 3	N	-0-		-0-
12		424 N	424	-0-	-0- B	-0-	424 3	N	-0-		-0-
01		444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
*02		395 N	395	-0-	-0- B	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BIV A											
		WELL #:	1R	RRCID ->	203137	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 2975 - 3200	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		420 N	387	-0-	-33 B	-0-	387 3	N	-0-		-0-
10		421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421 3	N	-0-		-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-		-0-
12		429 N	429	-0-	-0- B	-0-	429 3	N	-0-		-0-
01		476 N	476	-0-	-0- B	-0-	476 3	N	-0-		-0-
*02		383 N	383	-0-	-0- B	-0-	383 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

BERTIE F											
		WELL #:	1R	RRCID ->	204618	COMPL. DATE	10/06/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2760 - 3000	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		908 N	908	-0-	-0- B	-0-	908 3	N	-0-		-0-
10		983 N	983	-0-	-0- B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-		N	-0-		-0-
12		1082 N	1082	-0-	-0- B	-0-	1082 3	N	-0-		-0-
01		992 N	815	-0-	-177 B	-0-	815 3	N	-0-		-0-
02		551 N	530	-0-	-21 B	-0-	530 3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

MINDA A											
		WELL #:	1R	RRCID ->	206719	COMPL. DATE	12/14/2004	TOTAL DEPTH	2978	PERF. 2799 - 2978	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		722 N	722	-0-	-0- B	-0-	722 2	N	-0-		-0-
10		744 N	738	-0-	-6 B	-0-	738 2	N	-0-		-0-
11		720 N	672	-0-	-48 B	-0-	672 2	N	-0-		-0-
12		744 N	686	-0-	-58 B	-0-	686 2	N	-0-		-0-
01		744 N	679	-0-	-65 B	-0-	679 2	N	-0-		-0-
02		638 N	606	-0-	-32 B	-0-	606 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

RINEMILL											
		WELL #:	1R	RRCID ->	207550	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	2871	PERF. 2745 - 2871	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09		750 N	521	-0-	-229 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
10		609 N	609	-0-	-0- B	-0-	609 2	N	-0-		-0-
11		600 N	559	-0-	-41 B	-0-	559 2	N	-0-		-0-
12		598 N	598	-0-	-0- B	-0-	598 2	N	-0-		-0-
01		620 N	534	-0-	-86 B	-0-	534 2	N	-0-		-0-
02		551 N	545	-0-	-6 B	-0-	545 2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
DISCOVERY OPERATING, INC.		//CONT.//	220865								
BUZZARD		WELL #:	2	RRCID ->	163372	COMPL. DATE	04/18/1997	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	3042 - 3145
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	390 N	258	-0-	-132 B	-0-	258 3		N	-0-		-0-
10	345 N	345	-0-	-0- B	-0-	345 3		N	-0-		-0-
11	366 N	366	-0-	-0- B	-0-	366 3		N	-0-		-0-
12	441 N	441	-0-	-0- B	-0-	441 3		N	-0-		-0-
01	439 N	439	-0-	-0- B	-0-	439 3		N	-0-		-0-
*02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

BOOTHE		WELL #:	78AC	RRCID ->	167168	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	3155	PERF.	2907 - 3155

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

LUCILLE BOOTHE C		WELL #:	1X	RRCID ->	203480	COMPL. DATE	06/22/2004	TOTAL DEPTH	3330	PERF.	3100 - 3202

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	468 N	468	-0-	-0- B	-0-	468 3		N	-0-		-0-
10	372 N	372	-0-	-0- B	-0-	372 3		N	-0-		-0-
11	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3		N	-0-		-0-
12	496 N	308	-0-	-188 B	-0-	308 3		N	-0-		-0-
01	372 N	222	-0-	-150 B	-0-	222 3		N	-0-		-0-
02	319 N	121	-0-	-198 B	-0-	121 3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

ERNMAR INVESTMENTS, INC.		253489		RRCID ->	081946	COMPL. DATE	10/11/1978	TOTAL DEPTH	2875	PERF.	2692 - 2820
FUENTES		WELL #:	1104								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	510 N	432	-0-	-78 B	-0-	432 2		N	-0-		-0-
10	465 N	448	-0-	-17 B	-0-	448 2		N	-0-		-0-
11	428 N	428	-0-	-0- B	-0-	428 2		N	-0-		-0-
12	449 N	449	-0-	-0- B	-0-	449 2		N	-0-		-0-
01	465 N	445	-0-	-20 B	-0-	445 2		N	-0-		-0-
*02	422 N	422	-0-	-0- B	-0-	422 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

EST. OF KENNETH STANLEY ADAMS JR		254415		RRCID ->	027292	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
PAULUS		WELL #:	1								

09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	120 N	71	-0-	-49 B	-0-	71 2		N	-0-		-0-
10	11 N	11	-0-	-0- B	-0-	11 2		N	-0-		-0-
11	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	403 2		N	-0-		-0-
12	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2		N	-0-		-0-
01	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942 2		N	-0-		-0-
*02	1351 N	1351	-0-	-0- B	-0-	1351 2		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
FORTAY, INC.		//CONT.// 277925									
RACHEL		WELL #: 2		RRCID -> 252667		COMPL. DATE 06/19/2009		TOTAL DEPTH 2958		PERF. 2730 - 2903	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	420 N	356	-0-	-64 B	-0-	356	2	N	-0-		-0-
10	372 N	275	-0-	-97 B	-0-	275	2	N	-0-		-0-
11	270 N	207	-0-	-63 B	-0-	207	2	N	-0-		-0-
12	621 N	621	-0-	-0- B	-0-	621	2	N	-0-		-0-
01	279 N	276	-0-	-3 B	-0-	276	2	N	-0-		-0-
*02	245 N	245	-0-	-0- B	-0-	245	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOSSIL CREEK ENERGY CORPORATION											
RENTIE		278842									
		WELL #: 1		RRCID -> 247633		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 2950		PERF. 2905 - 2950	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	660 N	637	-0-	-23 B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
10	671 N	671	-0-	-0- B	-0-	671	3	N	-0-		-0-
11	637 N	637	-0-	-0- B	-0-	637	3	N	-0-		-0-
12	651 N	643	-0-	-8 B	-0-	643	3	N	-0-		-0-
01	682 N	631	-0-	-51 B	-0-	631	3	N	-0-		-0-
02	609 N	602	-0-	-7 B	-0-	602	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY											
LACY, MEEK		280632									
		WELL #: 1		RRCID -> 027281		COMPL. DATE 03/10/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	4431 N	4431	-0-	-0- B	-0-	4431	2	N	-0-		-0-
10	4614 N	4614	-0-	-0- B	-0-	4614	2	N	-0-		-0-
11	4440 N	4403	-0-	-37 B	-0-	4403	2	N	-0-		-0-
12	4588 N	4488	-0-	-100 B	-0-	4488	2	N	-0-		-0-
01	4619 N	4415	-0-	-204 B	-0-	4415	2	N	-0-		-0-
02	4263 N	3991	-0-	-272 B	-0-	3991	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
LACY, MEEK B											
		WELL #: 2		RRCID -> 027282		COMPL. DATE 09/16/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1035 N	1035	-0-	-0- B	-0-	1035	2	N	-0-		-0-
10	1067 N	1067	-0-	-0- B	-0-	1067	2	N	-0-		-0-
11	1020 N	789	-0-	-231 B	-0-	789	2	N	-0-		-0-
12	1085 N	605	-0-	-480 B	-0-	605	2	N	-0-		-0-
01	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	697	2	N	-0-		-0-
02	754 N	722	-0-	-32 B	-0-	722	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
JOINER											
		WELL #: 1		RRCID -> 027829		COMPL. DATE 08/25/1950		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	3120 N	3020	-0-	-100 B	-0-	3020	3	N	-0-		-0-
10	3103 N	3103	-0-	-0- B	-0-	3103	3	N	-0-		-0-
11	3090 N	2974	-0-	-116 B	-0-	2974	3	N	-0-		-0-
12	3131 N	3045	-0-	-86 B	-0-	3045	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3042	-0-	-58 B	-0-	3042	3	N	-0-		-0-
02	2871 N	2831	-0-	-40 B	-0-	2831	3	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		//CONT.//	280632							
WELLS, J. C.		WELL #:	1	RRCID -> 028014	COMPL. DATE 10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	67 N	67	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	49 N	49	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*01	351 N	351	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
*02	992 N	992	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CITY NATIONAL BANK OF TEMPLE										
		WELL #:	1	RRCID -> 028188	COMPL. DATE 01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1112 N	1112	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	1150 N	1150	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	1114 N	1114	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	1147 N	1140	-0-	-7	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	1147 N	1115	-0-	-32	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	1073 N	1035	-0-	-38	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
CLARK, J. G.										
		WELL #:	1	RRCID -> 028189	COMPL. DATE 09/16/1947	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2733 -	3100	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	943 N	943	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	1813 N	1813	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	1788 N	1788	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	1740 N	748	-0-	-992	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
HARGIS, F. D.										
		WELL #:	1	RRCID -> 028190	COMPL. DATE 11/21/1984	TOTAL DEPTH	3292	PERF. 2883 -	3292	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	2000 N	2000	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	2396 N	2396	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	2315 N	2315	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	2322 N	2322	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	2387 N	2155	-0-	-232	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	2233 N	1864	-0-	-369	B	-0-	N	-0-	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
GILLISPIE, INC.										
		WELL #:	306349 1	RRCID -> 027270	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3290	PERF. 3116 -	3290
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	1015 N	1015	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
10	1116 N	1108	-0-	-8	B	-0-	N	-0-	-0-	
11	1078 N	1078	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
12	1115 N	1115	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
01	1045 N	1045	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-	-0-	
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
HERRMANN, J.B.		//CONT.//	381190								
MENDY		WELL #:	1	RRCID ->	204862	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	3128	PERF.	N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	0 A		NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/04/2015 - PLUGGED 11/04/15											

HOPKINS, T. M. OPERATING CO.		399641									
STRATFORD UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087334	COMPL. DATE	12/08/1978	TOTAL DEPTH	3525	PERF.	2850 - 2860
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	853 N	853	-0-	-0- B	-0-	853	2	N	-0-		-0-
10	868 N	868	-0-	-0- B	-0-	868	2	N	-0-		-0-
11	690 N	658	-0-	-32 B	-0-	658	2	N	-0-		-0-
12	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	942	2	N	-0-		-0-
01	868 N	849	-0-	-19 B	-0-	849	2	N	-0-		-0-
*02	804 N	804	-0-	-0- B	-0-	804	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

HUNTER OIL CORPORATION		418953									
CHARLOTTE		WELL #:	1	RRCID ->	027804	COMPL. DATE	08/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	1890 N	1854	-0-	-36 B	-0-	1854	2	N	-0-		-0-
10	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	1981	2	N	-0-		-0-
11	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	1908	2	N	-0-		-0-
12	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2	N	-0-		-0-
01	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2	N	-0-		-0-
02	1856 N	1828	-0-	-28 B	-0-	1828	2	N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											

COY HOLT		WELL #:		1	RRCID ->	027805	COMPL. DATE	03/28/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	1277	2	N	-0-		-0-	
10	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	1357	2	N	-0-		-0-	
11	1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	1321	2	N	-0-		-0-	
12	1372 N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372	2	N	-0-		-0-	
01	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	1342	2	N	-0-		-0-	
02	1276 N	1229	-0-	-47 B	-0-	1229	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LELA		WELL #:		1	RRCID ->	027806	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1742 N	1742	-0-	-0- B	-0-	1742	2	N	-0-		-0-	
10	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1831	2	N	-0-		-0-	
11	1770 N	1690	-0-	-80 B	-0-	1690	2	N	-0-		-0-	
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	1744	2	N	-0-		-0-	
01	1829 N	1681	-0-	-148 B	-0-	1681	2	N	-0-		-0-	
02	1624 N	1606	-0-	-18 B	-0-	1606	2	N	-0-		-0-	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974									
ECK		WELL #:	1	RRCID ->	031327	COMPL. DATE	06/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		180 N	166	-0-	-14 B	-0-	166 2	N	-0-			-0-
10		186 N	4	-0-	-182 B	-0-	4 2	N	-0-			-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-		N	-0-			-0-
12		186 N	-0-	-0-	-186 B	-0-		N	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HART -A-												
		WELL #:	1	RRCID ->	083448	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	2640 - 2752

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		510 N	503	-0-	-7 B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
10		496 N	378	-0-	-118 B	-0-	378 3	N	-0-			-0-
11		503 N	503	-0-	-0- B	-0-	503 3	N	-0-			-0-
12		530 N	530	-0-	-0- B	-0-	530 3	N	-0-			-0-
01		479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 3	N	-0-			-0-
02		493 N	368	-0-	-125 B	-0-	368 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CATOR, MARSHALL												
		WELL #:	2082	RRCID ->	161577	COMPL. DATE	01/30/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3164 - 3252	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	-0-	-0-	-600 B	-0-		N	-0-			-0-
10		403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-		N	-0-			-0-
11		270 N	-0-	-0-	-270 B	-0-		N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOC												
		WELL #:	2051	RRCID ->	162878	COMPL. DATE	03/06/1997	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3148 - 3216	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

DOOLEY												
		WELL #:	2070R	RRCID ->	163081	COMPL. DATE	04/08/1997	TOTAL DEPTH	3410	PERF.	3172 - 3256	

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 J. W. RESOURCES INC. //CONT.// 427974
 DOOLEY WELL #: 3070D RRCID -> 170806 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 3486 PERF. 3244 - 3335

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 BIVINS A WELL #: 6 RRCID -> 181126 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3066 - 3160

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 LASLEY, BERTHA E. WELL #: 2 RRCID -> 181846 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 3025 PERF. 2803 - 2935

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 BIVINS -33- WELL #: 1 RRCID -> 181868 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2994 - 3072

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								
09	2340 N	2294	-0-	-46 B	-0-	2294 3	N	-0-			-0-
10	2383 N	2383	-0-	-0- B	-0-	2383 3	N	-0-			-0-
11	2310 N	2291	-0-	-19 B	-0-	2291 3	N	-0-			-0-
12	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	2376 3	N	-0-			-0-
01	2387 N	2361	-0-	-26 B	-0-	2361 3	N	-0-			-0-
02	2204 N	2192	-0-	-12 B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-								

 BIVINS -B- WELL #: 7 RRCID -> 181959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 3039 - 3094

09/01		BALANCING DATE STATUS ->	-5895	CANCELLED UNDERAGE ->	-196						
09	2670 N	3273	-0-	603 B	-5292	3273 3	N	-0-			-0-
10	3751 N	2883	-0-	-868 B	-5292	2883 3	N	-0-			-0-
11	2880 N	2575	-0-	-305 B	-5292	2575 3	N	-0-			-0-
12	3379 N	2377	-0-	-1002 B	-5292	2377 3	N	-0-			-0-
01	2883 N	2052	-0-	-831 B	-5292	2052 3	N	-0-			-0-
02	2494 N	2047	-0-	-447 B	-5292	2047 3	N	-0-			-0-
03/01		BALANCING DATE STATUS ->	-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5292						

TEXAS HUGOTON		//CONT.// 89120 001		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN		
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.// 427974								
WHORTON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 186536		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2852 - 2988		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1860 N	1649	-0-	-211 B	-0-	1649 3	N	-0-		-0-
10	1853 N	1853	-0-	-0- B	-0-	1853 3	N	-0-		-0-
11	1890 N	1765	-0-	-125 B	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	1856 3	N	-0-		-0-
01	1860 N	1758	-0-	-102 B	-0-	1758 3	N	-0-		-0-
*02	1746 N	1746	-0-	-0- B	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 12		WELL #: 1		RRCID -> 186893		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 3047 - 3186		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	570 N	557	-0-	-13 B	-0-	557 3	N	-0-		-0-
10	496 N	489	-0-	-7 B	-0-	489 3	N	-0-		-0-
11	570 N	87	-0-	-483 B	-0-	87 3	N	-0-		-0-
12	589 N	-0-	-0-	-589 B	-0-		N	-0-		-0-
01	496 N	419	-0-	-77 B	-0-	419 3	N	-0-		-0-
*02	511 N	511	-0-	-0- B	-0-	511 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 39		WELL #: 1		RRCID -> 189603		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 3275 PERF. 3122 - 3172		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-		-0-
10	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	995 3	N	-0-		-0-
11	960 N	959	-0-	-1 B	-0-	959 3	N	-0-		-0-
12	992 N	981	-0-	-11 B	-0-	981 3	N	-0-		-0-
01	992 N	962	-0-	-30 B	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	928 N	887	-0-	-41 B	-0-	887 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS "56"		WELL #: 1		RRCID -> 193490		COMPL. DATE 02/27/2003		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2954 - 3096		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	1514 3	N	-0-		24
10	403 N	144	-0-	-259 B	-0-	144 3	N	-0-		24
11	630 N	455	-0-	-175 B	-0-	455 3	N	-0-		24
12	1550 N	141	-0-	-1409 B	-0-	141 3	N	-0-		24
01	155 N	27	-0-	-128 B	-0-	27 3	N	-0-		24
02	435 N	12	-0-	-423 B	-0-	12 3	N	-0-		24
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

BIVINS 42		WELL #: 1		RRCID -> 194447		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 3315 PERF. 3148 - 3215		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1440 N	1379	-0-	-61 B	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
10	964 N	964	-0-	-0- B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
11	1410 N	1293	-0-	-117 B	-0-	1293 3	N	-0-		-0-
12	1426 N	1327	-0-	-99 B	-0-	1327 3	N	-0-		-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0- B	-0-	1153 3	N	-0-		-0-
*02	1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN					
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974								
BIVINS 52		WELL #:	2	RRCID ->	194732	COMPL. DATE	03/10/2003	TOTAL DEPTH	3215	PERF.	3024 - 3100
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	1506 N	1506	-0-	-0-	B	-0-	1506 3		N	-0-	-0-
10	1550 N	1182	-0-	-368	B	-0-	1182 3		N	-0-	-0-
11	1472 N	1472	-0-	-0-	B	-0-	1472 3		N	-0-	-0-
12	1550 N	1436	-0-	-114	B	-0-	1436 3		N	-0-	-0-
01	1382 N	1382	-0-	-0-	B	-0-	1382 3		N	-0-	-0-
02	1421 N	1156	-0-	-265	B	-0-	1156 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

BIVINS 53		WELL #:	1	RRCID ->	198644	COMPL. DATE	10/20/2003	TOTAL DEPTH	3275	PERF.	3100 - 3182
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

JAN		WELL #:	1831	RRCID ->	201034	COMPL. DATE	03/02/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2988 - 3092
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	270 N	226	-0-	-44	B	-0-	226 3		N	-0-	-0-
10	186 N	1	-0-	-185	B	-0-	1 3		N	-0-	-0-
11	270 N	-0-	-0-	-270	B	-0-			N	-0-	-0-
12	248 N	-0-	-0-	-248	B	-0-			N	-0-	-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	B	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

AVERIE		WELL #:	1541	RRCID ->	202486	COMPL. DATE	04/26/2004	TOTAL DEPTH	3216	PERF.	2886 - 3010
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

DEBRA		WELL #:	179	RRCID ->	204974	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2922 - 3032
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						
09	510 N	478	-0-	-32	B	-0-	478 3		N	-0-	-0-
10	524 N	524	-0-	-0-	B	-0-	524 3		N	-0-	-0-
11	510 N	494	-0-	-16	B	-0-	494 3		N	-0-	-0-
12	496 N	127	-0-	-369	B	-0-	127 3		N	-0-	-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	B	-0-			N	-0-	-0-
02	464 N	335	-0-	-129	B	-0-	335 3		N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN						
J. W. RESOURCES INC.		//CONT.//	427974											
GREEN		WELL #:	170	RRCID ->	209305	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	3130	PERF. 2758 - 2920				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		900 N	890	-0-	-10 B	-0-	890	2		N	-0-			-0-
10		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915	2		N	-0-			-0-
11		900 N	869	-0-	-31 B	-0-	869	2		N	-0-			-0-
12		930 N	913	-0-	-17 B	-0-	913	2		N	-0-			-0-
01		930 N	903	-0-	-27 B	-0-	903	2		N	-0-			-0-
02		841 N	822	-0-	-19 B	-0-	822	2		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BIVINS "C"														
		WELL #:	8R	RRCID ->	228187	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL DEPTH	3100	PERF.	0 - 3051			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
WW														
		WELL #:	1	RRCID ->	245361	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL DEPTH	2878	PERF.	2620 - 2794			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		947 N	947	-0-	-0- B	-0-	947	3		N	-0-			-0-
10		1054 N	809	-0-	-245 B	-0-	809	3		N	-0-			-0-
11		780 N	714	-0-	-66 B	-0-	714	3		N	-0-			-0-
12		992 N	665	-0-	-327 B	-0-	665	3		N	-0-			-0-
01		806 N	604	-0-	-202 B	-0-	604	3		N	-0-			-0-
02		696 N	528	-0-	-168 B	-0-	528	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
LASLEY, BERTHA E.														
		WELL #:	3	RRCID ->	250139	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	3006	PERF.	2786 - 2900			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		244 N	244	-0-	-0- B	-0-	244	3		N	-0-			-0-
10		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
11		240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-				N	-0-			-0-
12		248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
BIVINS 30														
		WELL #:	1	RRCID ->	264094	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	3185	PERF.	2984 - 3012			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175							
CRISMON		WELL #:	1	RRCID ->	027825	COMPL. DATE	07/26/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	390 N	366	-0-	-24 B	-0-	366 2	N	-0-		-0-
10	389 N	389	-0-	-0- B	-0-	389 2	N	-0-		-0-
11	446 N	446	-0-	-0- B	-0-	446 2	N	-0-		-0-
12	537 N	537	-0-	-0- B	-0-	537 2	N	-0-		-0-
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	533 2	N	-0-		-0-
*02	457 N	457	-0-	-0- B	-0-	457 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAILE		WELL #:	1	RRCID ->	027826	COMPL. DATE	10/24/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	540 N	442	-0-	-98 B	-0-	442 2	N	-0-		-0-
10	557 N	557	-0-	-0- B	-0-	557 2	N	-0-		-0-
11	570 N	521	-0-	-49 B	-0-	521 2	N	-0-		-0-
12	514 N	514	-0-	-0- B	-0-	514 2	N	-0-		-0-
01	558 N	499	-0-	-59 B	-0-	499 2	N	-0-		-0-
*02	506 N	506	-0-	-0- B	-0-	506 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAMILTON RENTIE		WELL #:	1	RRCID ->	027828	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	180 N	162	-0-	-18 B	-0-	162 2	N	-0-		-0-
10	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	178 2	N	-0-		-0-
11	180 N	174	-0-	-6 B	-0-	174 2	N	-0-		-0-
12	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183 2	N	-0-		-0-
01	186 N	182	-0-	-4 B	-0-	182 2	N	-0-		-0-
02	174 N	169	-0-	-5 B	-0-	169 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LASLEY, BERTHA E.		WELL #:	1	RRCID ->	027830	COMPL. DATE	08/09/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LASLEY-HAYS		WELL #:	1	RRCID ->	027831	COMPL. DATE	03/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	840 N	685	-0-	-155 B	-0-	685 2	N	-0-		-0-
10	834 N	834	-0-	-0- B	-0-	834 2	N	-0-		-0-
11	810 N	752	-0-	-58 B	-0-	752 2	N	-0-		-0-
12	713 N	3	-0-	-710 B	-0-	3 2	N	-0-		-0-
01	837 N	713	-0-	-124 B	-0-	713 2	N	-0-		-0-
*02	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	770 2	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		//CONT.//	450175									
WEATHERFORD		WELL #:	B 1	RRCID ->	027847	COMPL. DATE	11/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		330 N	320	-0-	-10 B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
10		341 N	339	-0-	-2 B	-0-	339 2	N	-0-			-0-
11		330 N	321	-0-	-9 B	-0-	321 2	N	-0-			-0-
12		341 N	325	-0-	-16 B	-0-	325 2	N	-0-			-0-
01		341 N	329	-0-	-12 B	-0-	329 2	N	-0-			-0-
*02		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	320 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

WHORTON		WELL #:	B 1	RRCID ->	027851	COMPL. DATE	07/06/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

KISMET PROPERTIES, INC.		WELL #:	469866	1	RRCID ->	121089	COMPL. DATE	03/07/1986	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	2748 - 2874
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		600 N	595	-0-	-5 B	-0-	595 3	N	-0-			-0-
10		634 N	634	-0-	-0- B	-0-	634 3	N	-0-			-0-
11		660 N	472	-0-	-188 B	-0-	472 3	N	-0-			-0-
12		620 N	494	-0-	-126 B	-0-	494 3	N	-0-			-0-
01		620 N	504	-0-	-116 B	-0-	504 3	N	-0-			-0-
*02		639 N	639	-0-	-0- B	-0-	639 3	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

L & G OPERATING, INC.		WELL #:	479725	1	RRCID ->	096835	COMPL. DATE	08/04/1980	TOTAL DEPTH	3680	PERF.	3476 - 3494
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LASATER & CO, INC.		WELL #:	487415	1	RRCID ->	027287	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	906 2	N	-0-			-0-
10		966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 2	N	-0-			-0-
11		922 N	922	-0-	-0- B	-0-	922 2	N	-0-			-0-
12		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	931 2	N	-0-			-0-
01		961 N	931	-0-	-30 B	-0-	931 2	N	-0-			-0-
02		899 N	844	-0-	-55 B	-0-	844 2	N	-0-			-0-
*03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
LINN OPERATING, INC.			501545									
LEONARD AND STEINBERG		WELL #:	1	RRCID -> 103111	COMPL. DATE 07/19/1982	TOTAL DEPTH 3330	PERF. 3084	- 3254				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		357 N	357	-0-	-0- B	-0-	357 3	N	-0-			-0-
10		381 N	381	-0-	-0- B	-0-	381 3	N	-0-			-0-
11		398 N	398	-0-	-0- B	-0-	398 3	N	-0-			-0-
12		426 N	426	-0-	-0- B	-0-	426 3	N	-0-			-0-
01		404 N	404	-0-	-0- B	-0-	404 3	N	-0-			-0-
02		377 N	331	-0-	-46 B	-0-	331 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE UNIT		WELL #:	1 A	RRCID -> 112149	COMPL. DATE 04/17/1984	TOTAL DEPTH 3402	PERF. 2957	- 3212				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1800 N	1450	-0-	-350 B	-0-	1450 3	N	-0-			-0-
10		1922 N	1521	-0-	-401 B	-0-	1521 3	N	-0-			-0-
11		1620 N	1405	-0-	-215 B	-0-	1405 3	N	-0-			-0-
12		1488 N	1426	-0-	-62 B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
01		1519 N	1395	-0-	-124 B	-0-	1395 3	N	-0-			-0-
02		1363 N	1315	-0-	-48 B	-0-	1315 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE TRUST -1-		WELL #:	2	RRCID -> 122657	COMPL. DATE 07/18/1986	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 3100	- 3270				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3387 N	3387	-0-	-0- B	-0-	3387 3	N	-0-			-0-
10		3472 N	2034	-0-	-1438 B	-0-	2034 3	N	-0-			-0-
11		3501 N	3501	-0-	-0- B	-0-	3501 3	N	-0-			-0-
12		3503 N	3389	-0-	-114 B	-0-	3389 3	N	-0-			-0-
01		3388 N	3388	-0-	-0- B	-0-	3388 3	N	-0-			-0-
02		3393 N	3096	-0-	-297 B	-0-	3096 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE		WELL #:	1040A	RRCID -> 152122	COMPL. DATE 12/05/1994	TOTAL DEPTH 3420	PERF. 3152	- 3254				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		3810 N	2435	-0-	-1375 B	-0-	2435 3	N	-0-			-0-
10		3689 N	3578	-0-	-111 B	-0-	3578 3	N	-0-			-0-
11		3360 N	3360	-0-	-0- B	-0-	3360 3	N	-0-			-0-
12		3489 N	3489	-0-	-0- B	-0-	3489 3	N	-0-			-0-
01		3565 N	3321	-0-	-244 B	-0-	3321 3	N	-0-			-0-
02		3248 N	3120	-0-	-128 B	-0-	3120 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BLAKE "B"		WELL #:	1072A	RRCID -> 177730	COMPL. DATE 04/25/2000	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3042	- 3103				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2190 N	2101	-0-	-89 B	-0-	2101 3	N	-0-			-0-
10		2145 N	2145	-0-	-0- B	-0-	2145 3	N	-0-			-0-
11		2035 N	2035	-0-	-0- B	-0-	2035 3	N	-0-			-0-
12		2170 N	2154	-0-	-16 B	-0-	2154 3	N	-0-			-0-
01		2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-			-0-
*02		2029 N	2029	-0-	-0- B	-0-	2029 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY			638486						
BENNETT			WELL #: A 1	RRCID -> 027259	COMPL. DATE 07/00/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-7367						
09	2340 N	2101	-0-	-239 B	-7367	2101 3	N	-0-	-0-
10	2573 N	2302	-0-	-271 B	-7367	2302 3	N	-0-	-0-
11	1680 N	2051	-0-	371 B	-6996	2051 3	N	-0-	-0-
12	2170 N	2093	-0-	-77 B	-6996	2093 3	N	-0-	-0-
01	2294 N	2114	-0-	-180 B	-6996	2114 3	N	-0-	-0-
02	1972 N	1692	-0-	-280 B	-6996	1692 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-6996				

CLIFTON			WELL #: 1	RRCID -> 027262	COMPL. DATE 07/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	793 N	793	-0-	-0- B	-0-	793 3	N	-0-	-0-
10	868 N	821	-0-	-47 B	-0-	821 3	N	-0-	-0-
11	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	773 3	N	-0-	-0-
12	839 N	839	-0-	-0- B	-0-	839 3	N	-0-	-0-
01	891 N	891	-0-	-0- B	-0-	891 3	N	-0-	-0-
02	754 N	678	-0-	-76 B	-0-	678 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

ELGIN			WELL #: 1	RRCID -> 027264	COMPL. DATE 08/08/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5808	CANCELLED UNDERAGE ->	-969				
09	2580 N	2341	-0-	-239 B	-5808	2341 3	N	-0-	-0-
10	2821 N	2642	-0-	-179 B	-5808	2642 3	N	-0-	-0-
11	2040 N	2439	-0-	399 B	-5409	2439 3	N	-0-	-0-
12	2418 N	2571	-0-	153 B	-5256	2571 3	N	-0-	-0-
01	2635 N	2683	-0-	48 B	-5208	2683 3	N	-0-	-0-
02	2349 N	2152	-0-	-197 B	-5208	2152 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->	-5208				

EMMA			WELL #: 1	RRCID -> 027265	COMPL. DATE 05/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3240 N	2817	-0-	-423 B	-0-	2817 3	N	-0-	-0-
10	3410 N	3119	-0-	-291 B	-0-	3119 3	N	-0-	-0-
11	2872 N	2872	-0-	-0- B	-0-	2872 3	N	-0-	-0-
12	3108 N	3108	-0-	-0- B	-0-	3108 3	N	-0-	-0-
01	3179 N	3179	-0-	-0- B	-0-	3179 3	N	-0-	-0-
02	2784 N	2466	-0-	-318 B	-0-	2466 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

GILLESPIE			WELL #: 1	RRCID -> 027266	COMPL. DATE 05/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						
09	3120 N	2880	-0-	-240 B	-0-	2880 3	N	-0-	-0-
10	3174 N	3174	-0-	-0- B	-0-	3174 3	N	-0-	-0-
11	3018 N	3018	-0-	-0- B	-0-	3018 3	N	-0-	-0-
12	3223 N	3223	-0-	-0- B	-0-	3223 3	N	-0-	-0-
01	3162 N	2054	-0-	-1108 B	-0-	2054 3	N	-0-	-0-
02	2929 N	2686	-0-	-243 B	-0-	2686 3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
SCHUMACHER		WELL #:	1	RRCID ->	027419	COMPL. DATE	12/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	2850 N	2625	-0-	-225 B	-0-	2625 3			N	-0-		-0-
10	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	2613 3			N	-0-		-0-
11	2380 N	2380	-0-	-0- B	-0-	2380 3			N	-0-		-0-
12	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937 3			N	-0-		-0-
01	2604 N	2263	-0-	-341 B	-0-	2263 3			N	-0-		-0-
*02	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	2477 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SPUR		WELL #:	1	RRCID ->	027420	COMPL. DATE	12/16/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	3630 N	3503	-0-	-127 B	-0-	3503 3			N	-0-		-0-
10	3529 N	3529	-0-	-0- B	-0-	3529 3			N	-0-		-0-
11	3270 N	3270	-0-	-0- B	-0-	3270 3			N	-0-		-0-
12	3661 N	3661	-0-	-0- B	-0-	3661 3			N	-0-		-0-
01	3534 N	3140	-0-	-394 B	-0-	3140 3			N	-0-		-0-
*02	3205 N	3205	-0-	-0- B	-0-	3205 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

SPURLOCK		WELL #:	1	RRCID ->	027421	COMPL. DATE	12/01/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	4380 N	4339	-0-	-41 B	-0-	4339 3			N	-0-		-0-
10	4339 N	4339	-0-	-0- B	-0-	4339 3			N	-0-		-0-
11	4036 N	4036	-0-	-0- B	-0-	4036 3			N	-0-		-0-
12	4495 N	4489	-0-	-6 B	-0-	4489 3			N	-0-		-0-
01	4340 N	3770	-0-	-570 B	-0-	3770 3			N	-0-		-0-
*02	3988 N	3988	-0-	-0- B	-0-	3988 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

HOLT -ET- -AL-		WELL #:	A 1	RRCID ->	027818	COMPL. DATE	02/05/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1590 N	1587	-0-	-3 B	-0-	1587 3			N	-0-		-0-
10	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	1644 3			N	-0-		-0-
11	1590 N	1543	-0-	-47 B	-0-	1543 3			N	-0-		-0-
12	1643 N	1591	-0-	-52 B	-0-	1591 3			N	-0-		-0-
01	1643 N	1572	-0-	-71 B	-0-	1572 3			N	-0-		-0-
*02	1521 N	1521	-0-	-0- B	-0-	1521 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

STROTHER, W. B.		WELL #:	1	RRCID ->	027819	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							
09	1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1038 3			N	-0-		-0-
10	1058 N	1058	-0-	-0- B	-0-	1058 3			N	-0-		-0-
11	1009 N	1009	-0-	-0- B	-0-	1009 3			N	-0-		-0-
12	1085 N	1049	-0-	-36 B	-0-	1049 3			N	-0-		-0-
01	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	1052 3			N	-0-		-0-
02	986 N	975	-0-	-11 B	-0-	975 3			N	-0-		-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PHILLIPS-FERN UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	027862	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		390 N	335	-0-	-55 B	-0-	335	3		N	-0-			-0-
10		293 N	293	-0-	-0- B	-0-	293	3		N	-0-			-0-
11		683 N	683	-0-	-0- B	-0-	683	3		N	-0-			-0-
12		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	591	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1116	-0-	-0- B	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
*02		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	1411	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

ROYAL PENDLETON		WELL #:	1	RRCID ->	027863	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-				N	-0-			-0-
10		1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3		N	-0-			-0-
11		274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3		N	-0-			-0-
12		120 N	120	-0-	-0- B	-0-	120	3		N	-0-			-0-
01		111 N	111	-0-	-0- B	-0-	111	3		N	-0-			-0-
*02		2900 N	4375	-0-	1475 B	1475	4375	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1475														

TRIPLETT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027864	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2670 N	2583	-0-	-87 B	-0-	2583	3		N	-0-			-0-
10		2616 N	2616	-0-	-0- B	-0-	2616	3		N	-0-			-0-
11		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	2314	3		N	-0-			-0-
12		2831 N	2831	-0-	-0- B	-0-	2831	3		N	-0-			-0-
01		2604 N	2271	-0-	-333 B	-0-	2271	3		N	-0-			-0-
*02		2468 N	2468	-0-	-0- B	-0-	2468	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN GAS UNIT -A-		WELL #:	1	RRCID ->	027866	COMPL. DATE	10/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1410 N	1154	-0-	-256 B	-0-	1154	3		N	-0-			-0-
10		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
11		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	1221	3		N	-0-			-0-
12		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	1435	3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1021	-0-	-157 B	-0-	1021	3		N	-0-			-0-
*02		1619 N	1619	-0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BASKIN GAS UNIT -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027867	COMPL. DATE	10/10/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A				
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		6270 #	4954	-0-	-1316 B	-1316	4954	3		N	-0-			-0-
10		6479 #	5379	-0-	-1100 B	-2416	5379	3		N	-0-			-0-
11		6270 #	5255	-0-	-1015 B	-3431	5255	3		N	-0-			-0-
12		6479 #	5228	-0-	-1251 B	-4682	5228	3		N	-0-			-0-
01		5394 N	5151	-0-	-243 B	-4682	5151	3		N	-0-			-0-
02		5075 N	4884	-0-	-191 B	-4682	4884	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -4682														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486					
PRICE, L. M. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 027902	COMPL. DATE 12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	150 N	90	-0-	-60 B	-0-	90 3	N	-0-
10	123 N	123	-0-	-0- B	-0-	123 3	N	-0-
11	75 N	75	-0-	-0- B	-0-	75 3	N	-0-
12	164 N	164	-0-	-0- B	-0-	164 3	N	-0-
01	124 N	74	-0-	-50 B	-0-	74 3	N	-0-
*02	156 N	156	-0-	-0- B	-0-	156 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
PRICE, L. M. -B-		WELL #:	1	RRCID -> 027903	COMPL. DATE 12/28/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1948					
09	6210 #	4469	-0-	-1741 B	-3689	4469 3	N	-0-
10	6417 #	4008	-0-	-2409 B	-6098	4008 3	N	-0-
11	6210 #	3720	-0-	-2490 B	-8588	3720 3	N	-0-
12	6417 #	3604	-0-	-2813 B	-11401	3604 3	N	-0-
01	5177 #	3140	-0-	-2037 B	-13438	3140 3	N	-0-
02	4408 #	3031	-0-	-1377 B	-14815	3031 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-12867	CANCELLED UNDERAGE ->		-1948		
RANSDELL, MARY E.		WELL #:	1	RRCID -> 027905	COMPL. DATE 02/28/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1410 N	1281	-0-	-129 B	-0-	1281 3	N	-0-
10	1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1348 3	N	-0-
11	1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-
12	1333 N	1247	-0-	-86 B	-0-	1247 3	N	-0-
01	1333 N	1225	-0-	-108 B	-0-	1225 3	N	-0-
02	1189 N	1145	-0-	-44 B	-0-	1145 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SCHAFFER, R. D.		WELL #:	1	RRCID -> 027906	COMPL. DATE 04/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	1080 N	1036	-0-	-44 B	-0-	1036 3	N	-0-
10	1147 N	1111	-0-	-36 B	-0-	1111 3	N	-0-
11	1110 N	1053	-0-	-57 B	-0-	1053 3	N	-0-
12	1150 N	1150	-0-	-0- B	-0-	1150 3	N	-0-
01	1145 N	1145	-0-	-0- B	-0-	1145 3	N	-0-
*02	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	1022 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
SEWELL GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 027908	COMPL. DATE 04/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	450 N	428	-0-	-22 B	-0-	428 3	N	-0-
10	490 N	490	-0-	-0- B	-0-	490 3	N	-0-
11	480 N	456	-0-	-24 B	-0-	456 3	N	-0-
12	493 N	493	-0-	-0- B	-0-	493 3	N	-0-
01	496 N	482	-0-	-14 B	-0-	482 3	N	-0-
02	435 N	432	-0-	-3 B	-0-	432 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
SHOUP GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027909	COMPL. DATE	09/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	630 N	608	-0-	-22 B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
10	744 N	744	-0-	-0- B	-0-	744 3	N	-0-		-0-
11	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	721 3	N	-0-		-0-
12	782 N	782	-0-	-0- B	-0-	782 3	N	-0-		-0-
01	744 N	731	-0-	-13 B	-0-	731 3	N	-0-		-0-
02	696 N	692	-0-	-4 B	-0-	692 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SIMPSON-REES GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027910	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1829 N	1829	-0-	-0- B	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	1682	-0-	-426 B	-0-	1682 3	N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-		-0-
12	1891 N	1667	-0-	-224 B	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
01	2597 N	2597	-0-	-0- B	-0-	2597 3	N	-0-		-0-
*02	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	2463 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPURLOCK GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027912	COMPL. DATE	02/21/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2010 N	1898	-0-	-112 B	-0-	1898 3	N	-0-		-0-
10	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
11	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	1703 3	N	-0-		-0-
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2192 3	N	-0-		-0-
01	1953 N	1438	-0-	-515 B	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
*02	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WHORTON, W. A. -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027915	COMPL. DATE	01/04/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	870 N	869	-0-	-1 B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
10	919 N	919	-0-	-0- B	-0-	919 3	N	-0-		-0-
11	884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
12	929 N	929	-0-	-0- B	-0-	929 3	N	-0-		-0-
01	930 N	921	-0-	-9 B	-0-	921 3	N	-0-		-0-
*02	855 N	855	-0-	-0- B	-0-	855 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WOHLFORD GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	027917	COMPL. DATE	07/11/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662 3	N	-0-		-0-
10	444 N	444	-0-	-0- B	-0-	444 3	N	-0-		-0-
11	445 N	445	-0-	-0- B	-0-	445 3	N	-0-		-0-
12	2759 N	868	-0-	-1891 B	-0-	868 3	N	-0-		-0-
01	462 N	462	-0-	-0- B	-0-	462 3	N	-0-		-0-
*02	1106 N	1106	-0-	-0- B	-0-	1106 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN										
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486													
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	1	RRCID ->	027918	COMPL. DATE	04/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		180 N	8	-0-	-172 B	-0-	8	3		N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		364 N	364	-0-	-0- B	-0-	364	3		N	-0-					-0-
12		176 N	176	-0-	-0- B	-0-	176	3		N	-0-					-0-
01		946 N	946	-0-	-0- B	-0-	946	3		N	-0-					-0-
*02		1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	1653	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BAER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028041	COMPL. DATE	03/00/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	2339	3		N	-0-					-0-
10		2411 N	2411	-0-	-0- B	-0-	2411	3		N	-0-					-0-
11		2312 N	2312	-0-	-0- B	-0-	2312	3		N	-0-					-0-
12		2418 N	2386	-0-	-32 B	-0-	2386	3		N	-0-					-0-
01		2418 N	2341	-0-	-77 B	-0-	2341	3		N	-0-					-0-
02		2233 N	2143	-0-	-90 B	-0-	2143	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BARRICK		WELL #:	C 1	RRCID ->	028043	COMPL. DATE	04/20/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BRADDOCK		WELL #:	1	RRCID ->	028048	COMPL. DATE	07/25/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		990 N	915	-0-	-75 B	-0-	915	3		N	-0-					-0-
10		886 N	886	-0-	-0- B	-0-	886	3		N	-0-					-0-
11		505 N	505	-0-	-0- B	-0-	505	3		N	-0-					-0-
12		961 N	855	-0-	-106 B	-0-	855	3		N	-0-					-0-
01		899 N	576	-0-	-323 B	-0-	576	3		N	-0-					-0-
*02		626 N	626	-0-	-0- B	-0-	626	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

BRADDOCK -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028049	COMPL. DATE	01/14/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		1097 N	1097	-0-	-0- B	-0-	1097	3		N	-0-					-0-
10		1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1204	3		N	-0-					-0-
11		1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3		N	-0-					-0-
12		1178 N	1178	-0-	-0- B	-0-	1178	3		N	-0-					-0-
01		1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	3		N	-0-					-0-
02		1131 N	1031	-0-	-100 B	-0-	1031	3		N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
CHEATHAM		WELL #:	1	RRCID ->	028061	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1335 S	1335	-0-	-0- B	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
10	1457 S	1367	-0-	-90 B	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
11	1029 S	1029	-0-	-0- B	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
12	1395 S	985	-0-	-410 B	-0-	985 3	N	-0-		-0-
01	1364 S	965	-0-	-399 B	-0-	965 3	N	-0-		-0-
02	986 S	882	-0-	-104 B	-0-	882 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

CLAYBAUGH, S.		WELL #:	1	RRCID ->	028062	COMPL. DATE	10/17/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

COFFEE ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	028064	COMPL. DATE	07/27/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1661 N	1661	-0-	-0- B	-0-	1661 3	N	-0-		-0-
10	1736 N	1718	-0-	-18 B	-0-	1718 3	N	-0-		-0-
11	1680 N	1653	-0-	-27 B	-0-	1653 3	N	-0-		-0-
12	1705 N	1696	-0-	-9 B	-0-	1696 3	N	-0-		-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0- B	-0-	1725 3	N	-0-		-0-
02	1595 N	1554	-0-	-41 B	-0-	1554 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DAWELL		WELL #:	1	RRCID ->	028065	COMPL. DATE	07/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2160 N	2023	-0-	-137 B	-0-	2023 3	N	-0-		-0-
10	2108 N	2057	-0-	-51 B	-0-	2057 3	N	-0-		-0-
11	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	2322 3	N	-0-		-0-
12	2409 N	2409	-0-	-0- B	-0-	2409 3	N	-0-		-0-
01	2370 N	2370	-0-	-0- B	-0-	2370 3	N	-0-		-0-
02	2233 N	2222	-0-	-11 B	-0-	2222 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

DONELSON, B. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028066	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2756 - 2899
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1433 N	1433	-0-	-0- B	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
10	1767 N	1461	-0-	-306 B	-0-	1461 3	N	-0-		-0-
11	1500 N	1414	-0-	-86 B	-0-	1414 3	N	-0-		-0-
12	1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1468 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1302	-0-	-155 B	-0-	1302 3	N	-0-		-0-
02	1363 N	964	-0-	-399 B	-0-	964 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
HAILE, MRS. Z. T.		WELL #:	1	RRCID ->	028104	COMPL. DATE	01/06/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

HARRISON		WELL #:	A 1	RRCID ->	028105	COMPL. DATE	04/22/1949	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	510 N	132	-0-	-378	B	-0-	132 3	N	-0-		-0-	
10	558 N	542	-0-	-16	B	-0-	542 3	N	-0-		-0-	
11	540 N	29	-0-	-511	B	-0-	29 3	N	-0-		-0-	
12	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
01	527 N	302	-0-	-225	B	-0-	302 3	N	-0-		-0-	
*02	424 N	424	-0-	-0-	B	-0-	424 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

HARRISON		WELL #:	B 1	RRCID ->	028106	COMPL. DATE	11/08/1951	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

HORNER		WELL #:	1	RRCID ->	028112	COMPL. DATE	01/15/1948	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

HUBER -ET- -AL-		WELL #:	1	RRCID ->	028113	COMPL. DATE	12/27/1956	TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2667 N	2667	-0-	-0-	B	-0-	2667 3	N	-0-		-0-	
10	2742 N	2742	-0-	-0-	B	-0-	2742 3	N	-0-		-0-	
11	2599 N	2599	-0-	-0-	B	-0-	2599 3	N	-0-		-0-	
12	2759 N	2661	-0-	-98	B	-0-	2661 3	N	-0-		-0-	
01	2728 N	2652	-0-	-76	B	-0-	2652 3	N	-0-		-0-	
02	2523 N	2431	-0-	-92	B	-0-	2431 3	N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
HUBER ET AL 96		WELL #:	2	RRCID ->	028114	COMPL. DATE	01/02/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1606 N	1606	-0-	-0- B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
10	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	1658 3	N	-0-		-0-
11	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1592 3	N	-0-		-0-
12	1674 N	1623	-0-	-51 B	-0-	1623 3	N	-0-		-0-
01	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	1619 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1490	-0-	-47 B	-0-	1490 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUBER -ET- -AL-		WELL #:	3	RRCID ->	028115	COMPL. DATE	01/10/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3780 N	3078	-0-	-702 B	-0-	3078 3	N	-0-		-0-
10	3720 N	3197	-0-	-523 B	-0-	3197 3	N	-0-		-0-
11	3480 N	2920	-0-	-560 B	-0-	2920 3	N	-0-		-0-
12	3193 N	3005	-0-	-188 B	-0-	3005 3	N	-0-		-0-
01	3193 N	2957	-0-	-236 B	-0-	2957 3	N	-0-		-0-
02	2813 N	2685	-0-	-128 B	-0-	2685 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JOHNSON CLAY		WELL #:	A 1	RRCID ->	028116	COMPL. DATE	09/10/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1050 N	890	-0-	-160 B	-0-	890 3	N	-0-		-0-
10	992 N	884	-0-	-108 B	-0-	884 3	N	-0-		-0-
11	840 N	823	-0-	-17 B	-0-	823 3	N	-0-		-0-
12	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	854 3	N	-0-		-0-
01	899 N	860	-0-	-39 B	-0-	860 3	N	-0-		-0-
02	783 N	749	-0-	-34 B	-0-	749 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

JUDD		WELL #:	1	RRCID ->	028117	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	330 N	266	-0-	-64 B	-0-	266 3	N	-0-		-0-
10	488 N	488	-0-	-0- B	-0-	488 3	N	-0-		-0-
11	348 N	348	-0-	-0- B	-0-	348 3	N	-0-		-0-
12	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	691 3	N	-0-		-0-
01	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	521 3	N	-0-		-0-
*02	544 N	544	-0-	-0- B	-0-	544 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PHILLIPS, KATHLEEN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	028120	COMPL. DATE	09/15/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
KEENER ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	028121	COMPL. DATE	08/12/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	588 N	588	-0-	-0- B	-0-	588 3	N	-0-		-0-
10	608 N	608	-0-	-0- B	-0-	608 3	N	-0-		-0-
11	570 N	570	-0-	-0- B	-0-	570 3	N	-0-		-0-
12	620 N	582	-0-	-38 B	-0-	582 3	N	-0-		-0-
01	620 N	569	-0-	-51 B	-0-	569 3	N	-0-		-0-
02	551 N	515	-0-	-36 B	-0-	515 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

KLEKAMP		WELL #:	1	RRCID ->	028122	COMPL. DATE	04/07/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	331 N	331	-0-	-0- B	-0-	331 3	N	-0-		-0-
10	474 N	474	-0-	-0- B	-0-	474 3	N	-0-		-0-
11	291 N	291	-0-	-0- B	-0-	291 3	N	-0-		-0-
12	3100 N	3472	-0-	-372 B	372	3472 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3205	-0-	-105 B	477	3205 3	N	-0-		-0-
*02	2896 N	2419	-0-	-477 B	-0-	2419 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LANE, C. A.		WELL #:	1	RRCID ->	028123	COMPL. DATE	05/20/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2310 N	2252	-0-	-58 B	-0-	2252 3	N	-0-		-0-
10	2360 N	2360	-0-	-0- B	-0-	2360 3	N	-0-		-0-
11	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	2378 3	N	-0-		-0-
12	2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	2550 3	N	-0-		-0-
01	2395 N	2395	-0-	-0- B	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
02	2291 N	2071	-0-	-220 B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LONG, MARY A.		WELL #:	1	RRCID ->	028124	COMPL. DATE	10/13/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LOWE		WELL #:	1	RRCID ->	028125	COMPL. DATE	12/22/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	667 N	667	-0-	-0- B	-0-	667 3	N	-0-		-0-
10	803 N	803	-0-	-0- B	-0-	803 3	N	-0-		-0-
11	711 N	711	-0-	-0- B	-0-	711 3	N	-0-		-0-
12	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3	N	-0-		-0-
01	806 N	695	-0-	-111 B	-0-	695 3	N	-0-		-0-
02	696 N	648	-0-	-48 B	-0-	648 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
MCMURRY		WELL #:	2	RRCID ->	028129	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 3322 PERF. 3133 - 3240		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 3	N	-0-		-0-
10	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3	N	-0-		-0-
11	1904 N	1904	-0-	-0- B	-0-	1904 3	N	-0-		-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1969	-0-	-46 B	-0-	1969 3	N	-0-		-0-
02	1827 N	1778	-0-	-49 B	-0-	1778 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

POLLAN		WELL #:	1	RRCID ->	028133	COMPL. DATE	06/02/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2850 N	2830	-0-	-20 B	-0-	2830 3	N	-0-		-0-
10	2859 N	2859	-0-	-0- B	-0-	2859 3	N	-0-		-0-
11	2748 N	2748	-0-	-0- B	-0-	2748 3	N	-0-		-0-
12	2914 N	2868	-0-	-46 B	-0-	2868 3	N	-0-		-0-
01	2852 N	2792	-0-	-60 B	-0-	2792 3	N	-0-		-0-
02	2668 N	2533	-0-	-135 B	-0-	2533 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE		WELL #:	B 1	RRCID ->	028134	COMPL. DATE	06/09/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	2124 3	N	-0-		-0-
10	2196 N	2196	-0-	-0- B	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
11	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
12	2201 N	2118	-0-	-83 B	-0-	2118 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	2093	-0-	-108 B	-0-	2093 3	N	-0-		-0-
02	2001 N	1934	-0-	-67 B	-0-	1934 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 1	RRCID ->	028136	COMPL. DATE	06/20/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	1922 3	N	-0-		-0-
10	2254 N	2254	-0-	-0- B	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
11	2119 N	2119	-0-	-0- B	-0-	2119 3	N	-0-		-0-
12	2136 N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136 3	N	-0-		-0-
01	2263 N	1903	-0-	-360 B	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
02	2059 N	1615	-0-	-444 B	-0-	1615 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 2	RRCID ->	028137	COMPL. DATE	09/10/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	966 N	966	-0-	-0- B	-0-	966 3	N	-0-		-0-
10	993 N	993	-0-	-0- B	-0-	993 3	N	-0-		-0-
11	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	968 3	N	-0-		-0-
12	997 N	997	-0-	-0- B	-0-	997 3	N	-0-		-0-
01	992 N	983	-0-	-9 B	-0-	983 3	N	-0-		-0-
02	928 N	916	-0-	-12 B	-0-	916 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 3	RRCID ->	028138	COMPL. DATE	11/12/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		905 N	905	-0-	-0- B	-0-	905 3	N	-0-			-0-
10		940 N	940	-0-	-0- B	-0-	940 3	N	-0-			-0-
11		896 N	896	-0-	-0- B	-0-	896 3	N	-0-			-0-
12		930 N	915	-0-	-15 B	-0-	915 3	N	-0-			-0-
01		980 N	980	-0-	-0- B	-0-	980 3	N	-0-			-0-
02		870 N	825	-0-	-45 B	-0-	825 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 4 RRCID -> 028139 COMPL. DATE 10/18/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	2016 3	N	-0-			-0-
10		2230 N	2230	-0-	-0- B	-0-	2230 3	N	-0-			-0-
11		2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2115 3	N	-0-			-0-
12		2188 N	2188	-0-	-0- B	-0-	2188 3	N	-0-			-0-
01		2232 N	2116	-0-	-116 B	-0-	2116 3	N	-0-			-0-
02		2059 N	1979	-0-	-80 B	-0-	1979 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 5 RRCID -> 028140 COMPL. DATE 04/20/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1576												
09		3060 #	2279	-0-	-781 B	-2357	2279 3	N	-0-			-0-
10		3162 #	2560	-0-	-602 B	-2959	2560 3	N	-0-			-0-
11		3060 #	2042	-0-	-1018 B	-3977	2042 3	N	-0-			-0-
12		2356 N	2088	-0-	-268 B	-3977	2088 3	N	-0-			-0-
01		2573 N	1898	-0-	-675 B	-3977	1898 3	N	-0-			-0-
02		1972 N	1769	-0-	-203 B	-3977	1769 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -2401 CANCELLED UNDERAGE -> -1576												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 6 RRCID -> 028141 COMPL. DATE 05/23/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	1825 3	N	-0-			-0-
10		1982 N	1982	-0-	-0- B	-0-	1982 3	N	-0-			-0-
11		1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	1846 3	N	-0-			-0-
12		1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1903 3	N	-0-			-0-
01		1984 N	1771	-0-	-213 B	-0-	1771 3	N	-0-			-0-
02		1798 N	1654	-0-	-144 B	-0-	1654 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 7 RRCID -> 028142 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 4584 PERF. 3179 - 4585												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 8	RRCID ->	028143	COMPL. DATE	06/27/1947	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1023 N	1023	-0-	-0- B	-0-	1023 3	N	-0-			-0-
10		1062 N	1062	-0-	-0- B	-0-	1062 3	N	-0-			-0-
11		999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999 3	N	-0-			-0-
12		1054 N	1032	-0-	-22 B	-0-	1032 3	N	-0-			-0-
01		1054 N	1026	-0-	-28 B	-0-	1026 3	N	-0-			-0-
*02		960 N	960	-0-	-0- B	-0-	960 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 9 RRCID -> 028144 COMPL. DATE 06/05/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1701 N	1701	-0-	-0- B	-0-	1701 3	N	-0-			-0-
10		1736 N	1618	-0-	-118 B	-0-	1618 3	N	-0-			-0-
11		1577 N	1577	-0-	-0- B	-0-	1577 3	N	-0-			-0-
12		1767 N	1608	-0-	-159 B	-0-	1608 3	N	-0-			-0-
01		1648 N	1648	-0-	-0- B	-0-	1648 3	N	-0-			-0-
02		1537 N	1435	-0-	-102 B	-0-	1435 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 10 RRCID -> 028145 COMPL. DATE 06/07/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 12 RRCID -> 028147 COMPL. DATE 05/04/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1470 N	1402	-0-	-68 B	-0-	1402 3	N	-0-			-0-
10		1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	1426 3	N	-0-			-0-
11		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	1230 3	N	-0-			-0-
12		1457 N	1317	-0-	-140 B	-0-	1317 3	N	-0-			-0-
01		1426 N	1250	-0-	-176 B	-0-	1250 3	N	-0-			-0-
*02		1517 N	1517	-0-	-0- B	-0-	1517 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
PRICE ET AL "D" WELL #: D 13 RRCID -> 028148 COMPL. DATE 05/19/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1156 N	1156	-0-	-0- B	-0-	1156 3	N	-0-			-0-
10		1249 N	1249	-0-	-0- B	-0-	1249 3	N	-0-			-0-
11		1166 N	1166	-0-	-0- B	-0-	1166 3	N	-0-			-0-
12		1209 N	1194	-0-	-15 B	-0-	1194 3	N	-0-			-0-
01		1240 N	1176	-0-	-64 B	-0-	1176 3	N	-0-			-0-
02		1131 N	1099	-0-	-32 B	-0-	1099 3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 21	RRCID ->	028156	COMPL. DATE	09/15/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1313 N	1313	-0-	-0-	B	-0-	1313	3	N	-0-			-0-
10		1355 N	1355	-0-	-0-	B	-0-	1355	3	N	-0-			-0-
11		1267 N	1267	-0-	-0-	B	-0-	1267	3	N	-0-			-0-
12		1364 N	1316	-0-	-48	B	-0-	1316	3	N	-0-			-0-
01		1364 N	1323	-0-	-41	B	-0-	1323	3	N	-0-			-0-
*02		1221 N	1221	-0-	-0-	B	-0-	1221	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE ET AL "D" WELL #: D 22 RRCID -> 028157 COMPL. DATE 05/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		720 N	621	-0-	-99	B	-0-	621	3	N	-0-			-0-
10		744 N	685	-0-	-59	B	-0-	685	3	N	-0-			-0-
11		690 N	674	-0-	-16	B	-0-	674	3	N	-0-			-0-
12		757 N	757	-0-	-0-	B	-0-	757	3	N	-0-			-0-
01		772 N	772	-0-	-0-	B	-0-	772	3	N	-0-			-0-
*02		697 N	697	-0-	-0-	B	-0-	697	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE ET AL "D" WELL #: D 23 RRCID -> 028158 COMPL. DATE 03/19/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE WELL #: D 25 RRCID -> 028160 COMPL. DATE 07/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1784 N	1784	-0-	-0-	B	-0-	1784	3	N	-0-			-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0-	B	-0-	1880	3	N	-0-			-0-
11		1754 N	1754	-0-	-0-	B	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
12		1829 N	1780	-0-	-49	B	-0-	1780	3	N	-0-			-0-
01		1891 N	1726	-0-	-165	B	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
*02		1691 N	1691	-0-	-0-	B	-0-	1691	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
PRICE ET AL "D" WELL #: D 26 RRCID -> 028161 COMPL. DATE 05/23/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1530 N	1525	-0-	-5	B	-0-	1525	3	N	-0-			-0-
10		1622 N	1622	-0-	-0-	B	-0-	1622	3	N	-0-			-0-
11		1510 N	1510	-0-	-0-	B	-0-	1510	3	N	-0-			-0-
12		1581 N	1570	-0-	-11	B	-0-	1570	3	N	-0-			-0-
01		1709 N	1709	-0-	-0-	B	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
02		1450 N	1407	-0-	-43	B	-0-	1407	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
PRICE "D"-KELLEY 50		WELL #:	27	RRCID ->	028162	COMPL. DATE	08/02/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1520 N	1520	-0-	-0- B	-0-	1520 3	N	-0-		-0-
10	1667 N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667 3	N	-0-		-0-
11	1558 N	1558	-0-	-0- B	-0-	1558 3	N	-0-		-0-
12	1599 N	1599	-0-	-0- B	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	1519	-0-	-155 B	-0-	1519 3	N	-0-		-0-
02	1508 N	1425	-0-	-83 B	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 28	RRCID ->	028163	COMPL. DATE	02/07/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	869 N	869	-0-	-0- B	-0-	869 3	N	-0-		-0-
10	901 N	901	-0-	-0- B	-0-	901 3	N	-0-		-0-
11	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	865 3	N	-0-		-0-
12	899 N	840	-0-	-59 B	-0-	840 3	N	-0-		-0-
01	899 N	874	-0-	-25 B	-0-	874 3	N	-0-		-0-
02	841 N	832	-0-	-9 B	-0-	832 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 29	RRCID ->	028164	COMPL. DATE	06/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
10	2033 N	2033	-0-	-0- B	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1914 3	N	-0-		-0-
12	2046 N	1957	-0-	-89 B	-0-	1957 3	N	-0-		-0-
01	2046 N	1935	-0-	-111 B	-0-	1935 3	N	-0-		-0-
02	1856 N	1807	-0-	-49 B	-0-	1807 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 30	RRCID ->	028165	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
PRICE ET AL "D"		WELL #:	D 31	RRCID ->	028166	COMPL. DATE	03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	1669 3	N	-0-		-0-
10	1710 N	1710	-0-	-0- B	-0-	1710 3	N	-0-		-0-
11	1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
12	1736 N	1635	-0-	-101 B	-0-	1635 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1625	-0-	-80 B	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1510	-0-	-27 B	-0-	1510 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486						
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 32	RRCID -> 028167	COMPL. DATE 03/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-1167						
09	3060 #	2952	-0-	-108 B	-1275	2952 3		N	-0-
10	3162 #	2991	-0-	-171 B	-1446	2991 3		N	-0-
11	3060 #	2782	-0-	-278 B	-1724	2782 3		N	-0-
12	3038 N	2863	-0-	-175 B	-1724	2863 3		N	-0-
01	2976 N	2753	-0-	-223 B	-1724	2753 3		N	-0-
02	2697 N	2561	-0-	-136 B	-1724	2561 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-557	CANCELLED UNDERAGE ->		-1167			
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 33	RRCID -> 028168	COMPL. DATE 07/17/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	780 N	778	-0-	-2 B	-0-	778 3		N	-0-
10	806 N	792	-0-	-14 B	-0-	792 3		N	-0-
11	759 N	759	-0-	-0- B	-0-	759 3		N	-0-
12	806 N	790	-0-	-16 B	-0-	790 3		N	-0-
01	806 N	791	-0-	-15 B	-0-	791 3		N	-0-
*02	741 N	741	-0-	-0- B	-0-	741 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
PRICE ET AL "D"			WELL #: D 34	RRCID -> 028169	COMPL. DATE 05/19/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	3090 N	1437	-0-	-1653 B	-0-	1437 3		N	-0-
10	2635 N	1215	-0-	-1420 B	-0-	1215 3		N	-0-
11	1980 N	1525	-0-	-455 B	-0-	1525 3		N	-0-
12	1488 N	1228	-0-	-260 B	-0-	1228 3		N	-0-
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	2006 3		N	-0-
*02	2786 N	2786	-0-	-0- B	-0-	2786 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
PRICE "D"-W.N. PRICE 8			WELL #: D 35	RRCID -> 028170	COMPL. DATE 06/10/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	1260 N	1039	-0-	-221 B	-0-	1039 3		N	-0-
10	1643 N	802	-0-	-841 B	-0-	802 3		N	-0-
11	1530 N	705	-0-	-825 B	-0-	705 3		N	-0-
12	1085 N	691	-0-	-394 B	-0-	691 3		N	-0-
01	806 N	702	-0-	-104 B	-0-	702 3		N	-0-
02	696 N	607	-0-	-89 B	-0-	607 3		N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
PRICE "D" SWENY			WELL #: D 36	RRCID -> 028171	COMPL. DATE 05/12/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: SHERMAN			
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//		638486								
PRYOR		WELL #:		1	RRCID ->	028172	COMPL. DATE	02/12/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	210 N	19	-0-	-191 B	-0-	19	3	N	-0-			-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	-0-			-0-
11	260 N	260	-0-	-0- B	-0-	260	3	N	-0-			-0-
12	432 N	432	-0-	-0- B	-0-	432	3	N	-0-			-0-
01	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	274	3	N	-0-			-0-
*02	406 N	406	-0-	-0- B	-0-	406	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SAFRANKO		WELL #:		1	RRCID ->	028173	COMPL. DATE	06/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

SWENY 13		WELL #:		1	RRCID ->	028175	COMPL. DATE	08/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-5867										
09	2040 N	1684	-0-	-356 B	-5867	1684	3	N	-0-			-0-
10	1891 N	1696	-0-	-195 B	-5867	1696	3	N	-0-			-0-
11	1680 N	1657	-0-	-23 B	-5867	1657	3	N	-0-			-0-
12	1736 N	1643	-0-	-93 B	-5867	1643	3	N	-0-			-0-
01	1705 N	1601	-0-	-104 B	-5867	1601	3	N	-0-			-0-
02	1595 N	1468	-0-	-127 B	-5867	1468	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0- CANCELLED UNDERAGE -> -5867										

WATSON		WELL #:		1	RRCID ->	028178	COMPL. DATE	07/23/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	2120 N	2120	-0-	-0- B	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
10	2193 N	2193	-0-	-0- B	-0-	2193	3	N	-0-			-0-
11	2123 N	2123	-0-	-0- B	-0-	2123	3	N	-0-			-0-
12	2201 N	2189	-0-	-12 B	-0-	2189	3	N	-0-			-0-
01	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	3	N	-0-			-0-
02	2059 N	1993	-0-	-66 B	-0-	1993	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

WILLIAMSON -ET- -AL-		WELL #:		1	RRCID ->	028179	COMPL. DATE	07/23/1952	TOTAL DEPTH	3505	PERF. N/A	

09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										
09	390 N	262	-0-	-128 B	-0-	262	3	N	-0-			-0-
10	372 N	316	-0-	-56 B	-0-	316	3	N	-0-			-0-
11	270 N	199	-0-	-71 B	-0-	199	3	N	-0-			-0-
12	279 N	186	-0-	-93 B	-0-	186	3	N	-0-			-0-
01	310 N	144	-0-	-166 B	-0-	144	3	N	-0-			-0-
02	203 N	114	-0-	-89 B	-0-	114	3	N	-0-			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
WISEMAN		WELL #:	2 R	RRCID ->	106381	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	3500	PERF.	3253 -	3362		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1110 N	957	-0-	-153 B	-0-	957	3		N	-0-			-0-
10		1215 N	1215	-0-	-0- B	-0-	1215	3		N	-0-			-0-
11		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	3		N	-0-			-0-
12		1185 N	1185	-0-	-0- B	-0-	1185	3		N	-0-			-0-
01		1280 N	1280	-0-	-0- B	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
*02		1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SCHROETER														
		WELL #:	1 R	RRCID ->	116441	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	3646	PERF.	3148 -	3218		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 14410														
09		0 W	375	-0-	375 B	14785	375	3		N	-0-			-0-
10		0 W	322	-0-	322 B	15107	322	3		N	-0-			-0-
11		0 W	216	-0-	216 B	15323	216	3		N	-0-			-0-
12		0 W	196	-0-	196 B	15519	196	3		N	-0-			-0-
01		0 W	223	-0-	223 B	15742	223	3		N	-0-			-0-
02		0 W	555	-0-	555 B	16297	555	3		N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 16297														

PRICE														
		WELL #:	D 37	RRCID ->	117435	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6905	PERF.	1300 -	1320		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES														
		WELL #:	2	RRCID ->	117442	COMPL. DATE	09/03/1964	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1040 -	1170		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

SHERMAN COUNTY														
		WELL #:	1012	RRCID ->	117444	COMPL. DATE	02/18/2010	TOTAL DEPTH	1355	PERF.	1150 -	1170		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
BLAKE		WELL #:	1	RRCID ->	117445	COMPL. DATE	04/02/1963	TOTAL DEPTH	1350	PERF. 1080 - 1170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

ATCHESON		WELL #:	3	RRCID ->	119771	COMPL. DATE	12/09/1985	TOTAL DEPTH	3800	PERF. 3188 - 3212		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		999 N	999	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		1081 N	1081	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		1108 N	1108	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		1174 N	1174	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		1338 N	1338	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
*02		1104 N	1104	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BIVINS ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	120005	COMPL. DATE	09/08/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 1032 - 1052		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HUDSON GAS UNIT -B-		WELL #:	2A	RRCID ->	120722	COMPL. DATE	03/05/1986	TOTAL DEPTH	3515	PERF. 3003 - 3330		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CARTRITE, J. A.		WELL #:	2	RRCID ->	123560	COMPL. DATE	12/29/1986	TOTAL DEPTH	3403	PERF. 3130 - 3328		

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486											
FIRST ST BANK OF STRATFORD "A"		WELL #:	3448	RRCID ->	246072	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	3329	PERF.	2940 - 3329			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		B			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

FLORES		WELL #:	65	RRCID ->	246079	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	3347	PERF.	3071 - 3347			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2581 N	2581	-0-	-0-		B	2581	3	N	-0-			-0-
10		2654 N	2654	-0-	-0-		B	2654	3	N	-0-			-0-
11		2496 N	2496	-0-	-0-		B	2496	3	N	-0-			-0-
12		2666 N	2544	-0-	-122		B	2544	3	N	-0-			-0-
01		2666 N	2492	-0-	-174		B	2492	3	N	-0-			-0-
02		2407 N	2270	-0-	-137		B	2270	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE ET AL "D"		WELL #:	74	RRCID ->	246081	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	3309	PERF.	2983 - 3309			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1369 N	1369	-0-	-0-		B	1369	3	N	-0-			-0-
10		1457 N	1248	-0-	-209		B	1248	3	N	-0-			-0-
11		1050 N	972	-0-	-78		B	972	3	N	-0-			-0-
12		1426 N	832	-0-	-594		B	832	3	N	-0-			-0-
01		1240 N	665	-0-	-575		B	665	3	N	-0-			-0-
02		928 N	582	-0-	-346		B	582	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

PRICE ET AL "D"		WELL #:	80	RRCID ->	246083	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	3316	PERF.	2786 - 3316			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2310 N	-0-	-0-	-2310		B			N	-0-			-0-
10		2604 N	-0-	-0-	-2604		B			N	-0-			-0-
11		2520 N	-0-	-0-	-2520		B			N	-0-			-0-
12		2395 N	2395	-0-	-0-		B	2395	3	N	-0-			-0-
01		2538 N	2538	-0-	-0-		B	2538	3	N	-0-			-0-
*02		2158 N	2158	-0-	-0-		B	2158	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HUBER ET AL 85		WELL #:	5	RRCID ->	246093	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	3288	PERF.	3103 - 3288			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2601 N	2601	-0-	-0-		B	2601	3	N	-0-			-0-
10		2690 N	2690	-0-	-0-		B	2690	3	N	-0-			-0-
11		2552 N	2552	-0-	-0-		B	2552	3	N	-0-			-0-
12		2697 N	2623	-0-	-74		B	2623	3	N	-0-			-0-
01		2697 N	2646	-0-	-51		B	2646	3	N	-0-			-0-
02		2465 N	2412	-0-	-53		B	2412	3	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486									
FLORES		WELL #:	68	RRCID ->	246098	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 3026 - 3291		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT CODE	* C	COND M	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	880 N	880	-0-	-0-	B	-0-	880 3		N	-0-		-0-
10	928 N	928	-0-	-0-	B	-0-	928 3		N	-0-		-0-
11	839 N	839	-0-	-0-	B	-0-	839 3		N	-0-		-0-
12	899 N	857	-0-	-42	B	-0-	857 3		N	-0-		-0-
01	930 N	847	-0-	-83	B	-0-	847 3		N	-0-		-0-
02	812 N	695	-0-	-117	B	-0-	695 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
KLEKAMP		WELL #:	2312	RRCID ->	246101	COMPL. DATE	11/06/2008	TOTAL DEPTH	3295	PERF. 2610 - 3285		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	1141 N	1141	-0-	-0-	B	-0-	1141 3		N	-0-		-0-
10	1526 N	1526	-0-	-0-	B	-0-	1526 3		N	-0-		-0-
11	1167 N	1167	-0-	-0-	B	-0-	1167 3		N	-0-		-0-
12	3100 N	3384	-0-	284	B	284	3384 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	5929	-0-	2829	B	3113	5929 3		N	-0-		-0-
*02	2900 N	8924	-0-	6024	B	9137	8924 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		9137									
WRIGHT, ALVA B.		WELL #:	2	RRCID ->	246125	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	3409	PERF. 2869 - 3409		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5150									
09	3360 #	1275	-0-	-2085	B	-7235	1275 3		N	-0-		-0-
10	3472 #	267	-0-	-3205	B	-10440	267 3		N	-0-		-0-
11	3180 N	2328	-0-	-852	B	-10440	2328 3		N	-0-		-0-
12	1333 N	1700	-0-	367	B	-10073	1700 3		N	-0-		-0-
01	279 N	2439	-0-	2160	B	-7913	2439 3		N	-0-		-0-
02	2262 N	2517	-0-	255	B	-7658	2517 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5290	CANCELLED UNDERAGE ->		-2368						
COFFEE ESTATE 79		WELL #:	2	RRCID ->	246128	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	3224	PERF. 3054 - 3224		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	4620 N	4493	-0-	-127	B	-0-	4493 3		N	-0-		-0-
10	4681 N	4672	-0-	-9	B	-0-	4672 3		N	-0-		-0-
11	4500 N	4500	-0-	-0-	B	-0-	4500 3		N	-0-		-0-
12	4657 N	4657	-0-	-0-	B	-0-	4657 3		N	-0-		-0-
01	4681 N	4655	-0-	-26	B	-0-	4655 3		N	-0-		-0-
02	4350 N	4291	-0-	-59	B	-0-	4291 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
FIRST ST BANK OF STRATFORD -B-		WELL #:	4447	RRCID ->	246870	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	3376	PERF. 2984 - 3376		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-16452	CANCELLED UNDERAGE ->		-1519						
09	150 N	3618	-0-	3468	B	-12984	3618 3		N	-0-		-0-
10	1736 N	4579	-0-	2843	B	-10141	4579 3		N	-0-		-0-
11	2280 N	2369	-0-	89	B	-10052	2369 3		N	-0-		-0-
12	3751 N	2945	-0-	-806	B	-10052	2945 3		N	-0-		-0-
01	4588 N	-0-	-0-	-4588	B	-10052			N	-0-		-0-
02	2291 N	229	-0-	-2062	B	-10052	229 3		N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->		-10052						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486							
WHITEHAIR		WELL #:	1	RRCID ->	254546	COMPL. DATE	12/01/2009	TOTAL DEPTH	3171	PERF. 2911 - 3171
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1140 N	1096	-0-	-44 B	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
10	1147 N	1137	-0-	-10 B	-0-	1137 3	N	-0-		-0-
11	1110 N	1090	-0-	-20 B	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
12	1147 N	1099	-0-	-48 B	-0-	1099 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1124	-0-	-23 B	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
02	1044 N	1032	-0-	-12 B	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HAUTER		WELL #:	2	RRCID ->	257948	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	3416	PERF. 3120 - 3401
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3719 N	3719	-0-	-0- B	-0-	3719 3	N	-0-		-0-
10	4309 N	2071	-0-	-2238 B	-0-	2071 3	N	-0-		-0-
11	3780 N	3636	-0-	-144 B	-0-	3636 3	N	-0-		-0-
12	3844 N	1958	-0-	-1886 B	-0-	1958 3	N	-0-		-0-
01	2109 N	2109	-0-	-0- B	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
02	3509 N	1647	-0-	-1862 B	-0-	1647 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

ELMER		WELL #:	2	RRCID ->	262350	COMPL. DATE	03/25/2011	TOTAL DEPTH	3298	PERF. 2915 - 3298
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3180 N	3009	-0-	-171 B	-0-	3009 3	N	-0-		-0-
10	3016 N	3016	-0-	-0- B	-0-	3016 3	N	-0-		-0-
11	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	2698 3	N	-0-		-0-
12	3246 N	3246	-0-	-0- B	-0-	3246 3	N	-0-		-0-
01	3007 N	2560	-0-	-447 B	-0-	2560 3	N	-0-		-0-
*02	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SPUR		WELL #:	2	RRCID ->	262554	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	3247	PERF. 2923 - 3247
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3930 N	3705	-0-	-225 B	-0-	3705 3	N	-0-		-0-
10	3683 N	3683	-0-	-0- B	-0-	3683 3	N	-0-		-0-
11	3480 N	3356	-0-	-124 B	-0-	3356 3	N	-0-		-0-
12	3844 N	3735	-0-	-109 B	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
01	3689 N	3129	-0-	-560 B	-0-	3129 3	N	-0-		-0-
*02	3290 N	3290	-0-	-0- B	-0-	3290 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

HUDSON		WELL #:	2	RRCID ->	262722	COMPL. DATE	03/23/2011	TOTAL DEPTH	3310	PERF. 2897 - 3310
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	4536 N	4536	-0-	-0- B	-0-	4536 3	N	-0-		-0-
10	4537 N	4537	-0-	-0- B	-0-	4537 3	N	-0-		-0-
11	4093 N	4093	-0-	-0- B	-0-	4093 3	N	-0-		-0-
12	5218 N	5218	-0-	-0- B	-0-	5218 3	N	-0-		-0-
01	4526 N	3963	-0-	-563 B	-0-	3963 3	N	-0-		-0-
*02	4136 N	4136	-0-	-0- B	-0-	4136 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN							
PANTERA ENERGY COMPANY		//CONT.//	638486										
POWELL		WELL #:	2	RRCID ->	268784	COMPL. DATE	03/26/2013	TOTAL DEPTH	3328	PERF.	3132	-	3328
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1601										
09	3120 #	2535	-0-	-585 B	-2186	2535	3	N	-0-				-0-
10	3255 #	2847	-0-	-408 B	-2594	2847	3	N	-0-				-0-
11	3150 #	2634	-0-	-516 B	-3110	2634	3	N	-0-				-0-
12	2635 N	2703	-0-	68 B	-3042	2703	3	N	-0-				-0-
01	2852 N	2637	-0-	-215 B	-3042	2637	3	N	-0-				-0-
02	2552 N	1967	-0-	-585 B	-3042	1967	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-1509	CANCELLED UNDERAGE ->			-1533						

PRYMECK		WELL #:	2	RRCID ->	268967	COMPL. DATE	04/04/2013	TOTAL DEPTH	3224	PERF.	2986	-	3224
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3030 N	2729	-0-	-301 B	-0-	2729	3	N	-0-				-0-
10	2954 N	2954	-0-	-0- B	-0-	2954	3	N	-0-				-0-
11	2970 N	2758	-0-	-212 B	-0-	2758	3	N	-0-				-0-
12	2890 N	2890	-0-	-0- B	-0-	2890	3	N	-0-				-0-
01	2945 N	2719	-0-	-226 B	-0-	2719	3	N	-0-				-0-
02	2668 N	2623	-0-	-45 B	-0-	2623	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

PRICE 60		WELL #:	602	RRCID ->	268972	COMPL. DATE	06/05/2013	TOTAL DEPTH	3350	PERF.	2858	-	3350
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	3150 N	2282	-0-	-868 B	-0-	2282	3	N	-0-				-0-
10	2937 N	2937	-0-	-0- B	-0-	2937	3	N	-0-				-0-
11	1946 N	1946	-0-	-0- B	-0-	1946	3	N	-0-				-0-
12	2704 N	2704	-0-	-0- B	-0-	2704	3	N	-0-				-0-
01	2945 N	1640	-0-	-1305 B	-0-	1640	3	N	-0-				-0-
02	1885 N	1780	-0-	-105 B	-0-	1780	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

BUCKLES		WELL #:	4	RRCID ->	269048	COMPL. DATE	06/01/2013	TOTAL DEPTH	3346	PERF.	2693	-	3334
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
09	5340 N	4497	-0-	-843 B	-0-	4497	3	N	-0-				-0-
10	5239 N	4642	-0-	-597 B	-0-	4642	3	N	-0-				-0-
11	5100 N	4381	-0-	-719 B	-0-	4381	3	N	-0-				-0-
12	4650 N	4499	-0-	-151 B	-0-	4499	3	N	-0-				-0-
01	4650 N	4353	-0-	-297 B	-0-	4353	3	N	-0-				-0-
02	4234 N	3890	-0-	-344 B	-0-	3890	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-										

HAUTER		WELL #:	1R	RRCID ->	269125	COMPL. DATE	03/08/2012	TOTAL DEPTH	3332	PERF.	3114	-	3332
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-5141										
09	1980 N	1762	-0-	-218 B	-5141	1762	3	N	-0-				-0-
10	2232 N	1727	-0-	-505 B	-5141	1727	3	N	-0-				-0-
11	1500 N	1691	-0-	191 B	-4950	1691	3	N	-0-				-0-
12	1829 N	1886	-0-	57 B	-4893	1886	3	N	-0-				-0-
01	1736 N	1880	-0-	144 B	-4749	1880	3	N	-0-				-0-
02	1624 N	1478	-0-	-146 B	-4749	1478	3	N	-0-				-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	CANCELLED UNDERAGE ->			-4749						

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
RIO PETROLEUM, INC.		//CONT.//	712840									
BRYAN		WELL #:	2	RRCID ->	132678	COMPL. DATE	10/25/1989	TOTAL DEPTH	3526 PERF. 2854 - 3078			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	1991 2	N	-0-			-0-
10		1674 N	1619	-0-	-55 B	-0-	1619 2	N	-0-			-0-
11		1950 N	1675	-0-	-275 B	-0-	1675 2	N	-0-			-0-
12		2046 N	1683	-0-	-363 B	-0-	1683 2	N	-0-			-0-
01		1612 N	1215	-0-	-397 B	-0-	1215 2	N	-0-			-0-
02		1624 N	11	-0-	-1613 B	-0-	11 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BRYAN		WELL #:	3	RRCID ->	192515	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	5233 PERF. 2632 - 3368			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		11944 N	11944	-0-	-0- B	-0-	11944 2	N	-0-			-0-
10		10044 N	9714	-0-	-330 B	-0-	9714 2	N	-0-			-0-
11		11790 N	10051	-0-	-1739 B	-0-	10051 2	N	-0-			-0-
12		12338 N	10097	-0-	-2241 B	-0-	10097 2	N	-0-			-0-
01		9703 N	7292	-0-	-2411 B	-0-	7292 2	N	-0-			-0-
02		9715 N	66	-0-	-9649 B	-0-	66 2	N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SANGSTER, TOMMY R.		WELL #:	746001	RRCID ->	124906	COMPL. DATE	04/14/1987	TOTAL DEPTH	3400 PERF. 293 - 3036			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

SCHMID PROPERTIES, INC.		WELL #:	754100	RRCID ->	113212	COMPL. DATE	05/13/1988	TOTAL DEPTH	3520 PERF. 1200 - 1300			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

AYCOCK		WELL #:	1	RRCID ->	125261	COMPL. DATE	03/15/1987	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 2926 - 2980			
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		126 N	126	-0-	-0- B	-0-	126 2	N	-0-			-0-
10		237 N	237	-0-	-0- B	-0-	237 2	N	-0-			-0-
11		45 N	45	-0-	-0- B	-0-	45 2	N	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

 TEXAS HUGOTON //CONT.// 89120 001 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: SHERMAN
 STRAT LAND EXPLORATION COMPANY //CONT.// 825420
 HENSON WELL #: 1 RRCID -> 278265 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 6367 PERF. 3053 - 3057

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 TRAVELERS OIL COMPANY 865980
 HAAS WELL #: 1 RRCID -> 027299 COMPL. DATE 03/17/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	330 N	285	-0-	-45	B	-0-	285	3	N	-0-	-0-
10	332 N	332	-0-	-0-	B	-0-	332	3	N	-0-	-0-
11	304 N	304	-0-	-0-	B	-0-	304	3	N	-0-	-0-
12	333 N	333	-0-	-0-	B	-0-	333	3	N	-0-	-0-
01	341 N	311	-0-	-30	B	-0-	311	3	N	-0-	-0-
*02	303 N	303	-0-	-0-	B	-0-	303	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 STERL WELL #: 1 RRCID -> 027309 COMPL. DATE 02/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	244 N	244	-0-	-0-	B	-0-	244	3	N	-0-	-0-
10	255 N	255	-0-	-0-	B	-0-	255	3	N	-0-	-0-
11	241 N	241	-0-	-0-	B	-0-	241	3	N	-0-	-0-
12	253 N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	3	N	-0-	-0-
01	282 N	282	-0-	-0-	B	-0-	282	3	N	-0-	-0-
*02	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 MURFEE -A- WELL #: 1 RRCID -> 027376 COMPL. DATE 09/21/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	300 N	297	-0-	-3	B	-0-	297	3	N	-0-	-0-
10	310 N	309	-0-	-1	B	-0-	309	3	N	-0-	-0-
11	302 N	302	-0-	-0-	B	-0-	302	3	N	-0-	-0-
12	310 N	310	-0-	-0-	B	-0-	310	3	N	-0-	-0-
01	324 N	324	-0-	-0-	B	-0-	324	3	N	-0-	-0-
*02	292 N	292	-0-	-0-	B	-0-	292	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

 DUVALL WELL #: 1 RRCID -> 027385 COMPL. DATE 06/22/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

09/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-	-0-
*02	37 N	37	-0-	-0-	B	-0-	37	3	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS -> -0-										

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN		
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980					
WHORTON, W. A. -A-		WELL #:	1	RRCID -> 027914	COMPL. DATE 01/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BIRCHER		WELL #:	1	RRCID -> 027935	COMPL. DATE 11/21/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	420 N 298	-0-	-122	B	-0-	298 3	N	-0-
10	405 N 405	-0-	-0-	B	-0-	405 3	N	-0-
11	387 N 387	-0-	-0-	B	-0-	387 3	N	-0-
12	339 N 339	-0-	-0-	B	-0-	339 3	N	-0-
01	403 N 305	-0-	-98	B	-0-	305 3	N	-0-
02	377 N 296	-0-	-81	B	-0-	296 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
BIVINS KK		WELL #:	5	RRCID -> 027937	COMPL. DATE 03/02/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
CAPROCK -B-		WELL #:	1	RRCID -> 027954	COMPL. DATE 11/04/1991	TOTAL DEPTH	3002	PERF. 2798 - 2852
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	450 N 433	-0-	-17	B	-0-	433 3	N	-0-
10	464 N 464	-0-	-0-	B	-0-	464 3	N	-0-
11	440 N 440	-0-	-0-	B	-0-	440 3	N	-0-
12	473 N 473	-0-	-0-	B	-0-	473 3	N	-0-
01	465 N 437	-0-	-28	B	-0-	437 3	N	-0-
02	435 N 339	-0-	-96	B	-0-	339 3	N	-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
HARLAND -C-		WELL #:	1	RRCID -> 027975	COMPL. DATE 04/11/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
11	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
12	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
01	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
02	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-					

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
RAY -B-		WELL #:	1	RRCID ->	027998	COMPL. DATE	06/03/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

STAHL -A-		WELL #:	1	RRCID ->	028003	COMPL. DATE	07/22/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BERTIE -A-		WELL #:	2	RRCID ->	070348	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	2972	PERF.	2855 - 2972	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	960	N	741	-0-	-219	B	-0-	741	3	N	-0-	-0-
10	940	N	940	-0-	-0-	B	-0-	940	3	N	-0-	-0-
11	907	N	907	-0-	-0-	B	-0-	907	3	N	-0-	-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	B	-0-	986	3	N	-0-	-0-
01	930	N	854	-0-	-76	B	-0-	854	3	N	-0-	-0-
*02	894	N	894	-0-	-0-	B	-0-	894	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

HOLT -F-		WELL #:	2	RRCID ->	120389	COMPL. DATE	01/24/1986	TOTAL DEPTH	3258	PERF.	3028 - 3082	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	1620	N	1586	-0-	-34	B	-0-	1586	3	N	-0-	-0-
10	1829	N	1630	-0-	-199	B	-0-	1630	3	N	-0-	-0-
11	1231	N	1231	-0-	-0-	B	-0-	1231	3	N	-0-	-0-
12	1643	N	1244	-0-	-399	B	-0-	1244	3	N	-0-	-0-
01	1643	N	1183	-0-	-460	B	-0-	1183	3	N	-0-	-0-
02	1189	N	1063	-0-	-126	B	-0-	1063	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

MULLINIX		WELL #:	2	RRCID ->	121240	COMPL. DATE	03/06/1986	TOTAL DEPTH	3279	PERF.	2856 - 3096	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09	450	N	448	-0-	-2	B	-0-	448	3	N	-0-	-0-
10	458	N	458	-0-	-0-	B	-0-	458	3	N	-0-	-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	B	-0-	453	3	N	-0-	-0-
12	465	N	463	-0-	-2	B	-0-	463	3	N	-0-	-0-
01	472	N	472	-0-	-0-	B	-0-	472	3	N	-0-	-0-
*02	460	N	460	-0-	-0-	B	-0-	460	3	N	-0-	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN				
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980							
PRICE	WELL #:	1	RRCID ->	123897	COMPL. DATE	07/31/1986	TOTAL DEPTH	3100	PERF. 2769 - 2934	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	3840 N	3505	-0-	-335 B	-0-	3505 3	N	-0-		-0-
10	6122 N	6122	-0-	-0- B	-0-	6122 3	N	-0-		-0-
11	3664 N	3664	-0-	-0- B	-0-	3664 3	N	-0-		-0-
12	5867 N	5867	-0-	-0- B	-0-	5867 3	N	-0-		-0-
01	6107 N	5865	-0-	-242 B	-0-	5865 3	N	-0-		-0-
*02	5304 N	5304	-0-	-0- B	-0-	5304 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

LEE		WELL #:	10	RRCID ->	144682	COMPL. DATE	11/10/1992	TOTAL DEPTH	3210	PERF. 3081 - 3097
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

GEX		WELL #:	2	RRCID ->	171359	COMPL. DATE	11/17/1998	TOTAL DEPTH	3031	PERF. 2860 - 3031
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1894 N	1894	-0-	-0- B	-0-	1894 3	N	-0-		-0-
10	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	2177 3	N	-0-		-0-
11	1646 N	1646	-0-	-0- B	-0-	1646 3	N	-0-		-0-
12	2850 N	2850	-0-	-0- B	-0-	2850 3	N	-0-		-0-
01	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
*02	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	2110 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

SAXBY		WELL #:	2	RRCID ->	171562	COMPL. DATE	01/04/1999	TOTAL DEPTH	3092	PERF. 2707 - 3092
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1170 N	1102	-0-	-68 B	-0-	1102 3	N	-0-		-0-
10	1224 N	1224	-0-	-0- B	-0-	1224 3	N	-0-		-0-
11	1320 N	1320	-0-	-0- B	-0-	1320 3	N	-0-		-0-
12	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269 3	N	-0-		-0-
01	1628 N	1628	-0-	-0- B	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
*02	1319 N	1319	-0-	-0- B	-0-	1319 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

WILLIAMS		WELL #:	B 2	RRCID ->	171678	COMPL. DATE	11/10/1998	TOTAL DEPTH	3105	PERF. 2901 - 2960
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	1650 N	1517	-0-	-133 B	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
10	1706 N	1706	-0-	-0- B	-0-	1706 3	N	-0-		-0-
11	1596 N	1596	-0-	-0- B	-0-	1596 3	N	-0-		-0-
12	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	1679 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1606	-0-	-99 B	-0-	1606 3	N	-0-		-0-
02	1537 N	1530	-0-	-7 B	-0-	1530 3	N	-0-		-0-
03/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN								
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980											
JARMER		WELL #:	2	RRCID ->	176404	COMPL. DATE	02/03/2000	TOTAL DEPTH	3180 PERF. 2966 - 3180					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		512 N	512	-0-	-0-	B	-0-	512	3		N	-0-		-0-
10		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
11		508 N	508	-0-	-0-	B	-0-	508	3		N	-0-		-0-
12		532 N	532	-0-	-0-	B	-0-	532	3		N	-0-		-0-
01		536 N	536	-0-	-0-	B	-0-	536	3		N	-0-		-0-
02		493 N	379	-0-	-114	B	-0-	379	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

IVENS														
WELL #: 2 RRCID -> 176405 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 2927 - 3125														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		1380 N	1309	-0-	-71	B	-0-	1309	3		N	-0-		-0-
10		1499 N	1499	-0-	-0-	B	-0-	1499	3		N	-0-		-0-
11		1334 N	1334	-0-	-0-	B	-0-	1334	3		N	-0-		-0-
12		1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
01		1488 N	1346	-0-	-142	B	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
*02		1341 N	1341	-0-	-0-	B	-0-	1341	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

LEE														
WELL #: 1 RRCID -> 185510 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3036 - 3209														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2453 N	2453	-0-	-0-	B	-0-	2453	3		N	-0-		-0-
10		2635 N	2416	-0-	-219	B	-0-	2416	3		N	-0-		-0-
11		2254 N	2254	-0-	-0-	B	-0-	2254	3		N	-0-		-0-
12		2542 N	2294	-0-	-248	B	-0-	2294	3		N	-0-		-0-
01		2418 N	2257	-0-	-161	B	-0-	2257	3		N	-0-		-0-
02		2175 N	2050	-0-	-125	B	-0-	2050	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

HARLAND "C"														
WELL #: 2 RRCID -> 185512 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 3139 PERF. 2924 - 3139														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09		2460 N	2424	-0-	-36	B	-0-	2424	3		N	-0-		-0-
10		2563 N	2563	-0-	-0-	B	-0-	2563	3		N	-0-		-0-
11		2213 N	2213	-0-	-0-	B	-0-	2213	3		N	-0-		-0-
12		2511 N	2345	-0-	-166	B	-0-	2345	3		N	-0-		-0-
01		2573 N	2207	-0-	-366	B	-0-	2207	3		N	-0-		-0-
*02		2215 N	2215	-0-	-0-	B	-0-	2215	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

BIVINS KK														
WELL #: 4R RRCID -> 185513 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 3000 - 3189														

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 2312														
09		0 W	444	-0-	444	B	2756	444	3		N	-0-		-0-
10		0 W	460	-0-	460	B	3216	460	3		N	-0-		-0-
11		3000 N	443	-0-	-2557	B	659	443	3		N	-0-		-0-
12		1111 N	452	-0-	-659	B	-0-	452	3		N	-0-		-0-
01		465 N	445	-0-	-20	B	-0-	445	3		N	-0-		-0-
02		435 N	404	-0-	-31	B	-0-	404	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														

TEXAS HUGOTON		//CONT.//	89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: SHERMAN						
TRAVELERS OIL COMPANY		//CONT.//	865980									
RAY -B-		WELL #:	2	RRCID ->	191844	COMPL. DATE	08/19/2002	TOTAL DEPTH	3143	PERF.	2929 - 3143	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		390 N	369 -0-	-21 B	-0-	369	3		N	-0-		-0-
10		416 N	416 -0-	-0- B	-0-	416	3		N	-0-		-0-
11		372 N	372 -0-	-0- B	-0-	372	3		N	-0-		-0-
12		390 N	390 -0-	-0- B	-0-	390	3		N	-0-		-0-
01		403 N	385 -0-	-18 B	-0-	385	3		N	-0-		-0-
*02		383 N	383 -0-	-0- B	-0-	383	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAIG "G"												
WELL #: 2R RRCID -> 191845 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2865 - 2965												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1 N	-0- -0-	-1 B	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0- -0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

BISON												
WELL #: 2 RRCID -> 198654 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 3230 PERF. 3032 - 3230												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1350 N	1194 -0-	-156 B	-0-	1194	3		N	-0-		-0-
10		1364 N	1328 -0-	-36 B	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
11		1209 N	1209 -0-	-0- B	-0-	1209	3		N	-0-		-0-
12		1323 N	1323 -0-	-0- B	-0-	1323	3		N	-0-		-0-
01		1333 N	1329 -0-	-4 B	-0-	1329	3		N	-0-		-0-
*02		1288 N	1288 -0-	-0- B	-0-	1288	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

RIFFE												
WELL #: 1 RRCID -> 203960 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 2902 PERF. 2802 - 2902												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		570 N	501 -0-	-69 B	-0-	501	3		N	-0-		-0-
10		558 N	541 -0-	-17 B	-0-	541	3		N	-0-		-0-
11		542 N	542 -0-	-0- B	-0-	542	3		N	-0-		-0-
12		577 N	577 -0-	-0- B	-0-	577	3		N	-0-		-0-
01		573 N	573 -0-	-0- B	-0-	573	3		N	-0-		-0-
02		522 N	511 -0-	-11 B	-0-	511	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

CRAIG "B"												
WELL #: 2 RRCID -> 217359 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 3135 PERF. 2911 - 3135												

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
09		1650 N	1610 -0-	-40 B	-0-	1610	3		N	-0-		-0-
10		1800 N	1800 -0-	-0- B	-0-	1800	3		N	-0-		-0-
11		1644 N	1644 -0-	-0- B	-0-	1644	3		N	-0-		-0-
12		1754 N	1754 -0-	-0- B	-0-	1754	3		N	-0-		-0-
01		1798 N	1715 -0-	-83 B	-0-	1715	3		N	-0-		-0-
*02		1619 N	1619 -0-	-0- B	-0-	1619	3		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

TEXAS HUGOTON		//CONT.//		89120 001	NON-ASSOCIATED	PRORATED			CNTY: SHERMAN				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
JACKSON		WELL #:		2	RRCID ->	191368	COMPL. DATE	07/31/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2842 - 2898	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	1827 N	1827	-0-	-0-	B	-0-	29	1	1798	2	N	-0-	-0-
10	1902 N	1902	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1876	2	N	-0-	-0-
11	1844 N	1844	-0-	-0-	B	-0-	26	1	1818	2	N	-0-	-0-
12	1891 N	1489	-0-	-402	B	-0-	22	1	1467	2	N	-0-	-0-
01	1891 N	1786	-0-	-105	B	-0-	30	1	1756	2	N	-0-	-0-
02	1769 N	1368	-0-	-401	B	-0-	21	1	1347	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
HITCHLAND GAS UNIT 7		WELL #:		2	RRCID ->	191465	COMPL. DATE	08/16/2002	TOTAL DEPTH	3053	PERF.	2784 - 2984	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
JACKSON, S. P. & K. K.		WELL #:		6	RRCID ->	192151	COMPL. DATE	10/24/2002	TOTAL DEPTH	3050	PERF.	2820 - 2918	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	1140 N	1140	-0-	-0-	B	-0-	18	1	1122	2	N	-0-	-0-
10	1178 N	1175	-0-	-3	B	-0-	16	1	1159	2	N	-0-	-0-
11	1140 N	1106	-0-	-34	B	-0-	16	1	1090	2	N	-0-	-0-
12	1178 N	1135	-0-	-43	B	-0-	17	1	1118	2	N	-0-	-0-
01	1178 N	1095	-0-	-83	B	-0-	18	1	1077	2	N	-0-	-0-
02	1073 N	1043	-0-	-30	B	-0-	16	1	1027	2	N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
HITCHLAND GAS UNIT 8		WELL #:		3	RRCID ->	193542	COMPL. DATE	11/13/2002	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	2996 - 3013	
09/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-	-0-
03/01	BALANCING	DATE	STATUS	->	-0-								
TEXFEL (DOUGLAS)		89137 350		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION		027200											
NANCY		WELL #:		1	RRCID ->	204045	COMPL. DATE	07/06/2004	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	7094 - 7110	
09	660 N	566	-0-	-94	-0-	554	2	12	9	N	11	171	
10	589 N	521	-0-	-68	-0-	507	2	14	9	N	13	184	
11	574 N	574	-0-	-0-	-0-	552	2	22	9	N	20	204	
12	717 N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	N	17	221	
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	671	2	9	9	N	8	229	
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	675	2	1	9	N	1	186 1	44

 TEXFEL (DOUGLAS) //CONT.// 89137 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
 JONES -T- WELL #: 2 RRCID -> 148102 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7524 - 8064

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09	3210 X	2422	-0-	-788	-0-	2422 3			N	-0-			10
10	3317 X	2651	-0-	-666	-0-	2651 3			N	-0-			10
11	3210 X	2776	-0-	-434	-0-	45 1	2731 3		N	-0-			10
12	3131 X	2637	-0-	-494	-0-	47 1	2590 3		N	-0-			10
01	2945 X	2176	-0-	-769	-0-	47 1	2129 3		N	-0-			10
02	2697 X	2665	-0-	-32	-0-	44 1	2621 3		N	-0-			10

 JONES -S- WELL #: 3 RRCID -> 149422 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7341 - 7547

09	60 N	36	-0-	-24	-0-	36 3			N	-0-			44
10	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 3			N	-0-			44
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26 3			N	-0-			44
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	26 3			N	-0-			44
01	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3			N	-0-			44
02	29 N	24	-0-	-5	-0-	24 3			N	-0-			44

 JONES -T- WELL #: 3 RRCID -> 149423 COMPL. DATE 04/29/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7542 - 7566

09	870 N	830	-0-	-40	-0-	830 3			N	-0-			-0-
10	837 N	774	-0-	-63	-0-	774 3			N	-0-			-0-
11	870 N	786	-0-	-84	-0-	786 3			N	-0-			-0-
12	868 N	598	-0-	-270	-0-	598 3			N	-0-			-0-
01	775 N	641	-0-	-134	-0-	641 3			N	-0-			-0-
02	754 N	665	-0-	-89	-0-	665 3			N	-0-			-0-

 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 HODGSON WELL #: 2020 RRCID -> 195685 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7154 - 7481

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

 HODGSON WELL #: 1021 RRCID -> 195688 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7073 - 7106

09	900 X	869	-0-	-31	-0-	869 2			N	-0-			232
10	1075 X	1075	-0-	-0-	-0-	1075 2			N	-0-			232
11	970 X	970	-0-	-0-	-0-	922 2	48 9		N	44	188 1		88
12	976 X	976	-0-	-0-	-0-	959 2	17 9		N	15			103
01	1085 X	918	-0-	-167	-0-	918 2			N	-0-			103
02	1015 X	893	-0-	-122	-0-	893 2			N	-0-			103

 MARGARET WELL #: 1021 RRCID -> 197586 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 7064 - 7086

09	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	-0-			206
10	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-				N	-0-			206
11	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-				N	12			218
12	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	2			220
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20			240
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			240

TEXFEL (DOUGLAS)		//CONT.//		89137 350	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL				
J-BREX COMPANY				427513								
TEXFEL		WELL #:		107 C	RRCID ->	128360	COMPL. DATE	04/29/1988	TOTAL DEPTH	8174	PERF. 7546 - 7576	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		390 N	358	-0-	-32	-0-	358 2		Y	-0-		-0-
10		403 N	401	-0-	-2	-0-	401 2		Y	-0-		-0-
11		393 N	393	-0-	-0-	-0-	393 2		Y	-0-		-0-
12		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2		Y	-0-		-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-		-0-
*02		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		Y	-0-		-0-

TEXFEL		WELL #:		307	RRCID ->	151672	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7226 - 7552	
09		450 N	253	-0-	-197	-0-	253 2		N	-0-		-0-
10		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		N	-0-		-0-
11		390 N	105	-0-	-285	-0-	105 2		N	-0-		-0-
12		248 N	109	-0-	-139	-0-	109 2		N	-0-		-0-
01		372 N	104	-0-	-268	-0-	104 2		N	-0-		-0-
*02		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 2		N	-0-		-0-

TEXHOMA (DES MOINES)				89139 080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
CORNELSON		WELL #:		1106	RRCID ->	179696	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5767 - 5774	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/08/2015 - PLUGGED 10/08/15												

TEXHOMA (KEYES)				89139 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHERMAN				
COURSON OIL & GAS, INC.				182785								
THOMAS		WELL #:		1104	RRCID ->	149404	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 6784 - 6789	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)				89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHERMAN				
CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232								
CORENE A		WELL #:		4	RRCID ->	156849	COMPL. DATE	11/17/1995	TOTAL DEPTH	6925	PERF. 6396 - 6419	
09	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			Y	-0-		73
10	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 2			Y	-0-		73
11	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006 2			Y	-0-		73
12	951 N	951	-0-	-0-	-0-	951 2			Y	-0-		73
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	852 2			Y	-0-		73
*02	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2			Y	-0-		73

SCHAFFER B		WELL #:		2	RRCID ->	159562	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 6421 - 6441	
09	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2			Y	-0-		-0-
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 2			Y	-0-		-0-
11	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2			Y	-0-		-0-
12	713 N	669	-0-	-44	-0-	669 2			Y	-0-		-0-
01	651 N	646	-0-	-5	-0-	646 2			Y	-0-		-0-
02	638 N	613	-0-	-25	-0-	613 2			Y	-0-		-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER) CONOCOPHILLIPS COMPANY MANER A		//CONT.// 89139 251 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHERMAN							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 220126		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6428 - 6437								
09	3030 X	2957	-0-	-73	-0-	75	1	2642	2	N	218	191	1			631
10	3038 X	2670	-0-	-368	-0-	240	9	78	1	N	103					734
11	2910 X	1744	-0-	-1166	-0-	113	9	75	1	N	39	168	1			605
12	3069 X	1851	-0-	-1218	-0-	43	9	78	1	N	47					652
01	3069 X	2296	-0-	-773	-0-	52	9	78	1	N	97	177	1			572
02	2871 X	2105	-0-	-766	-0-	107	9	73	1	N	74					646
						81	9									
HARLAND D		WELL #: 1		RRCID -> 223868		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 6496 - 6526						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
MARGA		WELL #: 4		RRCID -> 278834		COMPL. DATE 02/05/2011		TOTAL DEPTH 7005		PERF. N/A						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COURSON OIL & GAS, INC. HARLAND		WELL #: 1		RRCID -> 155109		COMPL. DATE 06/16/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6412 - 6424						
09	395 X	395	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	N	-0-					-0-
10	403 X	394	-0-	-9	-0-	38	1	356	2	N	-0-					-0-
11	390 X	357	-0-	-33	-0-	30	1	327	2	N	-0-					-0-
12	403 X	370	-0-	-33	-0-	56	1	314	2	N	-0-					-0-
01	403 X	361	-0-	-42	-0-	62	1	299	2	N	-0-					-0-
02	377 X	349	-0-	-28	-0-	58	1	291	2	N	-0-					-0-
OSBORNE		WELL #: 177		RRCID -> 156571		COMPL. DATE 10/01/1995		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6417 - 6441						
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	36	1	18	2	N	-0-					-0-
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	38	1	148	2	N	-0-					-0-
11	72 N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	N	-0-					-0-
12	62 N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
01	186 N	169	-0-	-17	-0-	62	1	107	2	N	-0-					-0-
*02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	58	1	62	2	N	-0-					-0-
HARLAND		WELL #: 2104		RRCID -> 157227		COMPL. DATE 01/09/1996		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6418 - 6428						
09	240 X	207	-0-	-33	-0-	56	1	151	2	N	-0-					17
10	248 X	160	-0-	-88	-0-	2	1	158	2	N	-0-					17
11	210 X	194	-0-	-16	-0-	2	1	192	2	N	-0-					17
12	238 X	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	2	N	-0-					17
01	236 X	236	-0-	-0-	-0-	62	1	174	2	N	-0-					17
*02	220 X	220	-0-	-0-	-0-	58	1	162	2	N	-0-					17

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.// 89139 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHERMAN		
COURSON OIL & GAS, INC.		//CONT.// 182785								
THOMAS		WELL #: 1104C		RRCID -> 158453		COMPL. DATE 04/05/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6411 - 6727		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	60 1	228 2	N	-0-	-0-
*04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	50 1	257 2	N	-0-	-0-
*05	335 N	335	-0-	-0-	-0-	58 1	277 2	N	-0-	-0-
*06	310 N	310	-0-	-0-	-0-	58 1	252 2	N	-0-	-0-
*07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	62 1	222 2	N	-0-	-0-
*08	248 N	228	-0-	-20	-0-	62 1	166 2	N	-0-	-0-
*09	240 N	75	-0-	-165	-0-	28 1	47 2	N	-0-	-0-
*10	248 N	145	-0-	-103	-0-	46 1	99 2	N	-0-	-0-
*11	364 N	364	-0-	-0-	-0-	30 1	334 2	N	-0-	-0-
*12	323 N	323	-0-	-0-	-0-	56 1	267 2	N	-0-	-0-
*01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	62 1	287 2	N	-0-	-0-
*02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	58 1	268 2	N	-0-	-0-

OSBORNE		WELL #: 2077		RRCID -> 158587		COMPL. DATE 05/24/1996		TOTAL DEPTH 6656 PERF. 6397 - 6418		
09	706 X	706	-0-	-0-	-0-	56 1	650 2	N	-0-	-0-
10	713 X	713	-0-	-0-	-0-	40 1	673 2	N	-0-	-0-
11	643 X	643	-0-	-0-	-0-	30 1	613 2	N	-0-	-0-
12	744 X	656	-0-	-88	-0-	56 1	600 2	N	-0-	-0-
01	744 X	621	-0-	-123	-0-	62 1	559 2	N	-0-	-0-
02	696 X	609	-0-	-87	-0-	58 1	551 2	N	-0-	-0-

MCLAUGHLIN		WELL #: 1		RRCID -> 163301		COMPL. DATE 04/08/1997		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6414 - 6430		
09	1410 X	1353	-0-	-57	-0-	52 1	1301 2	N	-0-	-0-
10	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	48 1	1387 2	N	-0-	-0-
11	1413 X	1413	-0-	-0-	-0-	60 1	1353 2	N	-0-	-0-
12	1426 X	1317	-0-	-109	-0-	60 1	1257 2	N	-0-	-0-
01	1426 X	1396	-0-	-30	-0-	62 1	1334 2	N	-0-	-0-
02	1363 X	1299	-0-	-64	-0-	58 1	1241 2	N	-0-	-0-

INTERSTATE ROYALTIES		WELL #: 1105		RRCID -> 168473		COMPL. DATE 04/15/1998		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6425 - 6435		
09	150 X	117	-0-	-33	-0-	48 1	69 2	N	-0-	20
10	155 X	87	-0-	-68	-0-	44 1	43 2	N	-0-	20
11	261 X	261	-0-	-0-	-0-	60 1	201 2	N	-0-	20
12	155 X	95	-0-	-60	-0-	56 1	39 2	N	-0-	20
01	125 X	125	-0-	-0-	-0-	54 1	71 2	N	-0-	20
02	261 X	24	-0-	-237	-0-	16 1	8 2	N	-0-	20

REMNANT ENERGY, INC.		701555		RRCID -> 218942		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 6914 PERF. 6408 - 6432		
RED DEVIL		WELL #: 1								
09	1860 X	1414	-0-	-446	-0-	1414 2		N	-0-	5
10	1922 X	1212	-0-	-710	-0-	1212 2		N	-0-	5
11	1860 X	478	-0-	-1382	-0-	478 2		N	-0-	5
12	7725 X	7725	-0-	-0-	-0-	7725 2		N	-0-	5
01	6782 X	6782	-0-	-0-	-0-	6782 2		N	-0-	5
*02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-	5

RED DEVIL		WELL #: 1019		RRCID -> 241145		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6406 - 6422		
09	10118 X	10118	-0-	-0-	-0-	10118 2		N	-0-	-0-
10	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10346 2		N	-0-	-0-
11	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	9780 2		N	-0-	-0-
12	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	8914 2		N	-0-	-0-
01	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11449 2		N	-0-	-0-
*02	10161 X	10161	-0-	-0-	-0-	10161 2		N	-0-	-0-

TEXHOMA (MORROW, UPPER)		//CONT.//		89139 251	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHERMAN			
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
TEXHOMA		WELL #:		1	RRCID ->	236967	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6387 - 6443
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	540 X	410	-0-	-130	-0-	409 2		1 9	N			124
10	558 X	417	-0-	-141	-0-	411 2		6 9	N			129
11	540 X	438	-0-	-102	-0-	435 2		3 9	N			132
12	527 X	492	-0-	-35	-0-	486 2		6 9	N			137
01	527 X	434	-0-	-93	-0-	430 2		4 9	N			141
02	435 X	326	-0-	-109	-0-	320 2		6 9	N			146

TEXOLA (HUNTON)				89155 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SANGUINE GAS EXPLORATION, LLC				748059								
MILLS RANCH		WELL #:		1021	RRCID ->	088323	COMPL. DATE	05/30/1979	TOTAL DEPTH	16400	PERF.	18892 - 19322
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

THORNDIKE (ATOKA)				89560 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GRAY			
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
FORSMAN		WELL #:		1	RRCID ->	117328	COMPL. DATE	03/07/1985	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11532 - 11620
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	510 N	123	-0-	-387	-0-	123 2			N	-0-		-0-
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-		-0-
11	510 N	-0-	-0-	-510	-0-				N	-0-		-0-
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

BAILEY "A"				WELL #:	1	RRCID ->	173847	COMPL. DATE	06/29/1999	TOTAL DEPTH	4965	PERF.	4440 - 4730
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

THORNDIKE (ELLENBERGER)				89560 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHEELER			
RIO PETROLEUM, INC.				712840								
LOHBERGER		WELL #:			RRCID ->	223471	COMPL. DATE	11/14/2006	TOTAL DEPTH	13972	PERF.	13506 - 13568
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2011												

BAILEY				WELL #:	1092	RRCID ->	227110	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.	11329 - 13598
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	2190 X	1912	-0-	-278	-0-	1912 2			N	-0-		193	
10	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 2			N	-0-		193	
11	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	4035 2			N	-0-		193	
12	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2870 2			N	-0-		193	
01	3348 X	1306	-0-	-2042	-0-	1306 2			N	-0-		193	
02	3915 X	2173	-0-	-1742	-0-	2173 2			N	-0-		193	

THORNDIKE (KINDERHOOK)		89560 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHEELER				
RIO PETROLEUM, INC.		712840										
BAILEY "E"		WELL #: 1		RRCID -> 227071		COMPL. DATE 04/30/2007		TOTAL DEPTH 12350		PERF. 11719 - 11727		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	1637 2		N	-0-			33
10	961 N	696	-0-	-265 B	-0-	696 2		N	-0-			33
11	1947 N	1000	-0-	-947 B	-0-	1000 2		N	-0-			33
12	644 N	644	-0-	-0- B	-0-	644 2		N	-0-			33
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			33
*02	1740 N	1740	-0-	-0- B	-0-	1740 2		N	-0-			33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												

LOHBERGER		WELL #: 1		RRCID -> 264089		COMPL. DATE 12/19/2014		TOTAL DEPTH 13972		PERF. 11399 - 11665		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -87054 CANCELLED UNDERAGE -> -7285												
09	14940	-0-	-0-	-14940 B	-101994			N	-0-			-0-
10	6381	-0-	-0-	-6381 B	-108375			N	-0-			-0-
11	12928	-0-	-0-	-12928 B	-121303			N	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303			N	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303			N	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-121303			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -34249 CANCELLED UNDERAGE -> -87054												

THORNDIKE (MISSOURI LOWER)		89560 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: GRAY				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 2074R		RRCID -> 215690		COMPL. DATE 11/09/2005		TOTAL DEPTH 8410		PERF. 8268 - 8310		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

THORNDIKE, EAST		89561 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER				
BLACKBIRD ENERGY HOLDINGS LLC		073058										
MATHERS		WELL #: 7402AR		RRCID -> 227047		COMPL. DATE 01/05/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 7784 - 7812		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TEXAKOMA OPERATING, L.P.		844190						CNTY: WHEELER				
TAYLOR 4		WELL #: 1		RRCID -> 195554		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 11890		PERF. 11674 - 11724		
09	5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	4979 2	39 9	N	35			72
10	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	95	155 1		12
11	3480 X	1372	-0-	-2108	-0-	1348 2	24 9	N	22			34
*12	3937 X	1962	-0-	-1975	-0-	1962 2		N	-0-			34
01	5177 X	3828	-0-	-1349	-0-	3822 2	6 9	N	5			39
02	4843 X	3137	-0-	-1706	-0-	3136 2	1 9	N	1			40

THREE CORRALLS (MORROW UPPER) 89693 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ROBERTS
NADEL AND GUSSMAN, L.L.C. 598935
-3- CORRALLS WELL #: 1 A RRCID -> 131527 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9151 - 9160

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TILLERSON (CHESTER) 90003 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
CUDD -A- WELL #: 1T RRCID -> 127173 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 7718 - 7746

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIPPECANOE (MISS.-CHESTER) 90164 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
OKLAHOMA MARLIN OIL CORPORATION 621113
SCHOENHALS WELL #: 3861 RRCID -> 139784 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9885 - 9900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	1890 #	1447	-0-	-443	-0-	1447	2			N	-0-					85
10	1922 #	1504	-0-	-418	-0-	1504	2			N	-0-					85
11	1860 #	1314	-0-	-546	-0-	1314	2			N	-0-					85
12	1767 #	1521	-0-	-246	-0-	1521	2			N	-0-					85
*01	1713 R	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					85
02	1421 #	NO RPT	-0-	-1421	-0-					N	NO RPT					85

TORNADO ALLEY (MORROW UPPER) 90775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
TURNER -104- WELL #: 1 RRCID -> 098035 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7687 - 7701

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	30	1	99	2	N	-0-					70
10	186 N	176	-0-	-10	-0-	31	1	145	2	N	-0-					70
11	194 N	194	-0-	-0-	-0-	30	1	164	2	N	-0-					70
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	29	1	160	2	N	-0-					70
01	186 N	85	-0-	-101	-0-	31	1	54	2	N	-0-					70
02	174 N	98	-0-	-76	-0-	29	1	69	2	N	-0-					70

TREML (MORROW LOWER) 91033 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
PAUL, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 170875 COMPL. DATE 03/15/1998 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11974 - 11990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/18/2016 - PLUGGED 01/18/16

JOHN PAUL WELL #: 3092 RRCID -> 209699 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11940 - 11950

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

TROSPER (ATOKA)		91464 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB				
AMARILLO EXPLORATION, INC.		016802										
HOSTUTTLER		WELL #: 1		RRCID -> 134390		COMPL. DATE 03/21/1990		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7980 - 8006		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
09	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2	N	-0-			180
10	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2	N	-0-			180
11	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2	N	-0-			180
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2	N	-0-			180
01	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2	N	-0-			180
02	986 N	880	-0-	-106	-0-	880	2	N	-0-			180

EOG RESOURCES, INC.		253162						CNTY: LIPSCOMB				
WEIS 452		WELL #: 2		RRCID -> 212019		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 9416 - 9431		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	3	8	-0-

WEIS 452		WELL #: 3H		RRCID -> 226424		COMPL. DATE 12/18/2006		TOTAL DEPTH 9399		PERF. 9993 - 11501		
09	4440 X	4191	-0-	-249	-0-	94	1	N	1			56
						1	9					
10	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	97	1	N	5			61
						6	9					
11	4260 X	4246	-0-	-14	-0-	94	1	N	1			62
						1	9					
12	4402 X	3599	-0-	-803	-0-	87	1	N	-0-			62
01	4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	97	1	N	-0-			62
02	4292 X	3355	-0-	-937	-0-	88	1	N	-0-			62

BUCHER 429		WELL #: 1H		RRCID -> 230938		COMPL. DATE 08/28/2007		TOTAL DEPTH 9546		PERF. 9968 - 11461		
09	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3082	2	N	2			30
10	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2879	2	N	3			33
11	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2	N	-0-			33
12	3193 X	3114	-0-	-79	-0-	3112	2	N	2			35
01	3193 X	3067	-0-	-126	-0-	3060	2	N	6	28	1	13
02	2987 X	2858	-0-	-129	-0-	2854	2	N	4			17

WEIS 452		WELL #: 4H		RRCID -> 232910		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 9356		PERF. 9900 - 11504		
09	3600 X	3386	-0-	-214	-0-	3386	2	N	-0-			45
10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3689	2	N	2			47
11	3540 X	3473	-0-	-67	-0-	3470	2	N	3			50
12	3658 X	2959	-0-	-699	-0-	2957	2	N	2			52
01	3689 X	2126	-0-	-1563	-0-	2120	2	N	5			57
02	3451 X	1938	-0-	-1513	-0-	1938	2	N	-0-			57

JAMES ROLAND WHEAT 363		WELL #: 2H		RRCID -> 235969		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 10060 -		0	
09	2130 X	2031	-0-	-99	-0-	331	1	N	12	50	1	2 8	27
						13	9						
10	2139 X	2064	-0-	-75	-0-	342	1	N	-0-				27
11	2070 X	1715	-0-	-355	-0-	320	1	N	3				30
						3	9						
12	2139 X	1856	-0-	-283	-0-	332	1	N	10				40
						11	9						
01	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	342	1	N	7				47
						8	9						
02	1972 X	1665	-0-	-307	-0-	316	1	N	8				55
						9	9						

TROSPER (ATOKA) //CONT.// 91464 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIPSCOMB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BUCHER 429 WELL #: 2H RRCID -> 245402 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10000 - 11183

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	94	1	1634	2	N	-0-		18
10	1799 X	1799	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	2		20
						2	9						
11	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	94	1	1568	2	N	-0-		20
12	1798 X	1545	-0-	-253	-0-	87	1	1455	2	N	3		23
						3	9						
01	1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	97	1	1713	2	N	-0-		23
02	1682 X	1458	-0-	-224	-0-	88	1	1366	2	N	4		27
						4	9						

HILL 433 WELL #: 3H RRCID -> 246413 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9647 PERF.10030 - 12583

09	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	242	1	4526	2	N	15		77
						17	9						
10	5529 X	5529	-0-	-0-	-0-	263	1	5247	2	N	17	65 1	25
						19	9					4 8	
11	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	226	1	4138	2	N	10		35
						11	9						
12	4154 X	1231	-0-	-2923	-0-	119	1	1098	2	N	13		48
						14	9						
01	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	282	1	4889	2	N	10		58
						11	9						
*02	3886 X	3838	-0-	-48	-0-	221	1	3597	2	N	18	53 1	20
						20	9					3 8	

KIRK 278 WELL #: 2H RRCID -> 249439 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9956 PERF.10360 - 13163

09	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	94	1	1188	2	N	34	66 1	15
						37	9						
10	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	97	1	1192	2	N	42		57
						46	9						
11	1290 X	1214	-0-	-76	-0-	86	1	1097	2	N	28	77 1	8
						31	9						
12	1364 X	1045	-0-	-319	-0-	75	1	918	2	N	47		55
						52	9						
01	1364 X	1284	-0-	-80	-0-	97	1	1155	2	N	29	45 1	39
						32	9						
02	1276 X	1151	-0-	-125	-0-	90	1	1030	2	N	28		67
						31	9						

MIDSTATES PETROLEUM COMPANY LLC 566302
COYOTE, WIL-E WELL #: 1430 RRCID -> 211555 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 9512 - 9618

09	750 X	577	-0-	-173	-0-	577	3			N	-0-		-0-
10	713 X	606	-0-	-107	-0-	606	3			N	-0-		-0-
11	690 X	597	-0-	-93	-0-	597	3			N	-0-		-0-
12	713 X	630	-0-	-83	-0-	630	3			N	-0-		-0-
01	898 X	898	-0-	-0-	-0-	639	3	259	9	N	235		235
*02	581 X	581	-0-	-0-	-0-	579	3	2	9	N	2	175 1	62

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOSTUTLER -451- WELL #: 1 RRCID -> 130817 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9392 - 9404

09	2160 N	1088	-0-	-1072	-0-	1088	2			N	-0-		-0-
10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-		-0-
11	1020 N	278	-0-	-742	-0-	278	2			N	-0-		-0-
12	1116 N	440	-0-	-676	-0-	440	2			N	-0-		-0-
01	558 N	360	-0-	-198	-0-	360	2			N	-0-		-0-
02	261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-					N	NO RPT		-0-

TROSPER (MORROW LOWER) DISCOVERY OPERATING, INC. SCHULTZ		91464 500 220865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIPSCOMB						
WELL #:		1		RRCID -> 170828		COMPL. DATE 07/09/1998		TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9644 - 9656						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		1170 N	464	-0-	-706 B	-0-	457 3	7 9		N	6			204
10		1209 N	449	-0-	-760 B	-0-	449 3			N	-0-			204
11		1020 N	470	-0-	-550 B	-0-	470 3			N	-0-			204
12		926 N	926	-0-	-0- B	-0-	926 3			N	-0-			204
01		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	1220 3			N	-0-			204
*02		1053 N	1053	-0-	-0- B	-0-	1035 3	18 9		N	16			220

SCHULTZ 783		WELL #:		1		RRCID -> 179521		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9802 - 9811				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY JONES		450175 WELL #: 1344		RRCID -> 164762		COMPL. DATE 03/31/1998		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10620 - 10640						
09		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	30 1	2387 2		N	-0-			344
10		2480 N	2427	-0-	-53 B	-0-	31 1	2396 2		N	-0-			344
11		2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	30 1	2252 2		N	10	195 1		159
							11 9							
12		2480 N	1963	-0-	-517 B	-0-	31 1	1932 2		N	-0-			159
01		2418 N	2044	-0-	-374 B	-0-	31 1	2013 2		N	-0-			159
02		2204 N	2101	-0-	-103 B	-0-	29 1	2072 2		N	-0-			159

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY DENISE		825420 WELL #: 2275		RRCID -> 202250		COMPL. DATE 04/17/2004		TOTAL DEPTH 11455 PERF.11084 - 11100						
09		1890 N	43	-0-	-1847 B	-0-	6 1	37 2		N	-0-			-0-
10		1953 X	361	-0-	-1592 B	-0-	36 1	325 2		N	-0-			-0-
11		1890 X	427	-0-	-1463 B	-0-	45 1	382 2		N	-0-			-0-
12		1953 X	506	-0-	-1447 B	-0-	45 1	461 2		N	-0-			-0-
01		868 X	61	-0-	-807 B	-0-	6 1	55 2		N	-0-			-0-
02		406 X	-0-	-0-	-406 B	-0-				N	-0-			-0-

DENISE		WELL #:		3275		RRCID -> 210611		COMPL. DATE 06/03/2005		TOTAL DEPTH 11375 PERF.10996 - 11158				
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

TROUT (HUNTON)		91486 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
FOUR STAR OIL & GAS COMPANY		280632								
TROUT, BEN		WELL #: 2		RRCID -> 139400		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 16510 PERF.15868 - 15955		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	16800	16243	-0-	-557	-0-	16220 2	23 9	N	21	107
10	17360	16721	-0-	-639	-0-	16712 2	9 9	N	8	115
11	16800	15143	-0-	-1657	-0-	15 1	15099 2	N	26	141
12	17224 R	17224	-0-	-0-	-0-	29 9	31 1	N	61 129 1	73
01	16988 #	16655	-0-	-333	-0-	67 9	31 1	N	15	88
02	15689 #	15438	-0-	-251	-0-	17 9	29 1	N	24	112
						26 9				

TUFFY (CHESTER)		91672 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798								
COURSON -C-		WELL #: 2		RRCID -> 166698		COMPL. DATE 04/23/1997		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9018 - 9072		
*O3	1519 #	1340	-0-	-179 B	-10201	36 1	1303 3	N	-0-	92
						1 4				
*04	1380 #	1242	-0-	-138 B	-10339	50 1	1190 3	N	-0-	92
						2 4				
05	1395 #	1266	-0-	-129 B	-10468	59 1	1197 2	N	7	99
						2 4				
06	1290 #	1205	-0-	-85 B	-10553	70 1	1131 2	N	3	102
						1 4				
07	1333 #	1224	-0-	-109 B	-10662	50 1	1169 2	N	4	106
						1 4				
08	1333 #	1285	-0-	-48 B	-10710	59 1	1221 2	N	3	109
						2 4				
09	1230 #	1198	-0-	-32 B	-10742	67 1	1129 2	N	-0-	109
						2 4				
10	1271 #	1220	-0-	-51 B	-10793	69 1	1143 2	N	5	114
						2 4				
11	1230 #	1120	-0-	-110 B	-10903	63 1	1051 2	N	4	118
						2 4				
12	1271 #	989	-0-	-282 B	-11185	47 1	937 2	N	3	121
						2 4				
*01	1271 #	1080	-0-	-191 B	-11376	48 1	1030 2	N	-0-	121
						2 4				
02	1160 #	1000	-0-	-160 B	-11536	53 1	945 2	N	-0-	121
						2 4				

COURSON -C-		WELL #: 1		RRCID -> 167161		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8942 - 8990		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHEELER		
MCGARRAUGH "A"		WELL #: 5		RRCID -> 200298		COMPL. DATE 11/19/2003		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8984		
09	2550 #	1834	-0-	-716 B	-39149	1834 2		N	-0-	-0-
10	2511 #	1462	-0-	-1049 B	-40198	1462 2		N	-0-	-0-
11	2370 #	1282	-0-	-1088 B	-41286	1282 2		N	-0-	-0-
12	2263 #	1258	-0-	-1005 B	-42291	1258 2		N	-0-	-0-
01	2046 #	1193	-0-	-853 B	-43144	1193 2		N	-0-	-0-
02	1769 #	1161	-0-	-608 B	-43752	1161 2		N	-0-	-0-

TUFFY (MORROW, UPPER) BP AMERICA PRODUCTION COMPANY COURSON -C-		91672 250 040798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ROBERTS								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*03	2139 X	1611	-0-	-528	-0-	23	1	1460	3	N	115					165
						1	4	127	9							
*04	1890 X	918	-0-	-972	-0-	25	1	891	3	N	-0-					165
						2	4									
05	1922 X	874	-0-	-1048	-0-	23	1	803	2	N	42					207
						2	4	46	9							
06	1860 X	787	-0-	-1073	-0-	19	1	766	2	N	1	179	1			29
						1	4	1	9							
07	1922 X	547	-0-	-1375	-0-	8	1	535	2	N	3					32
						1	4	3	9							
08	1612 X	1121	-0-	-491	-0-	18	1	1093	2	N	7					39
						2	4	8	9							
09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	79	1	3017	2	N	195	198	1			36
						2	4	215	9							
10	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	65	1	2494	2	N	72					108
						2	4	79	9							
11	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	59	1	2354	2	N	96	165	1			39
						2	4	106	9							
12	3410 X	2509	-0-	-901	-0-	60	1	2362	2	N	77					116
						2	4	85	9							
*01	3410 X	2387	-0-	-1023	-0-	55	1	2224	2	N	95	180	1			31
						3	4	105	9							
02	3190 X	2267	-0-	-923	-0-	52	1	2168	2	N	41					72
						2	4	45	9							

COURSON OIL & GAS, INC. SKEETERBEE		182785 3T		RRCID -> 202241		COMPL. DATE 06/02/2004		TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8295 - 8300								
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

ENERVEST OPERATING, L.L.C. SEYBOLD		252131 2		RRCID -> 213137		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8306 - 8394								
09	2220 X	2162	-0-	-58	-0-	2161	2	1	9	N	1					178
10	2170 X	2019	-0-	-151	-0-	2019	2			N	-0-					178
11	2070 X	1572	-0-	-498	-0-	1572	2			N	-0-					178
12	2046 X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					178
01	2232 X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					178
02	2088 X	NO RPT	-0-	-2088	-0-					N	NO RPT					178

WAMBLE, R. E. ESTATE		252131 F 3		RRCID -> 213511		COMPL. DATE 11/19/2005		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8283 - 8305								
09	3930 X	3776	-0-	-154	-0-	3769	2	7	9	N	6					109
10	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919	2			N	-0-					109
11	3690 X	3210	-0-	-480	-0-	3210	2			N	-0-					109
12	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					109
01	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					109
02	3654 X	NO RPT	-0-	-3654	-0-					N	NO RPT					109

TUFFY (MORROW, UPPER) //CONT.// 91672 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTS
 JONES ENERGY, LLC 441132
 KING E WELL #: 4 RRCID -> 234249 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8248 - 8256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	2970 X	2895	-0-	-75	-0-	197	1	2696	2	N	2		100
						2	9						
10	3069 X	2888	-0-	-181	-0-	197	1	2689	2	N	2		102
						2	9						
11	2970 X	2875	-0-	-95	-0-	163	1	2710	2	N	2		104
						2	9						
12	3007 X	2973	-0-	-34	-0-	151	1	2800	2	N	20		124
						22	9						
01	3007 X	2779	-0-	-228	-0-	181	1	2598	2	N	-0-		124
02	2813 X	NO RPT	-0-	-2813	-0-					N	NO RPT		124

RANGE PRODUCTION COMPANY, LLC 691795
 MC GARRAUGH ET AL "D" WELL #: 3 RRCID -> 209918 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8314 - 8326

09	3030 X	2939	-0-	-91	-0-	2939	2			N	-0-		200
10	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	2892	2			N	-0-		200
11	2970 X	2608	-0-	-362	-0-	2608	2			N	-0-		200
12	3038 X	2973	-0-	-65	-0-	2973	2			N	-0-		200
01	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-		200
02	2842 X	2617	-0-	-225	-0-	2617	2			N	-0-		200

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY 825420
 MCGARRAUGH "A" WELL #: 5 RRCID -> 164739 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8449 - 8457

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

TURNER (CLEVELAND) 91885 100 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 NATURAL GAS ANADARKO COMPANY 600750
 BENNY WELL #: 1404 RRCID -> 158490 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7312 - 7438

09	120 N	84	-0-	-36	-0-	38	1	40	2	N	5		161
						6	9						
10	41 N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	22	2	N	6		167
						7	9						
11	233 N	233	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	N	5		172
						6	9						
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	40	1	144	2	N	10		182
						11	9						
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	52	1	176	2	N	10		192
						11	9						
02	232 N	89	-0-	-143	-0-	20	1	59	2	N	9		201
						10	9						

TURNER (MORROW) 91885 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 LUTHI WELL #: 1 RRCID -> 022744 COMPL. DATE 07/18/1959 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9322 - 9336

09	8254 X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-		41
10	8134 X	8134	-0-	-0-	-0-	8134	3			N	-0-		41
*11	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	7724	3			N	-0-	22 7	19
12	8525 X	7813	-0-	-712	-0-	7813	3			N	-0-		19
01	8525 X	7431	-0-	-1094	-0-	7431	3			N	-0-		19
02	7975 X	6836	-0-	-1139	-0-	6836	3			N	-0-		19

TURNER (MORROW)		//CONT.//		91885 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE					
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699										
JINES		WELL #:		1	RRCID ->	069439	COMPL. DATE	12/16/1976	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	9065 - 9076		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46

UNIT PETROLEUM COMPANY				877099										
JINES 481		WELL #:		1C	RRCID ->	202674	COMPL. DATE	07/05/2004	TOTAL DEPTH	9609	PERF.	9190 - 9290		
09	2970 X	2777	-0-	-193	-0-	2768	2	9	9	N	8			161
10	3069 X	2925	-0-	-144	-0-	2910	2	15	9	N	14			175
11	2850 X	2791	-0-	-59	-0-	2791	2			N	-0-			175
12	2883 N	2550	-0-	-333	-0-	2527	2	23	9	N	21	169	1	27
01	2914 N	2904	-0-	-10	-0-	2903	2	1	9	N	1			28
02	2697 N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			28

TURNER, E. (MORROW UPPER)				91886 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE					
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750										
DIXIE		WELL #:		1390	RRCID ->	097691	COMPL. DATE	10/20/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9180 - 9196		
09	2190 #	2061	-0-	-129 B	-19255	60	1	1998	2	N	3	1	8	105
						3	9							
10	2263 #	2527	-0-	264 B	-18991	58	1	2456	2	N	12			117
						13	9							
11	2310 #	1843	-0-	-467 B	-19458	30	1	1810	2	N	3			120
						3	9							
12	2387 #	716	-0-	-1671 B	-21129	56	1	660	2	N	-0-			120
01	2542 #	1492	-0-	-1050 B	-22179	58	1	1432	2	N	2			122
						2	9							
02	2378 #	602	-0-	-1776 B	-23955	58	1	544	2	N	-0-			122

MEYER		WELL #:		1389	RRCID ->	098365	COMPL. DATE	11/05/1981	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9226 - 9238		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

DIXIE		WELL #:		2390	RRCID ->	147570	COMPL. DATE	12/01/1993	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	9079 - 9091		
09	60 N	32	-0-	-28 B	-0-	2	1	28	2	N	2	2	8	161
						2	9							
10	31 N	29	-0-	-2 B	-0-	2	1	27	2	N	-0-			161
11	76 N	76	-0-	-0- B	-0-	2	1	74	2	N	-0-			161
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	42	1			N	-0-			161
01	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	20	1	24	2	N	-0-			161
02	87 N	27	-0-	-60 B	-0-	2	1	25	2	N	-0-			161

TURNER, SOUTH (MORROW, UPPER)		91889 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
LUTHI, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 022751		COMPL. DATE 01/05/1962		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9024 - 9032				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962 3		Y	-0-			54
10	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3		Y	-0-			54
11	877 N	877	-0-	-0-	-0-	876 3	1 9	Y	-1			55
12	992 N	853	-0-	-139	-0-	853 3		Y	-0-			55
01	961 N	247	-0-	-714	-0-	244 3	3 9	Y	3			58
02	841 N	120	-0-	-721	-0-	113 3	7 9	Y	6			64

BAUMANN		WELL #: 1		RRCID -> 046485		COMPL. DATE 06/25/1969		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8771 - 8783				
09	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-			56
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			56
11	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-	28 1		28
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

WILDHORSE OPERATING COMPANY		923452		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
BARTON		WELL #: 1		RRCID -> 048462		COMPL. DATE 06/12/1970		TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8950 - 8960				
09	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		N	-0-	136 1		23
10	930 N	892	-0-	-38	-0-	892 3		N	-0-			23
11	885 N	885	-0-	-0-	-0-	885 3		N	-0-			23
12	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 3		N	-0-			23
01	899 N	812	-0-	-87	-0-	809 3	3 9	N	3			26
02	870 N	831	-0-	-39	-0-	831 3		N	-0-			26

TURNER, S.E. (MORROW, UP.)		91900 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
APACHE CORPORATION		027200										
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 113223		COMPL. DATE 10/05/1984		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9210 - 9219				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

MEWBOURNE OIL COMPANY		562560		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: OCHILTREE				
MEKEEL		WELL #: 1		RRCID -> 096353		COMPL. DATE 07/28/1981		TOTAL DEPTH 10716 PERF. 9576 - 9592				
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								

TURNER, S. E. (MORROW, UP.)		//CONT.//		91900 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY		//CONT.//		600750							
LELAND		WELL #:		2301	RRCID ->	100611	COMPL. DATE	05/26/1982	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9355 - 9367
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	0 A NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
	PLUGGED AND ABANDONED			09/17/2015	-	PLUGGED		09/17/15			

PATTON		WELL #:		2316	RRCID ->	234122	COMPL. DATE	01/28/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9226 - 9233
09/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									
09	330 N	315	-0-	-15 B	-0-	60 1	255 2	N	-0-		94
10	341 N	323	-0-	-18 B	-0-	62 1	261 2	N	-0-		94
11	330 N	305	-0-	-25 B	-0-	60 1	245 2	N	-0-		94
12	341 N	316	-0-	-25 B	-0-	62 1	254 2	N	-0-		94
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	62 1	268 2	N	-0-		94
02	290 N	288	-0-	-2 B	-0-	58 1	230 2	N	-0-		94
03/01	BALANCING DATE STATUS ->	-0-									

TURNER, S. E. (MORROW, LO)				91900 310	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: OCHILTREE			
CREST RESOURCES, INC.				189901							
MEKEEL		WELL #:		3	RRCID ->	227397	COMPL. DATE	09/21/2006	TOTAL DEPTH	10510	PERF. 10314 - 10329
09	1560 #	471	-0-	-1089 B	-28482	471 2		N	-0-		-0-
10	1178 #	646	-0-	-532 B	-29014	646 2		N	-0-		-0-
11	810 #	270	-0-	-540 B	-29554	270 2		N	-0-		-0-
12	837 #	409	-0-	-428 B	-29982	409 2		N	-0-		-0-
01	837 #	51	-0-	-786 B	-30768	51 2		N	-0-		-0-
02	609 #	NO RPT	-0-	-609 B	-31377			N	NO RPT		-0-

MEWBOURNE OIL COMPANY				562560							
MEKEEL		WELL #:		1	RRCID ->	194456	COMPL. DATE	03/25/2003	TOTAL DEPTH	10716	PERF. 10512 - 10518
09	1290 #	1060	-0-	-230 B	-11579	30 1	1030 2	N	-0-		-0-
10	1302 #	998	-0-	-304 B	-11883	31 1	967 2	N	-0-		-0-
11	1050 #	1016	-0-	-34 B	-11917	30 1	986 2	N	-0-		-0-
12	1085 #	1052	-0-	-33 B	-11950	31 1	1021 2	N	-0-		-0-
01	1085 #	1051	-0-	-34 B	-11984	31 1	1020 2	N	-0-		-0-
02	1015 #	918	-0-	-97 B	-12081	29 1	889 2	N	-0-		-0-

NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750							
KILE		WELL #:		1300 T	RRCID ->	093630	COMPL. DATE	05/20/1981	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9456 - 10322
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-

TWIN (DES MOINES)				92038 444	ASSOCIATED	49B		CNTY: HANSFORD			
APACHE CORPORATION				027200							
SPICER, A. P.		WELL #:		1	RRCID ->	151712	COMPL. DATE	09/05/1994	TOTAL DEPTH	6435	PERF. 6125 - 6376
09	930 #	871	-0-	-59	-0-	871 3		N	-0-		-0-
10	992 #	883	-0-	-109	-0-	883 3		N	-0-		-0-
11	960 #	776	-0-	-184	-0-	776 3		N	-0-		-0-
12	992 #	914	-0-	-78	-0-	914 3		N	-0-		-0-
01	961 #	904	-0-	-57	-0-	904 3		N	-0-		-0-
02	841 #	817	-0-	-24	-0-	817 3		N	-0-		-0-

TWIN (DES MOINES)		//CONT.//		92038 444	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
DISCOVERY OPERATING, INC.				220865						
O'LOUGHLIN SR., C.C. TRUST		WELL #:		1L	RRCID -> 157897	COMPL. DATE 06/12/1981	TOTAL DEPTH 6262	PERF. 6105	-	6210
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09	943 R	943	-0-	-0-	-0-	893 3	50 9	N	45	133
10	943 R	943	-0-	-0-	-0-	870 3	73 9	N	66	21
11	840 #	820	-0-	-20	-0-	810 3	10 9	N	9	30
12	930 #	810	-0-	-120	-0-	806 3	4 9	N	4	34
01	930 #	799	-0-	-131	-0-	796 3	3 9	N	3	37
02	870 #	748	-0-	-122	-0-	745 3	3 9	N	3	40

SCS NEWTON OIL LLC				760234			CNTY: HANSFORD			
BRILLHART, A. K.		WELL #:		1 A	RRCID -> 099479	COMPL. DATE 07/24/1981	TOTAL DEPTH 6833	PERF. 6738	-	6744
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

TWIN (MARMATON)				92038 555	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: HANSFORD			
BUSCHMAN, ALVIN				112575						
OIL DEVELOPMENT CO.		WELL #:		144	RRCID -> 022763	COMPL. DATE 01/17/1958	TOTAL DEPTH 7527	PERF. 5884	-	5906
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TWIN (MORROW)				92038 666	ASSOCIATED	49B	CNTY: HANSFORD			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699						
FLOWERS		WELL #:		1057	RRCID -> 134464	COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH 7640	PERF. 6939	-	6951
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	38
10	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-	38
11	300 #	-0-	-0-	-300	-0-			N	-0-	38
12	80 #	-0-	-0-	-80	-0-			N	-0-	38
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38

LASATER & CO, INC.				487415			CNTY: HANSFORD			
LASATER, S. B. -B- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 047975	COMPL. DATE 07/06/1984	TOTAL DEPTH 7290	PERF. 7160	-	7191
09	893 R	893	-0-	-0-	-0-	893 2		N	-0-	10
10	1089 R	1089	-0-	-0-	-0-	1083 2	6 9	N	5	15
11	433 R	433	-0-	-0-	-0-	429 2	4 9	N	4	19
12	448 R	448	-0-	-0-	-0-	440 2	8 9	N	7	26
01	458 R	458	-0-	-0-	-0-	451 2	7 9	N	6	32
*02	446 R	446	-0-	-0-	-0-	442 2	4 9	N	4	36

LASATER		WELL #:		1062	RRCID -> 127216	COMPL. DATE 03/14/1988	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 7260	-	7300
09	858 S	858	-0-	-0-	-0-	856 2	2 9	N	2	87
10	868 S	828	-0-	-40	-0-	827 2	1 9	N	1	88
11	751 S	751	-0-	-0-	-0-	750 2	1 9	N	1	89
12	899 S	753	-0-	-146	-0-	752 2	1 9	N	1	90
01	920 S	920	-0-	-0-	-0-	858 2	62 9	N	56	146
*02	847 S	847	-0-	-0-	-0-	803 2	44 9	N	40	10

TWIN (TONKAWA)		92038 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HANSFORD				
APACHE CORPORATION		027200										
STEELE, EDITH B. -B-		WELL #: 3		RRCID -> 022757		COMPL. DATE 10/15/1958		TOTAL DEPTH 6686 PERF. 5326 - 5335				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	660 N	659	-0-	-1	-0-	659 3		N	-0-			-0-
10	744 N	667	-0-	-77	-0-	667 3		N	-0-			-0-
11	660 N	623	-0-	-37	-0-	623 3		N	-0-			-0-
12	682 N	622	-0-	-60	-0-	622 3		N	-0-			-0-
01	682 N	637	-0-	-45	-0-	637 3		N	-0-			-0-
02	609 N	557	-0-	-52	-0-	557 3		N	-0-			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		147699										
O'LAUGHLIN		WELL #: 3A		RRCID -> 189204		COMPL. DATE 05/06/2002		TOTAL DEPTH 7494 PERF. 5348 - 5352				
09	180 N	168	-0-	-12	-0-	168 2		N	-0-			58
10	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165 2		N	-0-			58
11	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2		N	-0-			58
12	186 N	149	-0-	-37	-0-	149 2		N	-0-			58
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	144 2		N	-0-			58
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145 2		N	-0-			58

O'LAUGHLIN		WELL #: 3B		RRCID -> 196446		COMPL. DATE 06/24/2003		TOTAL DEPTH 5526 PERF. 5352 - 5368				
09	4680 X	4126	-0-	-554	-0-	4126 2		N	-0-			53
10	4805 X	4490	-0-	-315	-0-	4489 2	1 9	N	1	1 8		53
11	4620 X	4433	-0-	-187	-0-	4433 2		N	-0-			53
12	DLQ G-10	4640	-0-	4640	4640	4640 2		N	-0-			53
01	8997 X	4357	-0-	-4640	-0-	4357 2		N	-0-			53
*02	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971 2		N	-0-			53

O'LAUGHLIN		WELL #: 3C		RRCID -> 199290		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5357 - 5366				
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	43 2	19 9	N	17	17 8		24
10	49 N	49	-0-	-0-	-0-	45 2	4 9	N	4	4 8		24
11	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-			24
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	37 2	6 9	N	5	5 8		24
01	62 N	19	-0-	-43	-0-	19 2		N	-0-			24
*02	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37 2		N	-0-			24

DISCOVERY OPERATING, INC.		220865										
O'LOUGHLIN, JR. A		WELL #: 1		RRCID -> 164122		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 7077 PERF. 5418 - 5424				
09	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
10	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
11	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		N	-0-			-0-
12	1085 N	847	-0-	-238	-0-	847 3		N	-0-			-0-
01	1085 N	862	-0-	-223	-0-	862 3		N	-0-			-0-
02	928 N	704	-0-	-224	-0-	704 3		N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.		701555										
BRILLHART, J.		WELL #: 1		RRCID -> 126806		COMPL. DATE 03/08/1988		TOTAL DEPTH 6376 PERF. 5333 - 5338				
09	360 N	220	-0-	-140	-0-	220 2		N	-0-			-0-
10	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		N	-0-			-0-
11	480 N	391	-0-	-89	-0-	391 2		N	-0-			-0-
12	412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		N	-0-			-0-
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-			-0-
02	377 N	197	-0-	-180	-0-	197 2		N	-0-			-0-

TWIN (TONKAWA) //CONT.// 92038 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HANSFORD
 RTC RESOURCES, LLP 732297
 FITZSIMON, LAURENCE J. WELL #: 1 RRCID -> 022758 COMPL. DATE 02/14/1957 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5254 - 5284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STEELE, J. I. -A- WELL #: 1 RRCID -> 022760 COMPL. DATE 05/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5256 - 5268

09	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2		N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
11	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		N	-0-			-0-
*12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-			-0-
*01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2		N	-0-			-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS) 92065 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 APACHE CORPORATION 027200
 URSCHER 50 WELL #: 4 RRCID -> 235586 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6828 - 7014

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 URSCHER -49- WELL #: 1 RRCID -> 088192 COMPL. DATE 03/04/1980 TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7020 - 7127

09	780 N	480	-0-	-300	-0-	7	1	471	3	Y	-0-		30
						2	4						
10	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	18	1	1088	3	Y	10		40
						2	4	11	9				
11	931 N	931	-0-	-0-	-0-	14	1	915	3	Y	-0-		40
						2	4						
12	765 N	765	-0-	-0-	-0-	12	1	751	3	Y	-0-		40
						2	4						
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	10	1	687	3	Y	-0-		40
						2	4						
02	696 N	389	-0-	-307	-0-	5	1	382	3	Y	-0-		40
						2	4						

URSCHER 58 WELL #: 2 RRCID -> 137730 COMPL. DATE 03/18/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6974 - 7068

09	1470 N	883	-0-	-587	-0-	883	3			N	-0-		20
10	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			N	-0-		20
11	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			N	-0-		20
12	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1630	3	10	9	N	9		29
01	3007 X	1453	-0-	-1554	-0-	1453	3			N	-0-		29
02	1421 N	728	-0-	-693	-0-	727	3	1	9	N	1		30

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
URSHEL		WELL #:		3050		RRCID -> 141527		COMPL. DATE 05/10/1992		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6918 - 7006	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1440 N	992	-0-	-448	-0-	13 1	975 3	N	2	91
							2 4	2 9			
10		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	29 1	1602 3	N	-0-	91
							2 4				
11		1560 N	1481	-0-	-79	-0-	19 1	1377 3	N	75	166
							2 4	83 9			
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	20 1	1585 3	N	-0-	166
							2 4				
01		2759 N	1626	-0-	-1133	-0-	22 1	1568 3	N	31	197
							2 4	34 9			
02		1421 N	1191	-0-	-230	-0-	18 1	1171 3	N	-0-	197
							2 4				

CONOCOPHILLIPS COMPANY				172232							
HUMPHREYS -D-		WELL #:		1		RRCID -> 085405		COMPL. DATE 11/20/1979		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 7031 - 7048	
09		3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	3522 3		N	-0-	-0-
10		3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3433 3		N	-0-	-0-
11		3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3292 3		N	-0-	-0-
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2254 3		N	-0-	-0-
01		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	3216 3		N	-0-	-0-
*02		3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3		N	-0-	-0-

HUMPHREYS -E-		WELL #:		1		RRCID -> 096834		COMPL. DATE 11/06/1981		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7022 - 7027	
09		630 N	602	-0-	-28	-0-	602 3		N	-0-	53
10		785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	53
11		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666 3		N	-0-	53
12		641 N	641	-0-	-0-	-0-	641 3		N	-0-	53
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 3		N	-0-	53
02		609 N	595	-0-	-14	-0-	595 3		N	-0-	53

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131							
HUMPHREYS -40-		WELL #:		2		RRCID -> 145523		COMPL. DATE 05/14/1993		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7002 - 7056	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36

HUMPHREYS -40-		WELL #:		3		RRCID -> 147488		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7032 - 7043	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	64
10		615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 2		N	-0-	64
11		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 2		N	-0-	64
12		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	64
01		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT	64
02		261 N	NO RPT	-0-	-261	-0-			N	NO RPT	64

HUMPHREYS 39		WELL #:		2		RRCID -> 174500		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7086 - 7100	
09		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403 2		N	-0-	202
10		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 2		N	-0-	202
11		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 2		N	-0-	202
12		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1286 2		N	-0-	202
01		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT	202
02		928 N	NO RPT	-0-	-928	-0-			N	NO RPT	202

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
HUMPHREYS 46		WELL #:		4	RRCID ->	185947	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 7050 -	7056	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		1060 N	1060	-0-	-0-	1060 2			N	-0-			214
10		1135 N	1135	-0-	-0-	1134 2		1 9	N	1			215
11		1020 N	894	-0-	-126	893 2		1 9	N	1			216
12		1085 N	1084	-0-	-1	1081 2		3 9	N	3			219
01		1147 N	NO RPT	-0-	-1147				N	NO RPT			219
02		870 N	NO RPT	-0-	-870				N	NO RPT			219

HUMPHREYS 46		WELL #:		5	RRCID ->	189068	COMPL. DATE	04/09/2002	TOTAL DEPTH	7327	PERF. 7051 -	7072	
09		1620 N	1209	-0-	-411	1208 2		1 9	N	1			213
10		1609 N	1609	-0-	-0-	1609 2			N	-0-			213
11		1189 N	1189	-0-	-0-	1189 2			N	-0-			213
12		1555 N	1555	-0-	-0-	1555 2			N	-0-			213
01		1612 N	NO RPT	-0-	-1612				N	NO RPT			213
02		1160 N	NO RPT	-0-	-1160				N	NO RPT			213

HUMPHREYS 39		WELL #:		3	RRCID ->	190047	COMPL. DATE	07/02/2002	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 7081 -	7103	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579											
URSHEL		WELL #:		2	RRCID ->	079399	COMPL. DATE	10/18/1978	TOTAL DEPTH	7180	PERF. 6993 -	7117	
09		60 N	41	-0-	-19	41 2			N	-0-			-0-
10		64 N	64	-0-	-0-	64 2			N	-0-			-0-
11		62 N	62	-0-	-0-	62 2			N	-0-			-0-
12		57 N	57	-0-	-0-	57 2			N	-0-			-0-
01		62 N	50	-0-	-12	50 2			N	-0-			-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	58 2			N	-0-			-0-

URSHEL		WELL #:		1	RRCID ->	082576	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	7146	PERF. 7065 -	7106	
09		1245 N	1245	-0-	-0-	1245 2			N	-0-			-0-
10		1203 N	1203	-0-	-0-	1203 2			N	-0-			-0-
11		1101 N	1101	-0-	-0-	1101 2			N	-0-			-0-
12		874 N	874	-0-	-0-	874 2			N	-0-			-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	732 2			N	-0-			-0-
*02		833 N	833	-0-	-0-	833 2			N	-0-			-0-

LONE STAR OIL & GAS		507244											
URSHEL 50		WELL #:		2	RRCID ->	106448	COMPL. DATE	05/07/1983	TOTAL DEPTH	7315	PERF. 6952 -	7170	
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TWISTER (DOUGLAS)		//CONT.//		92065 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL							
LONE STAR OIL & GAS		//CONT.//		507244												
URSHEL		WELL #:		4049	RRCID ->	144140	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7350	PERF.	6962 - 7044				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
URSHEL		WELL #:		3	RRCID ->	132157	COMPL. DATE	07/06/1989	TOTAL DEPTH	7198	PERF.	6958 - 6987				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TWITCHELL (CHESTER)				92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
COURSON OIL & GAS, INC.				182785												
GEORGE, GARY ESTATE		WELL #:		107	RRCID ->	182070	COMPL. DATE	03/29/2001	TOTAL DEPTH	9180	PERF.	8242 - 8375				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROWE		WELL #:		115	RRCID ->	196193	COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8230 - 8338				
09	420 X	419	-0-	-1	-0-	56	1	363	2	N	-0-					13
10	434 X	410	-0-	-24	-0-	40	1	370	2	N	-0-					13
11	420 X	378	-0-	-42	-0-	48	1	330	2	N	-0-					13
12	434 X	423	-0-	-11	-0-	62	1	361	2	N	-0-					13
01	434 X	434	-0-	-0-	-0-	62	1	372	2	N	-0-					13
02	406 X	392	-0-	-14	-0-	52	1	340	2	N	-0-					13

MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	197616	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	9248	PERF.	8422 - 8464				
09	1410 X	758	-0-	-652	-0-	54	1	704	2	N	-0-					94
10	1457 X	766	-0-	-691	-0-	50	1	716	2	N	-0-					94
11	1410 X	710	-0-	-700	-0-	48	1	662	2	N	-0-					94
12	806 X	773	-0-	-33	-0-	62	1	711	2	N	-0-					94
01	775 X	600	-0-	-175	-0-	42	1	558	2	N	-0-					94
02	725 X	656	-0-	-69	-0-	44	1	612	2	N	-0-					94

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131		CAPACITY			CNTY: OCHILTREE							
JEAN -133-		WELL #:		1 D	RRCID ->	120738	COMPL. DATE	04/03/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8306 - 8332				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TWITCHELL (CHESTER)			//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
JEAN			WELL #:		2133	RRCID ->	202547	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 8276 - 8306		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE

09		2550 X	2299	-0-	-251	-0-	2299 2			N	-0-			19
10		2480 X	2383	-0-	-97	-0-	2383 2			N	-0-			19
11		2460 X	2302	-0-	-158	-0-	2302 2			N	-0-			19
12		2542 X	2305	-0-	-237	-0-	2305 2			N	-0-			19
01		2542 X	2321	-0-	-221	-0-	2321 2			N	-0-			19
02		2233 X	NO RPT	-0-	-2233	-0-				N	NO RPT			19

HOOVER			WELL #:		2128	RRCID ->	230592	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF. 8407 - 8436		
09		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 2			N	-0-			27
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392 2			N	-0-			27
11		1170 N	453	-0-	-717	-0-	453 2			N	-0-			27
12		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180 2			N	-0-			27
01		904 N	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-			27
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			27

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY			450175											
KERSHAW, J. H.			WELL #:		1 L	RRCID ->	022769	COMPL. DATE	06/19/1961	TOTAL DEPTH	6747	PERF. 8305 - 8319		
09		1080 X	1047	-0-	-33	-0-	1003 2	44 9		N	40			110
10		1157 X	1157	-0-	-0-	-0-	31 1	1073 2		N	48			158
							53 9							
11		1080 X	996	-0-	-84	-0-	30 1	914 2		N	47			205
							52 9							
12		1085 X	930	-0-	-155	-0-	31 1	899 2		N	-0-			205
01		1147 X	630	-0-	-517	-0-	25 1	605 2		N	-0-			205
*02		1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	29 1	1256 2		N	-0-			205

PK PETROLEUM LLC			666855											
HEDRICK			WELL #:		1	RRCID ->	117946	COMPL. DATE	08/15/1985	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 8376 - 8404		
09		259 X	259	-0-	-0-	-0-	259 2			N	-0-			-0-
10		254 X	254	-0-	-0-	-0-	254 2			N	-0-			-0-
11		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248 2			N	-0-			-0-
12		248 X	215	-0-	-33	-0-	215 2			N	-0-			-0-
01		279 X	180	-0-	-99	-0-	180 2			N	-0-			-0-
*02		261 X	180	-0-	-81	-0-	180 2			N	-0-			-0-

MCGARRAUGH ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	119375	COMPL. DATE	11/01/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 8332 - 8360		
09		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 2			N	-0-			-0-
10		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2			N	-0-			-0-
11		51 N	51	-0-	-0-	-0-	51 2			N	-0-			-0-
12		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 2			N	-0-			-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2			N	-0-			-0-
*02		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2			N	-0-			-0-

REMNANT ENERGY, INC.			701555											
MCGARRAUGH, E. ELIZABETH			WELL #:		3	RRCID ->	253176	COMPL. DATE	08/14/2009	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8150 - 8180		
09		1350 X	1288	-0-	-62	-0-	1288 2			N	-0-			112
10		1519 X	1064	-0-	-455	-0-	1064 2			N	-0-			112
11		1470 X	1264	-0-	-206	-0-	1264 2			N	-0-			112
12		1519 X	963	-0-	-556	-0-	963 2			N	-0-			112
01		1461 X	1461	-0-	-0-	-0-	1461 2			N	-0-			112
02		1247 X	1189	-0-	-58	-0-	1189 2			N	-0-			112

TWITCHELL (CHESTER)		//CONT.//		92067 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: OCHILTREE						
STONETOWN PROPERTIES, LTD.				823797											
MCGARRAUGH		WELL #:		2	RRCID ->	214544	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	8316 - 8452			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-			36
MCGARRAUGH		WELL #:		1	RRCID ->	219937	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8329 - 8352			
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
TWITCHELL (MORROW)				92067 666	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: OCHILTREE						
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131											
JEAN 133		WELL #:		1 D	RRCID ->	213274	COMPL. DATE	08/16/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8197 - 8332			
09		2430 #	2308	-0-	-122	-0-	2304	2	4	9	N	4			91
10		2511 #	2400	-0-	-111	-0-	2400	2			N	-0-			91
11		2430 #	2286	-0-	-144	-0-	2286	2			N	-0-			91
12		2511 #	2214	-0-	-297	-0-	2214	2			N	-0-			91
01		2511 #	2226	-0-	-285	-0-	2226	2			N	-0-			91
02		2233 #	NO RPT	-0-	-2233	-0-					N	NO RPT			91
TWITCHELL (MORROW UPPER)				92067 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: OCHILTREE						
PK PETROLEUM LLC				666855											
HEDRICK		WELL #:		3	RRCID ->	239621	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	8575	PERF.	7864 - 7870			
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REMNANT ENERGY, INC.				701555											
BRILLHART -E-		WELL #:		1048	RRCID ->	123041	COMPL. DATE	07/28/1986	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7834 - 8308			
09		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-			58
10		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-			58
11		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-			58
12		299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			58
01		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-			58
*02		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			58
TWITTY (GRANITE WASH)				92080 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WHEELER						
CRAWLEY PETROLEUM CORPORATION				186937											
PORTER		WELL #:		1036	RRCID ->	085007	COMPL. DATE	03/31/1979	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	7172 - 7260			
09		3294 R	3294	-0-	-0-	-0-	3258	2	36	9	N	33	183	1	79
10		3138 R	3138	-0-	-0-	-0-	3066	2	72	9	N	65	1	8	143
11		3090 #	2277	-0-	-813	-0-	2220	2	57	9	N	52			195
12		3131 #	2166	-0-	-965	-0-	2143	2	23	9	N	21			216
01		3472 #	1624	-0-	-1848	-0-	1616	2	8	9	N	7			223
02		3190 #	NO RPT	-0-	-3190	-0-					N	NO RPT			223

OIL AND GAS DIVISION

URSCHEL RANCH (MORROW, UPPER)		92793 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798													
URSCHEL, LESTER B.		WELL #: 21		RRCID -> 099585		COMPL. DATE 03/17/1982		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11495 - 11512							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
URSCHEL		WELL #: 1060		RRCID -> 199200		COMPL. DATE 01/20/2004		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11626 - 11634							
09	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-				20
10	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				20
11	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-				20
12	929 N	929	-0-	-0-	-0-	929	2			N	-0-				20
01	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-				20
*02	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-				20

VENNEMAN (NOVI)		93480 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD							
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY		825420													
VENNEMAN		WELL #: 1		RRCID -> 129814		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6444 - 6450							
09	852 N	852	-0-	-0-	-0-	850	2	2	9	N	2				99
10	870 N	870	-0-	-0-	-0-	869	2	1	9	N	1				100
11	840 N	822	-0-	-18	-0-	822	2			N	-0-				100
12	868 N	837	-0-	-31	-0-	837	2			N	-0-				100
01	868 N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-				100
*02	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				100

VIKING (MORROW, UPPER)		93824 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL							
APACHE CORPORATION		027200													
CHANDLER		WELL #: 435		RRCID -> 170679		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 15375 PERF.15238 - 15276							
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-				33
10	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2253	2			N	-0-				33
11	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-				33
12	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-				33
01	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2124	2			N	-0-				33
*02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-				33

CHANDLER		WELL #: 5		RRCID -> 178500		COMPL. DATE 04/06/2000		TOTAL DEPTH 15680 PERF.15518 - 15532							
09	3180 X	3080	-0-	-100	-0-	3080	2			N	-0-				147
10	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	3169	2	1	9	N	1	135	1		13
11	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	2895	2			N	-0-				13
12	3255 X	3208	-0-	-47	-0-	3208	2			N	-0-				13
01	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	2955	2			N	-0-				13
02	2987 X	2978	-0-	-9	-0-	2978	2			N	-0-				13

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HEMPHILL							
JONES, L. L. 36		WELL #: 1		RRCID -> 076083		COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH 15300 PERF.15015 - 15073							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HEMPHILL			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//		109333		WELL #:		2	RRCID ->	162593	COMPL. DATE	01/06/1997	TOTAL DEPTH	15200	PERF.14964 - 15002
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09		3000 X	2426	-0-	-574	-0-	2426 2		N	-0-			108
10		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	116 1	3081 2	N	-0-			108
11		3000 X	2737	-0-	-263	-0-	105 1	2632 2	N	-0-			108
12		3100 X	2996	-0-	-104	-0-	116 1	2880 2	N	-0-			108
01		3100 X	2529	-0-	-571	-0-	113 1	2416 2	N	-0-			108
*02		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	109 1	2839 2	N	-0-			108

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
JONES -11-				WELL #:	1	RRCID ->	069196	COMPL. DATE	12/06/1976	TOTAL DEPTH	15330	PERF.14980 - 15106	
09		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2		N	-0-			-0-
10		4786 X	4786	-0-	-0-	-0-	4786 2		N	-0-			-0-
11		4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	4285 2		N	-0-			-0-
12		4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	4417 2		N	-0-			-0-
01		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 2		N	-0-			-0-
*02		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355 2		N	-0-			-0-

CAMPBELL-WEBB				WELL #:	282	RRCID ->	165554	COMPL. DATE	09/23/1997	TOTAL DEPTH	16080	PERF.15878 - 15898	
09		1590 N	1510	-0-	-80	-0-	1510 2		N	-0-			137
10		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 2		N	-0-			137
11		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1640 2		N	-0-			137
12		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2		N	-0-			137
01		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	2717 2		N	-0-			137
*02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 2		N	-0-			137

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
PARKS				WELL #:	1	RRCID ->	058699	COMPL. DATE	05/20/1974	TOTAL DEPTH	16300	PERF.15702 - 15897	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PARKS -1-				WELL #:	1	RRCID ->	077616	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	15687	PERF.15375 - 15516	
09		6270 X	6099	-0-	-171	-0-	150 1	5949 3	N	-0-			-0-
10		6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	155 1	6139 3	N	-0-			-0-
11		6390 X	5690	-0-	-700	-0-	145 1	5545 3	N	-0-			-0-
12		6541 X	5928	-0-	-613	-0-	144 1	5784 3	N	-0-			-0-
01		6386 X	6058	-0-	-328	-0-	155 1	5903 3	N	-0-			-0-
02		5887 X	5753	-0-	-134	-0-	40 1	5713 3	N	-0-			-0-

PARKS -2-				WELL #:	1	RRCID ->	082723	COMPL. DATE	01/29/1979	TOTAL DEPTH	15800	PERF.15603 - 15628	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VIKING (MORROW, UPPER)		//CONT.//		93824 555	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
SUMPTER -10-				WELL #: 1	RRCID -> 064751	COMPL. DATE 10/16/1975	TOTAL DEPTH 15505	PERF.15152	- 15268				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
09		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4462	2		N	-0-		-0-
10		4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2		N	-0-		-0-
11		4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2		N	-0-		-0-
12		4530 X	4530	-0-	-0-	-0-	31	1	4499	2	N	-0-	-0-
01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	31	1	4229	2	N	-0-	-0-
*02		3817 X	3817	-0-	-0-	-0-	29	1	3788	2	N	-0-	-0-

CHANDLER				WELL #: 3	RRCID -> 107141	COMPL. DATE 07/21/1983	TOTAL DEPTH 15957	PERF.15617	- 15631				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SUMPTER -10-				WELL #: 2	RRCID -> 159098	COMPL. DATE 11/22/1996	TOTAL DEPTH 15532	PERF.15273	- 15417				
09		4230 X	3670	-0-	-560	-0-	3670	2		N	-0-		41
10		4371 X	3251	-0-	-1120	-0-	3251	2		N	-0-		41
11		4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4250	2		N	-0-		41
12		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	28	1	5248	2	N	-0-	41
01		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	29	1	4616	2	N	-0-	41
02		4118 X	3888	-0-	-230	-0-	24	1	3864	2	N	-0-	41

SUMPTER -10-				WELL #: 3	RRCID -> 172807	COMPL. DATE 02/03/1999	TOTAL DEPTH 15584	PERF.15346	- 15374				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER)				94437 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
MEREK RESOURCES, INC.				560930									
TURKEY TRACK RANCH				WELL #: 1020	RRCID -> 122602	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 8463	PERF. 6636	- 6652				
09		810 X	604	-0-	-206	-0-	604	2		N	-0-		129
10		837 X	571	-0-	-266	-0-	571	2		N	-0-		129
11		660 X	597	-0-	-63	-0-	597	2		N	-0-		129
12		846 X	846	-0-	-0-	-0-	846	2		N	-0-		129
01		684 X	684	-0-	-0-	-0-	684	2		N	-0-		129
*02		757 X	757	-0-	-0-	-0-	757	2		N	-0-		129

STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420		CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON					
JENKINS				WELL #: 1117	RRCID -> 196375	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6568	- 6579				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

W. T. COBLE (MORROW UPPER)		//CONT.//		94437 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: HUTCHINSON			
TOM COBLE OIL & GAS LP				861694									
COBLE BUCKSKIN A 453				WELL #: 1	RRCID -> 216815	COMPL. DATE 12/06/2005	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6670	- 6680				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-		3854 2		N	-0-			152
10	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-		3799 2		N	-0-			152
11	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-		3614 2		N	-0-			152
12	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-		3776 2		N	-0-			152
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-		3741 2		N	-0-			152
*02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-		3567 2		N	-0-			152

WAKA, SW. (MARMATON)				94704 500	ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: OCHILTREE			
NATURAL GAS ANADARKO COMPANY				600750									
COX				WELL #: 1010A	RRCID -> 196449	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 6538	- 6568			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-		44 1	1453 2	N	11			72
							12 9						
10	1085 N	751	-0-	-334	-0-		62 1	679 2	N	9			81
							10 9						
11	990 N	318	-0-	-672	-0-		14 1	304 2	N	-0-			81
12	1550 N	1026	-0-	-524	-0-		52 1	974 2	N	-0-			81
01	744 N	633	-0-	-111	-0-		48 1	573 2	N	11			92
							12 9						
*02	952 N	952	-0-	-0-	-0-		58 1	888 2	N	5			97
							6 9						

WAKA, W. (CLEVELAND)				94705 284	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
COURSON OIL & GAS, INC.				182785									
ARCHER-DENDY UNIT				WELL #: 1025 C	RRCID -> 092565	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 7843	PERF. 6436	- 7746				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	691 X	691	-0-	-0-	-0-		46 1	645 2	N	-0-			-0-
10	1440 X	1440	-0-	-0-	-0-		62 1	1378 2	N	-0-			-0-
11	1114 X	1114	-0-	-0-	-0-		60 1	1054 2	N	-0-			-0-
12	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-		62 1	990 2	N	-0-			-0-
01	1426 X	1097	-0-	-329	-0-		60 1	1037 2	N	-0-			-0-
02	1334 X	1040	-0-	-294	-0-		56 1	984 2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
VINCENT				WELL #: 2047	RRCID -> 127599	COMPL. DATE 05/09/1988	TOTAL DEPTH 6700	PERF. 6492	- 6538				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	1710 X	1626	-0-	-84	-0-		30 1	1596 2	N	-0-			170
10	1736 X	1694	-0-	-42	-0-		31 1	1663 2	N	-0-			170
11	1650 X	1629	-0-	-21	-0-		30 1	1599 2	N	-0-			170
12	1705 X	1677	-0-	-28	-0-		31 1	1646 2	N	-0-			170
01	1705 X	1670	-0-	-35	-0-		31 1	1639 2	N	-0-			170
02	1595 X	1559	-0-	-36	-0-		29 1	1530 2	N	-0-			170

ABBAY				450175	ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: OCHILTREE			
				WELL #: 1024	RRCID -> 144165	COMPL. DATE 01/22/1985	TOTAL DEPTH 6675	PERF. 6483	- 6497				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114

 WAKA, W. (CLEVELAND) //CONT.// 94705 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: OCHILTREE
 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 BUZZARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109120 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6384 - 7328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	30 1	2526 2	N	36			188
						40 9						
10	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	31 1	2585 2	N	14			202
						15 9						
11	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	30 1	2415 2	N	30			232
						33 9						
12	2170 N	125	-0-	-2045	-0-	4 1	121 2	N	-0-			232
01	2170 N	1	-0-	-2169	-0-	1 1		N	-0-			232
02	2030 N	13	-0-	-2017	-0-	1 1	12 2	N	-0-			232

 POPE WELL #: 1 RRCID -> 196418 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6480 - 7784

09	2790 X	2557	-0-	-233	-0-	30 1	2498 2	N	26	181 1		28
						29 9						
10	2883 X	799	-0-	-2084	-0-	28 1	752 2	N	17			45
						19 9						
11	2790 X	392	-0-	-2398	-0-	18 1	366 2	N	7			52
						8 9						
12	2759 X	1177	-0-	-1582	-0-	23 1	1125 2	N	26			78
						29 9						
01	2697 X	2504	-0-	-193	-0-	56 1	2291 2	N	143	188 1		33
						157 9						
*02	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	50 1	2603 2	N	70			103
						77 9						

 WAKA, WEST (MORROW, LOWER) 94705 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 COURSON OIL & GAS, INC. 182785
 ARCHER-DENDY UNIT WELL #: 1025 T RRCID -> 091408 COMPL. DATE 12/02/1980 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7740 - 7746

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

 MEWBOURNE OIL COMPANY 562560
 DENDY, D. R. WELL #: 251 RRCID -> 258041 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8302 - 8318

09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	30 1	23 2	N	-0-			62
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	31 1	32 2	N	-0-			62
11	165 N	165	-0-	-0-	-0-	30 1	135 2	N	-0-			62
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	29 1	135 2	N	-0-			62
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	31 1	104 2	N	-0-			62
02	174 N	119	-0-	-55	-0-	29 1	90 2	N	-0-			62

 WAMBLE RANCH (MORROW UPPER) 95015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE
 APACHE CORPORATION 027200
 WAMBLE, R. E. ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 125809 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8244 - 8286

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			30

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/05/2013

OIL AND GAS DIVISION

WARREN (CLEVELAND)				95292 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIPSCOMB			
STRAT LAND EXPLORATION COMPANY				825420									
KEMP				WELL #:	2H	RRCID ->	259805	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	7099	PERF.	7427 - 11178
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
09	4110 X	3955	-0-	-155	-0-	174 1	3464 2	N		288	185 1		222
						317 9							
10	4247 X	3992	-0-	-255	-0-	174 1	3629 2	N		172	174 1		220
						189 9							
11	4080 X	3767	-0-	-313	-0-	174 1	3287 2	N		278	353 1		145
						306 9							
12	4216 X	2881	-0-	-1335	-0-	174 1	2368 2	N		308			453
						339 9							
01	4092 X	2807	-0-	-1285	-0-	174 1	2242 2	N		355	544 1		264
						391 9							
02	3828 X	2631	-0-	-1197	-0-	168 1	2187 2	N		251	366 1		149
						276 9							

KEMP				WELL #:	3H	RRCID ->	276526	COMPL. DATE	11/04/2014	TOTAL DEPTH	7178	PERF.	7500 - 11286
09	30750 X	20536	-0-	-10214	-0-	19667 2	869 9	N		790	708 1		326
10	31775 X	5244	-0-	-26531	-0-	4991 2	253 9	N		230	367 1		189
11	30750 X	22060	-0-	-8690	-0-	20936 2	1124 9	N		1022	884 1		327
12	24180 X	21289	-0-	-2891	-0-	20142 2	1147 9	N		1043	905 1		465
01	24180 X	13491	-0-	-10689	-0-	12680 2	811 9	N		737	914 1		288
02	21315 X	10802	-0-	-10513	-0-	10196 2	606 9	N		551	544 1		295

WASHITA (CHESTER)				95343 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIPSCOMB			
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699									
SCHULTZ				WELL #:	1784	RRCID ->	180857	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	10035 - 10095
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			45

WASHITA CREEK (GRANITE WASH)				95355 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
B & W OPERATING, L.L.C.				042158									
ALEXANDER				WELL #:	202	RRCID ->	245613	COMPL. DATE	11/29/2008	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	11296 - 12762
09	870 X	782	-0-	-88	-0-	782 2		N		-0-			130
10	899 X	827	-0-	-72	-0-	827 2		N		-0-			130
11	840 X	603	-0-	-237	-0-	603 2		N		-0-			130
12	837 X	787	-0-	-50	-0-	787 2		N		-0-			130
01	837 X	692	-0-	-145	-0-	692 2		N		-0-			130
02	783 X	708	-0-	-75	-0-	708 2		N		-0-			130

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.				147699		CAPACITY				CNTY: HEMPHILL			
ALEXANDER				WELL #:	205H	RRCID ->	260548	COMPL. DATE	03/14/2011	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	11607 - 15903
09	10080 X	9075	-0-	-1005	-0-	8920 2	155 9	N		141	178 1	5 8	52
10	10168 X	9055	-0-	-1113	-0-	8884 2	171 9	N		155	83 1	4 8	120
11	9330 X	8450	-0-	-880	-0-	8331 2	119 9	N		108	155 1	2 8	71
12	9548 X	8731	-0-	-817	-0-	8600 2	131 9	N		119	76 1	4 8	110
01	9393 X	7782	-0-	-1611	-0-	7650 2	132 9	N		120	129 1	1 8	100
02	8787 X	8219	-0-	-568	-0-	8067 2	152 9	N		138	166 1	4 8	68

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (GRANITE WASH) CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. ALEXANDER				//CONT.// //CONT.//	95355 150 147699	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HEMPHILL								
				WELL #:	203H	RRCID ->	262854	COMPL. DATE	08/22/2011	TOTAL DEPTH	11457	PERF.	11680 - 16031			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
09	10440 X	10302	-0-	-138	-0-	10156	2	146	9	N	133	180	1	10	8	161
10	10788 X	9335	-0-	-1453	-0-	9179	2	156	9	N	142	237	1	9	8	57
11	10440 X	9810	-0-	-630	-0-	9683	2	127	9	N	115	80	1	3	8	89
12	13673 X	13673	-0-	-0-	-0-	527	1	12975	2	N	155	67	1	3	8	174
						171	9									
01	12868 X	12868	-0-	-0-	-0-	519	1	12159	2	N	173	239	1			108
						190	9									
*02	10369 X	10369	-0-	-0-	-0-	493	1	9716	2	N	145	208	1	7	8	38
						160	9									

ALEXANDER				WELL #:	204H	RRCID ->	266959	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL DEPTH	11459	PERF.	11609 - 15942			
09	12510 X	9827	-0-	-2683	-0-	9596	2	231	9	N	210	172	1	12	8	183
10	12927 X	11724	-0-	-1203	-0-	11453	2	271	9	N	246	373	1	9	8	47
11	12420 X	9974	-0-	-2446	-0-	9784	2	190	9	N	173	114	1	4	8	102
12	12555 X	4970	-0-	-7585	-0-	4845	2	125	9	N	114	126	1	2	8	88
01	12555 X	6585	-0-	-5970	-0-	6365	2	220	9	N	200	168	1	1	8	119
02	10962 X	9143	-0-	-1819	-0-	8932	2	211	9	N	192	117	1	8	8	186

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS C				172232	WELL #:	2	RRCID ->	140833	COMPL. DATE	12/02/1991	TOTAL DEPTH	13911	PERF.	13036 - 13070		
09	690 X	515	-0-	-175	-0-	515	2			N	-0-					-0-
10	589 X	500	-0-	-89	-0-	500	2			N	-0-					-0-
11	660 X	489	-0-	-171	-0-	45	1	444	2	N	-0-					-0-
12	682 X	553	-0-	-129	-0-	47	1	506	2	N	-0-					-0-
01	682 X	523	-0-	-159	-0-	47	1	476	2	N	-0-					-0-
02	493 X	457	-0-	-36	-0-	44	1	413	2	N	-0-					-0-

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -C-				95355 250 172232	WELL #:	1	RRCID ->	041099	COMPL. DATE	09/26/1966	TOTAL DEPTH	20085	PERF.	19563 - 19952		
09	58710 X	58170	-0-	-540	-0-	58170	2			N	-0-					-0-
10	59055 X	49599	-0-	-9456	-0-	49599	2			N	-0-					-0-
11	57150 X	45656	-0-	-11494	-0-	45656	2			N	-0-					-0-
12	60109 X	40593	-0-	-19516	-0-	40593	2			N	-0-					-0-
01	60109 X	4208	-0-	-55901	-0-	4208	2			N	-0-					-0-
02	56231 X	26	-0-	-56205	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BOWERS -B-				WELL #:	2A	RRCID ->	046208	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	20315	PERF.	19560 - 20135			
09	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	726	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1457 X	185	-0-	-1272	-0-	99	1	86	2	N	-0-					-0-
11	1320 X	1198	-0-	-122	-0-	495	1	703	2	N	-0-					-0-
12	1457 X	1273	-0-	-184	-0-	231	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1457 X	718	-0-	-739	-0-	330	1	388	2	N	-0-					-0-
02	1363 X	1107	-0-	-256	-0-	594	1	513	2	N	-0-					-0-

BOWERS -E-				WELL #:	1	RRCID ->	048096	COMPL. DATE	10/27/1969	TOTAL DEPTH	20416	PERF.	19890 - 20244			
09	555 X	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-					-0-
10	681 X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
11	390 X	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-					-0-
12	589 N	395	-0-	-194	-0-	395	2			N	-0-					-0-
01	682 N	390	-0-	-292	-0-	390	2			N	-0-					-0-
*02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D		//CONT.//	95355 250 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE

WASHITA CREEK (HUNTON 19475) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BOWERS D		//CONT.//	95355 250 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
			WELL #:	4	RRCID ->	216445	COMPL. DATE	12/19/2005	TOTAL DEPTH	19830	PERF.	19321 - 19830	
09		45480 X	42330	-0-	-3150	-0-	42330 2		N	-0-			-0-
10		46903 X	39283	-0-	-7620	-0-	39283 2		N	-0-			-0-
11		44130 X	37419	-0-	-6711	-0-	37419 2		N	-0-			-0-
12		43741 X	39115	-0-	-4626	-0-	39115 2		N	-0-			-0-
01		43741 X	42882	-0-	-859	-0-	42882 2		N	-0-			-0-
*02		41186 X	41186	-0-	-0-	-0-	41186 2		N	-0-			-0-

ZEPHYR LONE STAR OPER CO., L.L.C. ALEXANDER -D-			950639										
			WELL #:	4	RRCID ->	091414	COMPL. DATE	01/13/1993	TOTAL DEPTH	20623	PERF.	20310 - 20366	
09		120 N	77	-0-	-43	-0-	77 2		N	-0-			102
10		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 2		N	-0-			102
11		150 N	106	-0-	-44	-0-	106 2		N	-0-			102
12		93 N	80	-0-	-13	-0-	80 2		N	-0-			102
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-			102
02		116 N	101	-0-	-15	-0-	101 2		N	-0-			102

WASHITA CREEK (MORROW UPPER) B & W OPERATING, L.L.C. B&W ALEXANDER 2			95355 300 042158	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HEMPHILL						
			WELL #:	1	RRCID ->	201077	COMPL. DATE	07/10/2004	TOTAL DEPTH	13916	PERF.	13843 - 13853	
09		10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169 2		N	-0-			111
10		7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	7736 2		N	-0-			111
11		4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	4905 2		N	-0-			111
12		8432 X	6261	-0-	-2171	-0-	6261 2		N	-0-			111
01		8432 X	4682	-0-	-3750	-0-	4682 2		N	-0-			111
02		7888 X	3716	-0-	-4172	-0-	3716 2		N	-0-			111

CONOCOPHILLIPS COMPANY BOWERS -E-			172232										
			WELL #:	2	RRCID ->	082173	COMPL. DATE	03/10/1979	TOTAL DEPTH	14170	PERF.	13906 - 13928	
09		5490 X	4922	-0-	-568	-0-	4922 2		N	-0-			-0-
10		5146 X	4379	-0-	-767	-0-	4379 2		N	-0-			-0-
11		4170 X	3327	-0-	-843	-0-	41 1	3286 2	N	-0-			-0-
12		5084 X	4226	-0-	-858	-0-	44 1	4182 2	N	-0-			-0-
01		5084 X	3661	-0-	-1423	-0-	45 1	3616 2	N	-0-			-0-
02		4756 X	4320	-0-	-436	-0-	41 1	4279 2	N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC ALEXANDER			744737										
			WELL #:	103	RRCID ->	076997	COMPL. DATE	02/16/1978	TOTAL DEPTH	14275	PERF.	13872 - 13886	
09		9240 X	8350	-0-	-890	-0-	8350 2		N	-0-			-0-
10		9548 X	8540	-0-	-1008	-0-	8540 2		N	-0-			-0-
11		9240 X	6822	-0-	-2418	-0-	6822 2		N	-0-			-0-
12		11167 X	11167	-0-	-0-	-0-	41 1	11126 2	N	-0-			-0-
01		11478 X	11478	-0-	-0-	-0-	93 1	11385 2	N	-0-			-0-
*02		10563 X	10563	-0-	-0-	-0-	87 1	10476 2	N	-0-			-0-

MCMORDIE			WELL #:	108	RRCID ->	084544	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	14128 - 14138	
09		780 N	605	-0-	-175	-0-	605 2		N	-0-			-0-
10		690 N	690	-0-	-0-	-0-	690 2		N	-0-			-0-
11		810 N	334	-0-	-476	-0-	334 2		N	-0-			-0-
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-			-0-
01		682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			-0-
02		319 N	-0-	-0-	-319	-0-			N	-0-			-0-

WASHITA CREEK (MORROW 15225)										95355 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175									
BOWERS D										WELL #:	1	RRCID ->	214192	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	20104	PERF.15194 - 15244	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
09		3840 X		3532	-0-	-308	-0-	3532	2		N	-0-				-0-			
10		4278 X		3432	-0-	-846	-0-	3432	2		N	-0-				-0-			
11		4140 X		3230	-0-	-910	-0-	3230	2		N	-0-				-0-			
12		4092 X		3931	-0-	-161	-0-	3931	2		N	-0-				-0-			
01		3658 X		3642	-0-	-16	-0-	3642	2		N	-0-				-0-			
02		3422 X		3271	-0-	-151	-0-	3271	2		N	-0-				-0-			

BOWERS -G-										WELL #:	2	RRCID ->	279577	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	20210	PERF. N/A	
09		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

WASHITA CREEK (PENN)										95355 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HEMPHILL			
CONOCOPHILLIPS COMPANY										172232									
FORGEY SWD SYSTEM										WELL #:	D 1	RRCID ->	052814	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5841 - 5976	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			

BOWERS -B-										WELL #:	3	RRCID ->	083754	COMPL. DATE	08/01/1979	TOTAL DEPTH	13800	PERF.13628 - 13660	
09		11880 X		11460	-0-	-420	-0-	11460	2		N	-0-				131			
10		11780 X		10591	-0-	-1189	-0-	10591	2		N	-0-				131			
11		11520 X		10291	-0-	-1229	-0-	44	1	10247	2	N	-0-			131			
12		11904 X		11648	-0-	-256	-0-	47	1	11601	2	N	-0-			131			
01		12505 X		12505	-0-	-0-	-0-	47	1	12458	2	N	-0-			131			
*02		11120 X		11120	-0-	-0-	-0-	44	1	11076	2	N	-0-			131			

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										450175									
BOWERS, A. -ET- -AL- -F-										WELL #:	1	RRCID ->	022782	COMPL. DATE	12/31/1960	TOTAL DEPTH	14855	PERF. N/A	
09		1020 N		902	-0-	-118	-0-	902	2		N	-0-				-0-			
10		992 N		823	-0-	-169	-0-	823	2		N	-0-				-0-			
11		870 N		704	-0-	-166	-0-	704	2		N	-0-				-0-			
12		930 N		847	-0-	-83	-0-	847	2		N	-0-				-0-			
01		1654 N		1654	-0-	-0-	-0-	1654	2		N	-0-				-0-			
*02		2007 N		2007	-0-	-0-	-0-	2007	2		N	-0-				-0-			

ELMCREEK RANCH										WELL #:	5	RRCID ->	229599	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	13670	PERF.13542 - 13599	
09		23220 X		21775	-0-	-1445	-0-	21775	2		N	-0-				-0-			
10		27373 X		19375	-0-	-7998	-0-	19375	2		N	-0-				-0-			
11		26490 X		19255	-0-	-7235	-0-	19255	2		N	-0-				-0-			
12		25730 X		22606	-0-	-3124	-0-	22606	2		N	-0-				-0-			
01		22506 X		21162	-0-	-1344	-0-	21162	2		N	-0-				-0-			
02		21054 X		20063	-0-	-991	-0-	20063	2		N	-0-				-0-			

OIL AND GAS DIVISION

WASHITA CREEK (PENN)		//CONT.//		95355 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HEMPHILL					
LE NORMAN OPERATING LLC				491579										
BOWERS		WELL #:		1254	RRCID ->	067878	COMPL. DATE	08/25/1976	TOTAL DEPTH	14014 PERF.13778 - 13796				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

WASHITA CREEK, WEST (ATOKA)				95361 003	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HEMPHILL					
CREST RESOURCES, INC.				189901										
ALEXANDER		WELL #:		207	RRCID ->	198661	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	13430 PERF. 7924 - 7960				

09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
SANDERS 60		WELL #:		2	RRCID ->	245389	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	12955 PERF.12314 - 12884				

09		4650 #	4323	-0-	-327	-0-	540 1	3746 2		N	34			80
							37 9							
10		4805 #	4349	-0-	-456	-0-	558 1	3790 2		N	1			81
							1 9							
11		4650 #	555	-0-	-4095	-0-	540 1	15 9		N	14			95
12		4650 #	4238	-0-	-412	-0-	558 1	3652 2		N	25			120
							28 9							
01		4619 #	4259	-0-	-360	-0-	561 1	3672 2		N	24			144
							26 9							
02		4176 #	NO RPT	-0-	-4176	-0-				N	NO RPT			144

WASHITA CREEK, WEST (DOUGLAS)				95361 300	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HEMPHILL					
APACHE CORPORATION				027200										
ELLEN 8		WELL #:		108	RRCID ->	155757	COMPL. DATE	05/01/1995	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7952 - 8188				

09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

ELLEN 8		WELL #:		208	RRCID ->	186996	COMPL. DATE	01/13/2002	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7908 - 8028				

09		463 R	463	-0-	-0-	-0-	452 2	11 9		N	10			128
10		465 #	446	-0-	-19	-0-	436 2	10 9		N	9			137
11		450 #	17	-0-	-433	-0-	3 2	14 9		N	13			150
12		607 R	607	-0-	-0-	-0-	570 2	37 9		N	34	146 1		38
01		492 R	492	-0-	-0-	-0-	462 2	30 9		N	27			65
*02		473 R	473	-0-	-0-	-0-	459 2	14 9		N	13			78

OIL AND GAS DIVISION

 WASHITA CREEK, WEST (MORROW UP) 95361 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 ALEXANDER WELL #: 107 RRCID -> 078053 COMPL. DATE 05/22/1978 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13824 - 13840

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	49 1	4156 2	N	-0-		89
						2 4					
10	4960 X	3962	-0-	-998	-0-	43 1	3917 2	N	-0-		89
						2 4					
11	4800 X	3690	-0-	-1110	-0-	43 1	3623 2	N	20		109
						2 4	22 9				
12	4960 X	4035	-0-	-925	-0-	49 1	3984 2	N	-0-		109
						2 4					
01	4402 X	3986	-0-	-416	-0-	59 1	3925 2	N	-0-		109
						2 4					
02	4060 X	3554	-0-	-506	-0-	43 1	3501 2	N	7		116
						2 4	8 9				

 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 NELL, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 168139 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13645 - 13922

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

 ALEXANDER WELL #: RRCID -> 169964 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13831 - 13853

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14

PLUGGED AND ABANDONED 02/22/2013

 WATERFIELD (MORROW UPPER) 95453 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HEMPHILL
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 WATERFIELD -16- WELL #: 1 RRCID -> 107429 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13408 - 13695

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

 WATERFIELD 16 WELL #: 2 RRCID -> 159162 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13766 - 13785

09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2		N	-0-		-0-
10	279 N	16	-0-	-263	-0-	16 2		N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WATERS (ATOKA)		95460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIPSCOMB								
APACHE CORPORATION		027200														
WATERS, OLIVER ET UX		WELL #: 1240		RRCID -> 133249		COMPL. DATE 11/30/1989		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9744 - 9753								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST PARK (ATOKA)		96537 001		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
APACHE CORPORATION		027200														
HILL, J. H.		WELL #: 201		RRCID -> 264540		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 15437								
09	6930 X	5848	-0-	-1082	-0-	5692	2	156	9	N	142	365	1			44
10	7161 X	6731	-0-	-430	-0-	6610	2	121	9	N	110					154
11	6780 X	5972	-0-	-808	-0-	5914	2	58	9	N	53					207
12	6324 X	5548	-0-	-776	-0-	5420	2	128	9	N	116	189	1			134
01	7272 X	7272	-0-	-0-	-0-	6955	2	317	9	N	288	190	1			232
02	6293 X	5901	-0-	-392	-0-	5824	2	77	9	N	70	192	1			110

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
BASIN ROYALTY		WELL #: 103		RRCID -> 197903		COMPL. DATE 05/10/2004		TOTAL DEPTH 20358 PERF.13425 - 14255								
*09	1620 X	1145	-0-	-475	-0-	1139	2	6	9	N	5					108
*10	1302 X	1170	-0-	-132	-0-	1170	2			N	-0-					108
*11	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	3					111
*12	1209 X	888	-0-	-321	-0-	888	2			N	-0-					111
*01	1209 X	1069	-0-	-140	-0-	1063	2	6	9	N	5					116
02	1131 X	1017	-0-	-114	-0-	1013	2	4	9	N	4					120

WEST PARK (GRANITE WASH)		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER								
CHESAPRAKE OPERATING, L.L.C.		147699														
ZYBACH 15		WELL #: 1		RRCID -> 214945		COMPL. DATE 09/14/2005		TOTAL DEPTH 12376 PERF.11723 - 12270								
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-1538				N	-0-					31

PLUGGED AND ABANDONED 07/03/2014 - P&A 07/03/14

LEE 5		WELL #: 5		RRCID -> 218307		COMPL. DATE 05/16/2006		TOTAL DEPTH 13900 PERF.11855 - 13812								
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					72

ZYBACH 15		WELL #: 2H		RRCID -> 253350		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF.12208 - 16463								
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					21

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
REID 9 WELL #: 2 RRCID -> 211662 COMPL. DATE 07/30/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11994 - 14285	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE						COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE	
09		636 N	636	-0-	-0- B	-0-	632	3	4	9	Y	4	23
10		682 N	661	-0-	-21 B	-0-	654	3	7	9	Y	6	29
11		660 N	551	-0-	-109 B	-0-	543	3	8	9	Y	7	36
12		651 N	611	-0-	-40 B	-0-	600	3	11	9	Y	10	46
01		651 N	624	-0-	-27 B	-0-	615	3	9	9	Y	8	54
*02		580 N	580	-0-	-0- B	-0-	558	3	22	9	Y	20	72 1 1 8 1
EFFIE HAYES 18 WELL #: 2 RRCID -> 212671 COMPL. DATE 08/14/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12048 - 14231	
09		2122 N	2122	-0-	-0- B	-0-	301	1	1821	3	Y	-0-	-0-
10		2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	543	1	1567	3	Y	-0-	-0-
11		3705 X	3705	-0-	-0- B	-0-	3705	3			Y	-0-	-0-
12		3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	105	1	3504	3	Y	-0-	-0-
01		3565 X	1297	-0-	-2268 B	-0-	299	1	998	3	Y	-0-	-0-
02		3596 X	1090	-0-	-2506 B	-0-	260	1	830	3	Y	-0-	-0-
HOLMES 17 WELL #: 3 RRCID -> 213370 COMPL. DATE 09/22/2005										TOTAL DEPTH	14475	PERF.12015 - 14122	
09		1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	302	1	1205	3	Y	-0-	7
10		1230 N	1230	-0-	-0- B	-0-	490	1	612	3	Y	116	123
							128	9					
11		3438 X	3438	-0-	-0- B	-0-	3438	3			Y	-0-	123
12		3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	12	1	3310	3	Y	1	105 1 19
							1	9					
01		1550 X	532	-0-	-1018 B	-0-	287	1	245	3	Y	-0-	19
02		3335 X	744	-0-	-2591 B	-0-	260	1	484	3	Y	-0-	19
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 3 RRCID -> 213763 COMPL. DATE 12/04/2005										TOTAL DEPTH	14500	PERF.12002 - 14336	
09		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11		450 X	-0-	-0-	-450 B	-0-					Y	-0-	-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	-0-
01		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 4 RRCID -> 216823 COMPL. DATE 01/08/2006										TOTAL DEPTH	14500	PERF.11876 - 14217	
09		660 X	464	-0-	-196 B	-0-	330	1	134	3	Y	-0-	-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	-0-
12		465 X	-0-	-0-	-465 B	-0-					Y	-0-	-0-
01		1144 X	1144	-0-	-0- B	-0-	498	1	646	3	Y	-0-	-0-
*02		1141 X	1141	-0-	-0- B	-0-	271	1	870	3	Y	-0-	-0-
HOLMES 17 WELL #: 1 RRCID -> 216824 COMPL. DATE 04/21/2006										TOTAL DEPTH	15454	PERF.11976 - 14191	
09		372 X	372	-0-	-0- B	-0-	371	1	1	3	Y	-0-	7
10		5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-	7
11		5250 X	3828	-0-	-1422 B	-0-	3828	3			Y	-0-	7
12		5425 X	-0-	-0-	-5425 B	-0-					Y	-0-	1
01		1798 X	-0-	-0-	-1798 B	-0-					Y	-0-	1
02		3712 X	-0-	-0-	-3712 B	-0-					Y	-0-	1

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
REID 9 WELL #: 3 RRCID -> 217255 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 14440 PERF.12017 - 14272														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
09		510 N	494	-0-	-16 B	-0-	488 3	6 9	Y	5				32
10		558 N	457	-0-	-101 B	-0-	454 3	3 9	Y	3	1 8			34
11		510 N	388	-0-	-122 B	-0-	387 3	1 9	Y	1				35
12		496 N	346	-0-	-150 B	-0-	342 3	4 9	Y	4				39
01		465 N	440	-0-	-25 B	-0-	438 3	2 9	Y	2				40
*02		514 N	514	-0-	-0- B	-0-	492 3	22 9	Y	20	59 1	1 8		-0-
REID 9 WELL #: 4 RRCID -> 218202 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 14515 PERF.11962 - 14303														
09		1050 N	209	-0-	-841 B	-0-	209 3		Y	-0-				-0-
10		1085 N	184	-0-	-901 B	-0-	184 3		Y	-0-				-0-
11		390 N	211	-0-	-179 B	-0-	211 3		Y	-0-				-0-
12		1085 X	168	-0-	-917 B	-0-	168 3		Y	-0-				-0-
01		403 X	85	-0-	-318 B	-0-	85 3		Y	-0-				-0-
02		203 X	148	-0-	-55 B	-0-	148 3		Y	-0-				-0-
ZYBACH 19 WELL #: 1 RRCID -> 219322 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12056 - 14372														
09		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	899 3	11 9	N	10				137
10		14B2 EXT	1346	-0-	1346 B	1346	1325 3	21 9	N	19	3 8			153
11		14B2 EXT	930	-0-	930 B	2276	887 3	43 9	N	39	163 1			29
12		14B2 EXT	1567	-0-	1567 B	3843	1541 3	26 9	N	24	8 1			45
01		5616 X	1773	-0-	-3843 B	-0-	1740 3	33 9	N	30	3 8			72
*02		1518 N	1518	-0-	-0- B	-0-	1460 3	58 9	N	53	98 1	2 8		25
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 223340 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16201 PERF.12012 - 15248														
09		4650 X	4470	-0-	-180 B	-0-	4459 3	11 9	N	10				38
10		4805 X	4598	-0-	-207 B	-0-	4588 3	10 9	N	9	4 8			43
11		4500 X	4393	-0-	-107 B	-0-	4376 3	17 9	N	15				58
12		4650 X	4399	-0-	-251 B	-0-	4386 3	13 9	N	12				70
01		4650 X	4462	-0-	-188 B	-0-	4447 3	15 9	N	14	4 8			80
02		4321 X	4192	-0-	-129 B	-0-	4174 3	18 9	N	16	57 1	2 8		37
WEST PARK SWD 18 WELL #: 1 RRCID -> 224177 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4556 - 5932														
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT				-0-
HOLT 20 WELL #: 2 RRCID -> 228563 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13771 PERF.11940 - 13660														
09		2176 N	2176	-0-	-0- B	-0-	2134 3	42 9	Y	38	186 1			92
10		2232 N	2171	-0-	-61 B	-0-	2142 3	29 9	Y	26	2 8			116
11		1950 N	1830	-0-	-120 B	-0-	1808 3	22 9	Y	20				136
12		2263 N	1809	-0-	-454 B	-0-	1774 3	35 9	Y	32				168
01		2170 N	2169	-0-	-1 B	-0-	2138 3	31 9	Y	28	2 8			194
*02		2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	2181 3	29 9	Y	26	1 8			219

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FLEETWOOD TRUST 16 WELL #: 1 RRCID -> 228649 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15583 PERF.11956 - 15326												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		1200 X	139	-0-	-1061 B	-0-	134 1	5 3	Y	-0-		-0-
10		1147 X	-0-	-0-	-1147 B	-0-			Y	1	1 8	-0-
11		750 X	-0-	-0-	-750 B	-0-			Y	-0-		-0-
12		775 X	398	-0-	-377 B	-0-	180 1	218 3	Y	-0-		-0-
01		1159 X	1159	-0-	-0- B	-0-	117 1	1041 3	Y	1	1 8	-0-
*02		605 X	605	-0-	-0- B	-0-	81 1	522 3	Y	2	2 8	-0-
							2 9					
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 2 RRCID -> 228751 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 15512 PERF.11995 - 12356												
09		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-		22
10		248 X	-0-	-0-	-248 B	-0-			Y	1	1 8	22
11		240 X	-0-	-0-	-240 B	-0-			Y	-0-		22
12		303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303 3		Y	-0-		22
01		242 N	242	-0-	-0- B	-0-	241 3	1 9	Y	1	1 8	22
*02		485 N	485	-0-	-0- B	-0-	485 3		Y	-0-		22
HAYES, EFFIE 18 WELL #: 4 RRCID -> 229828 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 14441 PERF.12068 - 14292												
09		2933 N	2933	-0-	-0- B	-0-	297 1	2636 3	Y	-0-	2 1	-0-
10		4199 X	4199	-0-	-0- B	-0-	527 1	3672 3	Y	-0-		-0-
11		4070 X	4070	-0-	-0- B	-0-	4070 3		Y	-0-		-0-
12		5332 X	3904	-0-	-1428 B	-0-	108 1	3796 3	Y	-0-		-0-
01		5332 X	1562	-0-	-3770 B	-0-	297 1	1265 3	Y	-0-		-0-
02		3944 X	1322	-0-	-2622 B	-0-	261 1	1061 3	Y	-0-		-0-
HOLMES 17 WELL #: 4H RRCID -> 232361 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12033 PERF.12300 - 13655												
09		13380 X	512	-0-	-12868 B	-0-	205 1	307 3	Y	-0-		11
10		13671 X	1990	-0-	-11681 B	-0-	478 1	1481 3	Y	28	21 8	18
							31 9					
11		13230 X	5558	-0-	-7672 B	-0-	5558 3		Y	-0-		18
12		7533 X	3629	-0-	-3904 B	-0-	3628 3	1 9	Y	1	10 1	9
01		2046 X	1375	-0-	-671 B	-0-	192 1	1183 3	Y	-0-	7 8	2
02		5365 X	1539	-0-	-3826 B	-0-	317 1	1222 3	Y	-0-		2
ZYBACH, TRUMAN 16 WELL #: 7H RRCID -> 237116 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11896 PERF.12700 - 14675												
09		3750 X	2983	-0-	-767 B	-0-	326 1	2585 3	Y	65		182
							72 9					
10		4712 X	1599	-0-	-3113 B	-0-	470 1	1074 3	Y	50	177 1	55
							55 9					
11		4560 X	-0-	-0-	-4560 B	-0-			Y	35		90
12		4712 X	835	-0-	-3877 B	-0-	392 1	419 3	Y	22		112
							24 9					
01		4142 X	4142	-0-	-0- B	-0-	294 1	3812 3	Y	33		145
							36 9					
*02		3411 X	3411	-0-	-0- B	-0-	286 1	3119 3	Y	5	123 1	27
							6 9					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HOLT 20		WELL #:		3 H		RRCID -> 239141		COMPL. DATE 03/14/2010		TOTAL DEPTH 13551 PERF.11852 - 12612			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
09	1070 X	1070	-0-	-0- B	-0-	150	1	809 3	Y	101	184 1		114
10	1085 X	1029	-0-	-56 B	-0-	111	9	799 3	Y	68			182
11	1050 X	942	-0-	-108 B	-0-	155	1	709 3	Y	75	183 1		74
12	1116 N	368	-0-	-748 B	-0-	75	9	213 9	Y	194	186 1		82
01	1023 N	1005	-0-	-18 B	-0-	155	1	758 3	Y	93			175
*02	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	102	9	827 3	Y	87	189 1	1 8	72
						120	1						
						96	9						
TRUMAN-ZYBACH 16		WELL #:		10H		RRCID -> 242764		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 13391 PERF.12275 - 13319			
09	3660 X	2105	-0-	-1555 B	-0-	111	1	1972 3	Y	20			174
10	3596 X	1449	-0-	-2147 B	-0-	22	9	1203 3	Y	26			200
11	3480 X	-0-	-0-	-3480 B	-0-	217	1		Y	21	181 1		40
12	3596 X	1188	-0-	-2408 B	-0-	29	9	979 3	Y	20			60
01	3486 X	3486	-0-	-0- B	-0-	187	1	3354 3	Y	9			69
*02	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	22	9	2552 3	Y	1	44 1		22
						122	1						
						10	9						
						149	1						
						1	9						
MITCHELL, MARY 10		WELL #:		3		RRCID -> 243178		COMPL. DATE 08/15/2008		TOTAL DEPTH 14800 PERF.11968 - 14322			
09	510 X	-0-	-0-	-510 B	-0-				Y	1			48
10	2914 X	-0-	-0-	-2914 B	-0-				Y	10	6 8		52
11	2820 X	-0-	-0-	-2820 B	-0-				Y	-0-			52
12	4963 X	4963	-0-	-0- B	-0-	1238	1	3725 3	Y	-0-			52
01	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	536	1	2798 3	Y	11	6 8		57
*02	10032 X	10032	-0-	-0- B	-0-	12	9	9124 3	Y	260	248 1		69
						622	1						
						286	9						
EDEN 11		WELL #:		2		RRCID -> 246572		COMPL. DATE 09/21/2008		TOTAL DEPTH 14522 PERF.11946 - 14392			
09	5499 X	5499	-0-	-0- B	-0-	523	1	4976 3	Y	-0-			35
10	5614 X	5614	-0-	-0- B	-0-	467	1	5078 3	Y	63	7 8		91
11	6704 X	6704	-0-	-0- B	-0-	69	9	5986 3	Y	49	87 1		53
12	5673 X	4733	-0-	-940 B	-0-	664	1	4231 3	Y	29	4 1		78
01	5673 X	5639	-0-	-34 B	-0-	54	9	5058 3	Y	60	7 8		131
02	6148 X	3833	-0-	-2315 B	-0-	470	1	3467 3	Y	18	122 1	5 8	22
						32	9						
						515	1						
						66	9						
						346	1						
						20	9						
ZYBACH 19		WELL #:		2		RRCID -> 246764		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 15055 PERF.12020 - 14912			
09	4500 X	3725	-0-	-775 B	-0-	3664	3	61 9	Y	55	177 1		45
10	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	5183	3	59 9	Y	54			99
11	4500 X	3291	-0-	-1209 B	-0-	3233	3	58 9	Y	53			152
12	6708 X	6708	-0-	-0- B	-0-	6628	3	80 9	Y	73	180 1		45
01	5239 X	3994	-0-	-1245 B	-0-	3885	3	109 9	Y	99			144
*02	5594 X	5594	-0-	-0- B	-0-	5498	3	96 9	Y	87	179 1	3 8	49

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
HOLMES 17				WELL #:	5 H	RRCID ->	247198	COMPL. DATE	05/27/2008	TOTAL DEPTH	12044	PERF.12365	- 13924		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

HAYES, EFFIE 18				WELL #:	5 H	RRCID ->	248376	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	13729	PERF.12100	- 13572		
09	7002 X	7002	-0-	-0-	B	-0-	49	1	6953	3	Y	-0-	29	1	5
10	13795 X	7158	-0-	-6637	B	-0-	100	1	7058	3	Y	-0-			5
11	13350 X	3600	-0-	-9750	B	-0-	3600	3			Y	-0-	4	1	1
12	11005 X	4132	-0-	-6873	B	-0-	4132	3			Y	-0-	1	1	-0-
01	11005 X	5789	-0-	-5216	B	-0-	5789	3			Y	-0-			-0-
02	6757 X	4413	-0-	-2344	B	-0-	4399	3	14	9	Y	13	13	8	-0-

HELTON 18				WELL #:	2	RRCID ->	248783	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	15032	PERF.12008	- 14788		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-			-0-

EDEN 11				WELL #:	1	RRCID ->	249471	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	15550	PERF.11976	- 14264		
09	1170 N	-0-	-0-	-1170	B	-0-					N	2			86
10	868 N	-0-	-0-	-868	B	-0-					N	22	8	8	100
11	8182 X	8182	-0-	-0-	B	-0-	8148	3	34	9	N	31	86	1	45
12	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9	4	1	50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	33	8	8	75
02	2842 X	-0-	-0-	-2842	B	-0-					N	75	89	1	4 8 57

HELTON 18				WELL #:	3H	RRCID ->	255789	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	11911	PERF.12250	- 15703		
09	8070 X	7821	-0-	-249	B	-0-	7705	3	116	9	Y	105			187
10	9424 X	8176	-0-	-1248	B	-0-	8063	3	113	9	Y	103	184	1	105
11	9120 X	6905	-0-	-2215	B	-0-	6798	3	107	9	Y	97		1 8	202
12	9424 X	8601	-0-	-823	B	-0-	8505	3	96	9	Y	87	175	1	114
01	9362 X	9326	-0-	-36	B	-0-	9217	3	109	9	Y	99	1	8	212
*02	8532 X	8532	-0-	-0-	B	-0-	8399	3	133	9	Y	121	190	1	143

MITCHELL, MARY 10				WELL #:	4H	RRCID ->	258634	COMPL. DATE	06/11/2010	TOTAL DEPTH	12002	PERF.12825	- 16343		
09	14970 X	12674	-0-	-2296	B	-0-	150	1	12394	3	Y	118	183	1	160
							130	9							
10	15190 X	13177	-0-	-2013	B	-0-	155	1	12867	3	Y	141	181	1	119
							155	9							
11	13860 X	11989	-0-	-1871	B	-0-	150	1	11677	3	Y	147	187	1	79
							162	9							
12	14322 X	12342	-0-	-1980	B	-0-	155	1	12071	3	Y	105			184
							116	9							
01	14322 X	13004	-0-	-1318	B	-0-	155	1	12732	3	Y	106	182	1	107
							117	9					1 8		
02	12325 X	11092	-0-	-1233	B	-0-	145	1	10817	3	Y	118			225
							130	9							

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HOLT 20 WELL #: 4H RRCID -> 264800 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 12206 PERF.12270 - 16634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
09		15090 X	12662	-0-	-2428 B	-0-	12346	3	316	9	Y	287	370	1	99
10		14539 X	12910	-0-	-1629 B	-0-	12600	3	310	9	Y	282	186	1	194
11		13770 X	12221	-0-	-1549 B	-0-	11935	3	286	9	Y	260	373	1	81
12		13702 X	12448	-0-	-1254 B	-0-	12149	3	299	9	Y	272	189	1	164
01		13485 X	12189	-0-	-1296 B	-0-	11915	3	274	9	Y	249	188	1	224
02		12238 X	10532	-0-	-1706 B	-0-	10323	3	209	9	Y	190	183	1	230

REID 9 WELL #: 7H RRCID -> 265883 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12230 - 16913															
09		7410 X	6542	-0-	-868 B	-0-	300	1	6135	3	Y	97	185	1	117
							107	9							
10		7657 X	5647	-0-	-2010 B	-0-	306	1	5261	3	Y	73			190
							80	9							
11		7350 X	5045	-0-	-2305 B	-0-	273	1	4693	3	Y	72	185	1	77
							79	9							
12		6758 X	3873	-0-	-2885 B	-0-	276	1	3522	3	Y	68			145
							75	9							
01		6758 X	6140	-0-	-618 B	-0-	306	1	5737	3	Y	88			233
							97	9							
02		6322 X	5943	-0-	-379 B	-0-	290	1	5550	3	Y	94	189	1	137
							103	9					1	8	

HOLT 20 WELL #: 5H RRCID -> 266240 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13456 - 18373															
09		17880 X	15707	-0-	-2173 B	-0-	300	1	15307	3	Y	91			210
							100	9							
10		18414 X	15579	-0-	-2835 B	-0-	310	1	15101	3	Y	153	186	1	162
							168	9					15	8	
11		16980 X	14052	-0-	-2928 B	-0-	300	1	13644	3	Y	98	185	1	75
							108	9							
12		16864 X	15412	-0-	-1452 B	-0-	310	1	14957	3	Y	132			207
							145	9							
01		16864 X	15261	-0-	-1603 B	-0-	310	1	14829	3	Y	111	192	1	111
							122	9					15	8	
02		15196 X	13487	-0-	-1709 B	-0-	290	1	13078	3	Y	108	6	8	213
							119	9							

HELTON 18 WELL #: 4H RRCID -> 266394 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12043 PERF.12088 - 16603															
09		13500 X	11840	-0-	-1660 B	-0-	4	1	11674	3	Y	147	187	1	94
							162	9							
10		13950 X	12745	-0-	-1205 B	-0-	9	1	12563	3	Y	157	191	1	59
							173	9					1	8	
11		17610 X	14674	-0-	-2936 B	-0-	14	1	14485	3	Y	159			218
							175	9							
12		10680 X	10680	-0-	-0- B	-0-	10506	3	174	9	Y	158	192	1	184
01		10385 X	7812	-0-	-2573 B	-0-	1	1	7666	3	Y	132	190	1	125
							145	9					1	8	
02		9715 X	7558	-0-	-2157 B	-0-	7424	3	134	9	Y	122	190	1	57

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: WHEELER											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																								
HELTON 18													WELL #: 5H RRCID -> 267157			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 12085			PERF.12096 - 16503		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE								
09		9745 X	9745	-0-	-0-	B	-0-	217	1	9095	3	Y	394	367	1	184								
								433	9															
10		11443 X	11443	-0-	-0-	B	-0-	324	1	10966	3	Y	139	179	1	4 8 140								
								153	9															
11		14482 X	14482	-0-	-0-	B	-0-	753	1	13513	3	Y	196	192	1	144								
								216	9															
12		11060 X	11060	-0-	-0-	B	-0-	303	1	10559	3	Y	180	184	1	140								
								198	9															
01		8804 X	8804	-0-	-0-	B	-0-	201	1	8396	3	Y	188	192	1	4 8 132								
								207	9															
02		7105 X	6860	-0-	-245	B	-0-	167	1	6562	3	Y	119	185	1	2 8 64								
								131	9															
HELTON 18													WELL #: 6SL RRCID -> 267168			COMPL. DATE 07/04/2011			TOTAL DEPTH 12098			PERF.12250 - 16473		
09		45927 X	45927	-0-	-0-	B	-0-	216	1	44409	3	Y	1184	1247	1	338								
								1302	9															
10		5921 X	5063	-0-	-858	B	-0-	306	1	4757	3	Y	-0-	277	1	61								
								733	1	3298	3	Y	95			156								
11		4170 X	4136	-0-	-34	B	-0-	105	9															
12		5208 X	4253	-0-	-955	B	-0-	280	1	3821	3	Y	138	181	1	113								
								152	9															
01		29698 X	4312	-0-	-25386	B	-0-	167	1	3980	3	Y	150	2	8	261								
								165	9															
02		27782 X	4809	-0-	-22973	B	-0-	185	1	4363	3	Y	237	378	1	3 8 117								
								261	9															
HOLMES 17													WELL #: 8H RRCID -> 267846			COMPL. DATE 11/08/2011			TOTAL DEPTH 12198			PERF.12280 - 17093		
09		12113 X	12113	-0-	-0-	B	-0-	11851	3	262	9	Y	238	189	1	136								
								11784	3	287	9	Y	261	189	1	9 8 199								
10		12071 X	12071	-0-	-0-	B	-0-	2014	3	121	9	Y	110	188	1	121								
								3776	3	212	9	Y	193	193	1	121								
11		9540 X	2135	-0-	-7405	B	-0-	5973	3	250	9	Y	227	189	1	8 8 151								
								6657	3	304	9	Y	276	189	1	8 8 230								
12		12462 X	3988	-0-	-8474	B	-0-																	
01		12462 X	6223	-0-	-6239	B	-0-																	
02		11658 X	6961	-0-	-4697	B	-0-																	
HOLMES 17													WELL #: 6H RRCID -> 267972			COMPL. DATE 12/28/2011			TOTAL DEPTH 12154			PERF.12125 - 16203		
09		17266 X	17266	-0-	-0-	B	-0-	16933	3	333	9	N	303	371	1	89								
								16132	3	292	9	N	265	184	1	5 8 165								
10		16424 X	16424	-0-	-0-	B	-0-	5327	3	235	9	N	214	187	1	192								
								6278	3	262	9	N	238	191	1	239								
11		14040 X	5562	-0-	-8478	B	-0-	9519	3	380	9	N	345	387	1	18 8 179								
								8903	3	290	9	N	264	193	1	11 8 239								
12		17329 X	6540	-0-	-10789	B	-0-																	
01		17329 X	9899	-0-	-7430	B	-0-																	
02		16211 X	9193	-0-	-7018	B	-0-																	
EDEN 11													WELL #: 5SL RRCID -> 269821			COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 11828			PERF.12125 - 16650		
09		11733 X	11733	-0-	-0-	B	-0-	1348	1	9976	3	Y	372	372	1	420								
								409	9															
10		17261 X	17261	-0-	-0-	B	-0-	1691	1	15033	3	Y	488	535	1	373								
								537	9															
11		12687 X	12687	-0-	-0-	B	-0-	1495	1	10774	3	Y	380	364	1	389								
								418	9															
12		12105 X	12105	-0-	-0-	B	-0-	1445	1	10220	3	Y	400	558	1	231								
								440	9															
01		3565 X	NO RPT	-0-	-3565	B	-0-					Y	NO RPT			231								
02		3335 X	NO RPT	-0-	-3335	B	-0-					Y	NO RPT			231								

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HOLT 20 WELL #: 7H RRCID -> 269856 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12327 - 14383													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
09	5640 X	5276	-0-	-364 B	-0-	210	1	4917	3	N	135	185 1	131
						149	9						
10	5828 X	5065	-0-	-763 B	-0-	217	1	4709	3	N	126	188 1	68
						139	9					1 8	
11	5640 X	4498	-0-	-1142 B	-0-	210	1	4161	3	N	115		183
						127	9						
12	5611 X	4828	-0-	-783 B	-0-	217	1	4472	3	N	126	186 1	123
						139	9						
01	5456 X	4666	-0-	-790 B	-0-	217	1	4317	3	N	120	183 1	59
						132	9					1 8	
02	5104 X	3904	-0-	-1200 B	-0-	203	1	3588	3	N	103	1 8	161
						113	9						
EDEN 11 WELL #: 8H RRCID -> 270359 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12102 - 16753													
09	8406 X	8406	-0-	-0- B	-0-	788	1	7500	3	Y	107		230
						118	9						
10	8835 X	7836	-0-	-999 B	-0-	650	1	7069	3	Y	106	183 1	153
						117	9						
11	8550 X	7819	-0-	-731 B	-0-	769	1	6929	3	Y	110	190 1	73
						121	9						
12	8835 X	4338	-0-	-4497 B	-0-	423	1	3810	3	Y	95		168
						105	9						
01	8680 X	5922	-0-	-2758 B	-0-	534	1	5255	3	Y	121	182 1	107
						133	9						
02	8120 X	5844	-0-	-2276 B	-0-	519	1	5204	3	Y	110		217
						121	9						
HOLMES 17 WELL #: 9H RRCID -> 270424 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF.12380 - 17153													
09	22170 X	19680	-0-	-2490 B	-0-	19352	3	328	9	N	298	371 1	172
						19577	3	354	9	N	322	372 1	117
10	22909 X	19931	-0-	-2978 B	-0-	20289	3	393	9	N	357	380 1	94
						19621	3	361	9	N	328	187 1	235
11	20940 X	20682	-0-	-258 B	-0-	18861	3	312	9	N	284	385 1	129
						15809	3	259	9	N	235	182 1	179
12	20863 X	19982	-0-	-881 B	-0-								
01	20553 X	19173	-0-	-1380 B	-0-							5 8	
02	19981 X	16068	-0-	-3913 B	-0-							3 8	
ZYBACH 19 WELL #: 5H RRCID -> 270427 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 12303 PERF.12390 - 16853													
09	13320 X	11355	-0-	-1965 B	-0-	750	1	10191	3	N	376	372 1	169
						414	9						
10	13609 X	10700	-0-	-2909 B	-0-	775	1	9485	3	N	400	363 1	194
						440	9					12 8	
11	12660 X	10668	-0-	-1992 B	-0-	750	1	9524	3	N	358	373 1	179
						394	9						
12	12245 X	10676	-0-	-1569 B	-0-	775	1	9496	3	N	368	371 1	176
						405	9						
01	12245 X	10365	-0-	-1880 B	-0-	775	1	9202	3	N	353	367 1	151
						388	9					11 8	
02	10991 X	9321	-0-	-1670 B	-0-	725	1	8225	3	N	337	378 1	98
						371	9					12 8	

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MITCHELL, MARY 10 WELL #: 8H RRCID -> 270627 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12610 - 16993														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	13814 X	13814	-0-	-0- B	-0-	461	1	12991	3	N	329	360	1	194
						362	9							
10	14367 X	14367	-0-	-0- B	-0-	886	1	13141	3	N	309	180	1	282
						340	9							
11	15621 X	15621	-0-	-0- B	-0-	3354	1	11912	3	N	323	379	1	226
						355	9							
12	14260 X	13396	-0-	-864 B	-0-	1779	1	11298	3	N	290	372	1	144
						319	9							
01	14353 X	13394	-0-	-959 B	-0-	800	1	12300	3	N	267	187	1	184
						294	9							
02	15109 X	11182	-0-	-3927 B	-0-	482	1	10373	3	N	297	379	1	85
						327	9							

HOLT 20 WELL #: 6H RRCID -> 270977 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 12117 PERF.12440 - 16888														
09	14851 X	14851	-0-	-0- B	-0-	14558	3	293	9	Y	266	187	1	178
10	15257 X	15257	-0-	-0- B	-0-	14948	3	309	9	Y	281	379	1	74
11	13950 X	13234	-0-	-716 B	-0-	12959	3	275	9	Y	250	190	1	134
12	15686 X	14163	-0-	-1523 B	-0-	13865	3	298	9	Y	271	187	1	218
01	15686 X	14053	-0-	-1633 B	-0-	13801	3	252	9	Y	229	374	1	67
02	14355 X	13264	-0-	-1091 B	-0-	13031	3	233	9	Y	212	193	1	84

EDEN 11 WELL #: 6H RRCID -> 271312 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12302 PERF.12410 - 16903														
09	7222 X	7222	-0-	-0- B	-0-	641	1	6100	3	Y	437	359	1	274
						481	9							
10	7816 X	7816	-0-	-0- B	-0-	602	1	6554	3	Y	600	562	1	217
						660	9							
11	4225 X	4225	-0-	-0- B	-0-	372	1	3356	3	Y	452	375	1	294
						497	9							
12	11343 X	11343	-0-	-0- B	-0-	1072	1	9656	3	Y	559	555	1	298
						615	9							
01	10539 X	10539	-0-	-0- B	-0-	919	1	9027	3	Y	539	568	1	177
						593	9							
*02	9075 X	9075	-0-	-0- B	-0-	776	1	7780	3	Y	472	369	1	236
						519	9							

ZYBACH 19 WELL #: 4H RRCID -> 272109 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 12269 PERF.12512 - 16943														
09	14347 X	14347	-0-	-0- B	-0-	13762	3	585	9	Y	532	550	1	187
10	15008 X	15008	-0-	-0- B	-0-	14227	3	781	9	Y	710	747	1	123
11	14551 X	14551	-0-	-0- B	-0-	13802	3	749	9	Y	681	571	1	233
12	15221 X	14838	-0-	-383 B	-0-	14126	3	712	9	Y	647	563	1	317
01	15597 X	15597	-0-	-0- B	-0-	14895	3	702	9	Y	638	753	1	176
02	14065 X	13280	-0-	-785 B	-0-	12737	3	543	9	Y	494	558	1	102

MITCHELL, MARY 10 WELL #: 7H RRCID -> 272256 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12224 PERF.12560 - 16883														
09	31320 X	27410	-0-	-3910 B	-0-	27058	3	352	9	N	320	351	1	190
10	31682 X	27799	-0-	-3883 B	-0-	27437	3	362	9	N	329	361	1	144
11	29700 X	24882	-0-	-4818 B	-0-	24545	3	337	9	N	306	184	1	266
12	29977 X	25626	-0-	-4351 B	-0-	25310	3	316	9	N	287	364	1	189
01	29140 X	26197	-0-	-2943 B	-0-	25887	3	310	9	N	282	367	1	91
02	26506 X	23353	-0-	-3153 B	-0-	23085	3	268	9	N	244	185	1	146

WEST PARK (GRANITE WASH) //CONT.// 96537 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
EDEN 11 SL WELL #: 7H RRCID -> 272715 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12299 PERF.12270 - 16971																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
HELTON 18 SL WELL #: 8H RRCID -> 276285 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 12190 PERF.12390 - 17103																	
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	34715	-0-	34715 B	34715	33717	3	998	9	N	907	925	1	10	8	226
LE NORMAN OPERATING LLC 491579 ZYBACH WELL #: 207 RRCID -> 237499 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11845 - 13632																	
09	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	2292	2			Y	-0-					89
10	2542	N	2306	-0-	-236 B	-0-					Y	-0-					89
11	2400	N	2151	-0-	-249 B	-0-	2151	2			Y	-0-					89
12	2242	N	2242	-0-	-0- B	-0-	2242	2			Y	-0-					89
01	2232	N	2147	-0-	-85 B	-0-	2147	2			Y	-0-					89
02	2088	N	2071	-0-	-17 B	-0-	2071	2			Y	-0-					89
ZYBACH WELL #: 307 RRCID -> 243627 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11951 - 14148																	
09	2581	N	2581	-0-	-0- B	-0-	2533	2	48	9	N	44	1	8			178
10	2537	N	2537	-0-	-0- B	-0-	2486	2	51	9	N	46	2	8			222
11	2499	N	2499	-0-	-0- B	-0-	2469	2	30	9	N	27	181	1			68
12	2480	N	2383	-0-	-97 B	-0-	2331	2	52	9	N	47					115
01	2510	N	2510	-0-	-0- B	-0-	2441	2	69	9	N	63	1	8			177
02	2320	N	2240	-0-	-80 B	-0-	2182	2	58	9	N	53	3	8			227
ZYBACH WELL #: 407 RRCID -> 246111 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 14452 PERF.11815 - 14394																	
09	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
10	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	PRTL	PLG		-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
ZYBACH WELL #: 2011 RRCID -> 246555 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11451 - 13994																	
09	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT		-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.// 96537 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
FUHRMAN 19		WELL #: 4		RRCID -> 234032		COMPL. DATE 12/23/2007			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11814 - 14214			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2220 N	2205	-0-	-15 B	-9029	2170	2	35 9	N	32	32 8	22
10	2356 N	2360	-0-	4 B	-9025	2304	2	56 9	N	51	51 8	22
11	2280 N	2047	-0-	-233 B	-9025	2047	2		N	-0-		22
12	2294 N	1939	-0-	-355 B	-9025	1913	2	26 9	N	24	24 8	22
01	2356 N	2126	-0-	-230 B	-9025	32	1	2047 2	N	43	43 8	22
						47	9					
02	1972 N	1957	-0-	-15 B	-9025	35	1	1904 2	N	16	16 8	22
						18	9					

HOLT 19		WELL #: 4		RRCID -> 235287		COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11862 - 14214			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-8787				N	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 7		RRCID -> 235480		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11904 - 14227			
09	2100 N	1587	-0-	-513 B	-0-	1535	2	52 9	N	47	44 8	155
10	1891 N	1610	-0-	-281 B	-0-	1554	2	56 9	N	51	51 8	155
11	1740 N	1203	-0-	-537 B	-0-	1203	2		N	-0-		155
12	1643 N	1443	-0-	-200 B	-0-	1426	2	17 9	N	15	15 8	155
01	1612 N	1129	-0-	-483 B	-0-	31	1	1079 2	N	17	17 8	155
						19	9					
*02	1424 N	1424	-0-	-0- B	-0-	35	1	1310 2	N	72	184 1	10 8 33
						79	9					

ZYBACH		WELL #: 213H		RRCID -> 236341		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 11905 PERF.12006 - 13515			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		44
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-	44 1	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-

HOLT SWD		WELL #: 1		RRCID -> 238167		COMPL. DATE 06/26/2008			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5440 - 6360			
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

FUHRMAN 19		WELL #: 9		RRCID -> 238979		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 14400 PERF.11946 - 14277			
09	3352 X	3352	-0-	-0- B	-0-	3312	2	40 9	N	36	36 8	80
10	3380 X	3380	-0-	-0- B	-0-	3338	2	42 9	N	38	38 8	80
11	3240 X	3044	-0-	-196 B	-0-	3043	2	1 9	N	1	1 8	80
12	3472 X	2927	-0-	-545 B	-0-	2879	2	48 9	N	44	44 8	80
01	3472 X	3115	-0-	-357 B	-0-	31	1	3030 2	N	49	49 8	80
						54	9					
*02	3500 X	3500	-0-	-0- B	-0-	35	1	3297 2	N	153	175 1	33 8 25
						168	9					

WEST PARK (GRANITE WASH)		//CONT.//		96537 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
FUHRMAN 19		WELL #:		6	RRCID ->	239403	COMPL. DATE	06/14/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11950	- 14305		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	2100	N	2392	-0-	292 B	-22726	2341 2	51 9	N	46	46 8			84
10	2356	N	2463	-0-	107 B	-22619	2411 2	52 9	N	47	47 8			84
11	2280	N	2306	-0-	26 B	-22593	2306 2		N	-0-				84
12	2480	N	2246	-0-	-234 B	-22593	2202 2	44 9	N	40	40 8			84
01	2449	N	2493	-0-	44 B	-22549	31 1	2406 2	N	51	51 8			84
							56 9							
02	2233	N	2208	-0-	-25 B	-22549	35 1	2153 2	N	18	18 8			84
							20 9							

FUHRMAN 19		WELL #:		8	RRCID ->	239822	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	14403	PERF.11910	- 14306
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-0-			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

HOLT 19		WELL #:		7	RRCID ->	239825	COMPL. DATE	07/13/2008	TOTAL DEPTH	14400	PERF.11942	- 14307
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-18201			N	-0-		-0-

FUHRMAN 19		WELL #:		5	RRCID ->	241714	COMPL. DATE	08/09/2008	TOTAL DEPTH	14300	PERF.11854	- 14088
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-		-0-

ZYBACH		WELL #:		313H	RRCID ->	242888	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	11879	PERF.12152	- 14472
09	5700	X	5085	-0-	-615 B	-0-	4958 2	127 9	N	115		125
10	5642	X	5147	-0-	-495 B	-0-	5106 2	41 9	N	37		162
11	5460	X	4395	-0-	-1065 B	-0-	4395 2		N	-0-		162
12	5301	X	3518	-0-	-1783 B	-0-	53 1	3440 2	N	23		185
							25 9					
01	5270	X	1489	-0-	-3781 B	-0-	43 1	1403 2	N	39	199 1	25
							43 9					
02	4930	X	3976	-0-	-954 B	-0-	3939 2	37 9	N	34		59

FUHRMAN 19		WELL #:		12	RRCID ->	242895	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	14396	PERF.11764	- 14183
09	3720	X	3117	-0-	-603 B	-72907	3060 2	57 9	N	52	52 8	-0-
10	3658	X	3052	-0-	-606 B	-72907	2961 2	91 9	N	83	83 8	-0-
11	3300	X	2945	-0-	-355 B	-72907	2945 2		N	-0-		-0-
12	3410	X	2870	-0-	-540 B	-72907	2781 2	89 9	N	81	81 8	-0-
01	3224	X	2846	-0-	-378 B	-72907	32 1	2696 2	N	107	107 8	-0-
							118 9					
02	3016	X	2561	-0-	-455 B	-72907	35 1	2486 2	N	36	36 8	-0-
							40 9					

OIL AND GAS DIVISION

WEST PARK (UPPER MORROW) 96537 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
APACHE CORPORATION 027200
HILL, J. H. WELL #: 201 RRCID -> 246748 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 15497 PERF.13447 - 14897

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FOWLSTON ESTATE WELL #: 1023 RRCID -> 171740 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.15500 - 15511

09	14514 X	14514	-0-	-0-	-0-	320 1	14192 2	N	-0-	-0-
						2 4				
10	14931 X	14931	-0-	-0-	-0-	330 1	14599 2	N	-0-	-0-
						2 4				
11	14257 X	14257	-0-	-0-	-0-	320 1	13935 2	N	-0-	-0-
						2 4				
12	14670 X	14670	-0-	-0-	-0-	330 1	14338 2	N	-0-	-0-
						2 4				
01	14825 X	14825	-0-	-0-	-0-	330 1	14493 2	N	-0-	-0-
						2 4				
*02	13486 X	13486	-0-	-0-	-0-	306 1	13178 2	N	-0-	-0-
						2 4				

HALL-MCCOY WELL #: 2024 RRCID -> 171827 COMPL. DATE 11/09/1998 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15617 - 15624

09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
REID 9 WELL #: 1 RRCID -> 166919 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16201 PERF.15228 - 15248

09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

HELTON 18 WELL #: 1R RRCID -> 167816 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15955 - 16015

09	8185 X	8185	-0-	-0-	-0-	8185 3		N	-0-	-0-
10	10869 X	10869	-0-	-0-	-0-	10869 3		N	-0-	-0-
11	7680 X	7044	-0-	-636	-0-	7044 3		N	-0-	-0-
12	11557 X	11557	-0-	-0-	-0-	11557 3		N	-0-	-0-
01	11549 X	11549	-0-	-0-	-0-	11549 3		N	-0-	-0-
02	9715 X	9447	-0-	-268	-0-	9446 3	1 9	N	1 8	-0-

HOLMES 17 WELL #: 2 RRCID -> 168834 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15334 - 15350

09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

 WHEELER E. (GRANITE WASH -A-) 96757 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131
 MAY 3 WELL #: 103 RRCID -> 218847 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10788 - 10887

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/14/2015 - PLUGGED 09/14/2015												

 WHEELER, NW. (WOODFORD) 96760 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHEELER
 CAMBRIDGE PRODUCTION, INC. 126783
 MEEK WELL #: 2012 RRCID -> 217292 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 14696 PERF.13358 - 13526

09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			425
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			425
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2014 - PLUGGED 01/08/14												

 WHEELER-PAN (HUNTON) 96782 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CIMAREX ENERGY CO. 153438
 DAVIS, PYLE WELL #: 1 RRCID -> 064581 COMPL. DATE 12/12/1975 TOTAL DEPTH 15008 PERF.14470 - 14496

09	6150 X	5776	-0-	-374	-0-	509	1	5260	2	N	6	186
10	6355 X	5014	-0-	-1341	-0-	515	1	4496	2	N	3	189
11	6150 X	4538	-0-	-1612	-0-	438	1	4090	2	N	9	198
12	5983 X	4455	-0-	-1528	-0-	459	1	3990	2	N	5	203
01	5983 X	3652	-0-	-2331	-0-	434	1	3218	2	N	-0-	203
02	5597 X	4568	-0-	-1029	-0-	473	1	4085	2	N	9	212

 FOUR STAR OIL & GAS COMPANY 280632
 WILLIAMS, S. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 060938 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 17250 PERF.14672 - 14699

09	17040 X	16702	-0-	-338	-0-	16669	2	33	9	N	30	170
10	17608 X	17013	-0-	-595	-0-	16972	2	41	9	N	37	29
11	17040 X	14916	-0-	-2124	-0-	15	1	14869	2	N	29	58
12	17422 X	17045	-0-	-377	-0-	32	9	16982	2	N	29	87
01	17267 X	16848	-0-	-419	-0-	31	1	16793	2	N	22	109
02	16153 X	15754	-0-	-399	-0-	15726	2	28	9	N	25	134

 CITY OF SHAMROCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 061598 COMPL. DATE 04/02/1975 TOTAL DEPTH 15038 PERF.14842 - 14870

09	6416 X	6416	-0-	-0-	-0-	6401	2	15	9	N	14	103
10	6624 X	6624	-0-	-0-	-0-	6595	2	29	9	N	26	129
11	4800 X	3465	-0-	-1335	-0-	3441	2	24	9	N	22	44
12	5177 X	2458	-0-	-2719	-0-	15	1	2441	2	N	2	46
01	5177 X	3980	-0-	-1197	-0-	15	1	3950	2	N	14	60
*02	9818 X	9818	-0-	-0-	-0-	29	1	9634	2	N	141	201

WHEELER-PAN (HUNTON) FOUR STAR OIL & GAS COMPANY WARREN, G. C. UNIT		//CONT.// 96782 500 280632		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER	
WELL #:	1	RRCID ->	065255	COMPL. DATE	10/24/1975	TOTAL DEPTH	14875	PERF.	14750 - 14766	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	12000 X	11947	-0-	-53	-0-	11938 2	9 9	N	8	79
10	12400 X	12137	-0-	-263	-0-	12113 2	24 9	N	22	101
11	12000 X	10761	-0-	-1239	-0-	15 1	10738 2	N	7	38
12	12648 X	10406	-0-	-2242	-0-	8 9	31 1	N	12	50
01	13728 X	13728	-0-	-0-	-0-	13 9	31 1	N	24	74
*02	12018 X	12018	-0-	-0-	-0-	26 9	29 1	N	17	91
						19 9				

BEENE, D.O. UNIT		//CONT.// 96782 500 280632		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER	
WELL #:	1	RRCID ->	066090	COMPL. DATE	01/23/1976	TOTAL DEPTH	14927	PERF.	14380 - 14395	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	5460 X	5372	-0-	-88	-0-	5363 2	9 9	N	8	51
10	5642 X	5447	-0-	-195	-0-	5438 2	9 9	N	8	59
11	5460 X	5013	-0-	-447	-0-	15 1	4989 2	N	8	67
12	5611 X	5606	-0-	-5	-0-	9 9	31 1	N	10	77
01	5710 X	5710	-0-	-0-	-0-	11 9	31 1	N	7	84
02	5191 X	5022	-0-	-169	-0-	8 9	29 1	N	8	92
						9 9				

SANDERS UNA UNIT		//CONT.// 96782 500 280632		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER	
WELL #:	1	RRCID ->	066182	COMPL. DATE	11/14/1975	TOTAL DEPTH	15225	PERF.	15028 - 15042	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2196 2	6 9	N	5	49
10	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2747 2	14 9	N	13	62
11	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1828 2	22 9	N	20	82
12	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3157 2	13 9	N	12	94
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2018 2	3 9	N	3	97
*02	2900 N	3891	-0-	991	991	3869 2	22 9	N	20	117

LAYCOCK, C. K. UNIT		//CONT.// 96782 500 280632		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER	
WELL #:	1	RRCID ->	067596	COMPL. DATE	04/24/1976	TOTAL DEPTH	14800	PERF.	14616 - 14647	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	12000 X	11840	-0-	-160	-0-	11768 2	72 9	N	65	173
10	12369 X	11988	-0-	-381	-0-	11954 2	34 9	N	31	74
11	11970 X	11009	-0-	-961	-0-	15 1	10949 2	N	41	115
12	12338 X	12123	-0-	-215	-0-	45 9	31 1	N	58	101
01	12245 X	11755	-0-	-490	-0-	64 9	31 1	N	65	65
02	11455 X	11126	-0-	-329	-0-	72 9	29 1	N	39	104
						43 9				

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY BRONCO CREEK		//CONT.// 96782 500 280632		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER	
WELL #:	1	RRCID ->	072549	COMPL. DATE	08/30/1978	TOTAL DEPTH	14960	PERF.	14819 - 14857	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
09	11316 X	11316	-0-	-0-	-0-	30 1	11106 2	N	164	37
10	11625 X	9948	-0-	-1677	-0-	180 9	31 1	N	50	87
11	11250 X	9903	-0-	-1347	-0-	55 9	30 1	N	93	180
12	11687 X	11127	-0-	-560	-0-	102 9	31 1	N	162	181
01	11687 X	10045	-0-	-1642	-0-	178 9	31 1	N	41	222
02	10933 X	9618	-0-	-1315	-0-	1 9	29 1	N	1	68

WHEELER-PAN (HUNTON)		//CONT.//	96782 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
RENEAU, JAMES SEED CO.			701747				
FOSTER, G. I.		WELL #:	1	RRCID -> 069332	COMPL. DATE 06/20/1976	TOTAL DEPTH 14712	PERF.14260 - 14275
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE AMT CODE	M	BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

SPINDLETOP DRILLING CO.			809924			CNTY: WHEELER	
WEISE 28		WELL #:	1	RRCID -> 170079	COMPL. DATE 02/16/1998	TOTAL DEPTH 15626	PERF.14890 - 14912
09	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3725 2	
10	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3762 2	13 9 N 12
11	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3426 2	3 9 N 3
12	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3687 2	32 9 N 29
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	3694 2	7 9 N 6
*02	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3454 2	22 9 N 20

WHEELER-PAN (HUNTON, NW.)			96782 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
APACHE CORPORATION			027200				
HUNTER UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 078556	COMPL. DATE 07/07/1978	TOTAL DEPTH 14510	PERF.13980 - 14996
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MOORE		WELL #:	1A	RRCID -> 081947	COMPL. DATE 11/16/1978	TOTAL DEPTH 14693	PERF.14360 - 14382
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY			172232			CNTY: WHEELER	
JACO -A-		WELL #:	1	RRCID -> 079305	COMPL. DATE 08/29/1978	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14413 - 14441
09	6810 X	4795	-0-	-2015	-0-	4795 2	
10	7037 X	6169	-0-	-868	-0-	6162 2	7 9 N 6
11	6810 X	6148	-0-	-662	-0-	45 1	6103 2 N -0-
12	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	47 1	6673 2 N -0-
01	6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	47 1	6201 2 N -0-
02	5945 X	5570	-0-	-375	-0-	44 1	5526 2 N -0-

WHEELER, N. (MORROW)			96784 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHEELER	
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699				
SIMMONS GU		WELL #:	1	RRCID -> 106639	COMPL. DATE 10/02/1981	TOTAL DEPTH 17875	PERF.15128 - 17256
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

WHEELER, N. (MORROW)			//CONT.//		96784 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHEELER					
ENERVEST OPERATING, L.L.C.					252131											
METHODIST HOME 2					WELL #: 4	RRCID -> 248149		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 15500		PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

METHODIST HOME 2					WELL #: 3	RRCID -> 249733		COMPL. DATE 11/09/2008		TOTAL DEPTH 15407		PERF.11273 - 14782				
09		2280 X	1424	-0-	-856	-0-		1338	2	86	9	N	78	178	1	165
10		2449 X	916	-0-	-1533	-0-		803	2	113	9	N	103			268
11		2370 X	1151	-0-	-1219	-0-		1112	2	39	9	N	35	178	1	125
12		2449 X	1167	-0-	-1282	-0-		1101	2	66	9	N	60			185
01		2263 X	1543	-0-	-720	-0-		1464	2	79	9	N	72			257
*02		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-		1677	2	75	9	N	68	192	1	133

METHODIST HOME 2					WELL #: 2	RRCID -> 250038		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15452		PERF.11126 - 15248				
09		900 X	883	-0-	-17	-0-		872	2	11	9	N	10			140
10		930 X	771	-0-	-159	-0-		668	2	103	9	N	94	184	1	50
11		900 X	626	-0-	-274	-0-		626	2			N	-0-			50
12		930 X	660	-0-	-270	-0-		660	2			N	-0-			50
01		930 X	594	-0-	-336	-0-		594	2			N	-0-			50
02		841 X	630	-0-	-211	-0-		630	2			N	-0-			50

CHILDRENS HOME 2					WELL #: 1	RRCID -> 251620		COMPL. DATE 03/14/2009		TOTAL DEPTH 15430		PERF.14935 - 15004				
09	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	25045		2177	2	129	9	N	117	180	1	155
10		28143 X	3098	-0-	-25045	-0-		3010	2	88	9	N	80			235
11		10080 X	4959	-0-	-5121	-0-		4792	2	167	9	N	152	180	1	207
12		8618 X	1874	-0-	-6744	-0-		1708	2	166	9	N	151	188	1	170
01		4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-						N	30			200
02		4785 X	875	-0-	-3910	-0-		774	2	101	9	N	92	179	1	113

MOORE 10					WELL #: 1	RRCID -> 254792		COMPL. DATE 12/26/2008		TOTAL DEPTH 15660		PERF.11380 - 15457				
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					60
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	127		187	1		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CHILDRENS HOME 2					WELL #: 3	RRCID -> 269255		COMPL. DATE 03/13/2010		TOTAL DEPTH 15267		PERF.14931 - 14970				
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 APACHE CORPORATION 027200
 PYLE WELL #: 402HB RRCID -> 264866 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.11855 - 15903

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	* * AMT	EOM BALANCE
*09	8752 X	8752	-0-	-0-	-0-	845 1	7333 2	9 1	N	522	563 1	1 8	382
*10	8461 X	8461	-0-	-0-	-0-	574 1	7090 2	9 1	N	461	385 1	1 8	457
11	7467 X	7467	-0-	-0-	-0-	507 1	6234 2	9 1	N	395	381 1		471
12	8556 X	5689	-0-	-2867	-0-	798 1	4710 2	9 1	N	382	376 1		477
01	8556 X	6479	-0-	-2077	-0-	435 1	5364 2	9 1	N	389	379 1		487
02	8004 X	6168	-0-	-1836	-0-	687 1	4945 2	9 1	N	399	567 1		319

PYLE SL WELL #: 4009H RRCID -> 275625 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13684 PERF.13730 - 18178

09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PYLE WELL #: 4008SL RRCID -> 276336 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 11685 PERF.11725 - 16127

*09	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	850 1	13612 2	9 1	N	366	550 1	8 8	455
*10	15519 X	15519	-0-	-0-	-0-	403 1	14131 2	9 1	N	464	371 1	1 8	547
11	9618 X	9618	-0-	-0-	-0-	878 1	8388 2	9 1	N	339	375 1		511
12	17080 X	17080	-0-	-0-	-0-	510 1	14894 2	9 1	N	533	564 1		480
01	15251 X	15251	-0-	-0-	-0-	1600 1	13095 2	9 1	N	353	370 1		463
*02	15938 X	15938	-0-	-0-	-0-	586 1	13440 2	9 1	N	631	572 1		522

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
 REYNOLDS WELL #: 5025H RRCID -> 256456 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12390 - 16627

09	9510 X	8176	-0-	-1334	-0-	322 1	7698 2	9 1	N	142	192 1		71
10	9300 X	8297	-0-	-1003	-0-	156 1	7740 2	9 1	N	207	192 1		86
11	9000 X	8073	-0-	-927	-0-	329 1	7773 2	9 1	N	-0-			86
12	8525 X	8271	-0-	-254	-0-	228 1	7776 2	9 1	N	151	184 1		53
*01	8525 X	8381	-0-	-144	-0-	300 1	7789 2	9 1	N	249	188 1		114
02	7917 X	7664	-0-	-253	-0-	318 1	7113 2	9 1	N	217	197 1		134

ELMORE WELL #: 1023H RRCID -> 257843 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 17521 PERF.13095 - 14726

09	20310 X	17208	-0-	-3102	-0-	16947 2	261 9		N	237	187 1		146
10	20987 X	16933	-0-	-4054	-0-	16575 2	358 9		N	325	376 1		95
11	19290 X	14787	-0-	-4503	-0-	14376 2	411 9		N	374	374 1		95
12	17267 X	15318	-0-	-1949	-0-	15318 2			N	-0-			95
*01	17267 X	12724	-0-	-4543	-0-	12481 2	243 9		N	221	189 1		127
02	16153 X	9312	-0-	-6841	-0-	9082 2	230 9		N	209	186 1		150

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798
ELMORE WELLS #: 1024H RRCID -> 259910 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12500 - 16487

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
09	11280	X	9876	-0-	-1404	-0-	9435	2	441	9	N	401	362	1	72
10	11656	X	9479	-0-	-2177	-0-	9252	2	227	9	N	206	183	1	95
11	10800	X	9597	-0-	-1203	-0-	9211	2	386	9	N	351	370	1	76
12	10881	X	9468	-0-	-1413	-0-	9209	2	259	9	N	235	182	1	129
*01	10199	X	6266	-0-	-3933	-0-	6024	2	242	9	N	220	193	1	156
02	9541	X	5576	-0-	-3965	-0-	5362	2	1	4	N	194	184	1	166
							213	9							

REYNOLDS WELLS #: 6025H RRCID -> 260008 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 12217 PERF.12306 - 16311

09	19950	X	17797	-0-	-2153	-0-	17570	2	227	9	N	206	174	1	82
10	20553	X	18531	-0-	-2022	-0-	17973	2	558	9	N	507	536	1	53
11	19200	X	16453	-0-	-2747	-0-	16253	2	200	9	N	182	189	1	46
12	18259	X	17406	-0-	-853	-0-	17188	2	218	9	N	198	183	1	61
*01	18259	X	16465	-0-	-1794	-0-	16263	2	202	9	N	184	187	1	58
02	17081	X	14469	-0-	-2612	-0-	14295	2	174	9	N	158	159	1	57

DUKES WELLS #: 1008H RRCID -> 261332 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11998 PERF.12305 - 16393

*06	10590	X	10253	-0-	-337	-0-	395	1	9485	3	N	339	383	1	13
							373	9							
07	10943	X	10340	-0-	-603	-0-	407	1	9497	3	N	395	376	1	32
							1	4	435	9					
08	10943	X	10052	-0-	-891	-0-	409	1	9419	3	N	204	191	1	45
							224	9							
09	10590	X	9854	-0-	-736	-0-	391	1	9064	3	N	363	363	1	45
							399	9							
10	10602	X	9676	-0-	-926	-0-	406	1	9061	3	N	190	190	1	45
							209	9							
11	10260	X	9191	-0-	-1069	-0-	346	1	8662	3	N	166	174	1	37
							183	9							
*12	9672	X	9551	-0-	-121	-0-	347	1	8971	3	N	212	186	1	63
							233	9							
*01	9672	X	8997	-0-	-675	-0-	358	1	8004	3	N	577	556	1	84
							635	9							
02	9048	X	8551	-0-	-497	-0-	359	1	7888	3	N	276	342	1	18
							304	9							

ELMORE WELLS #: 2023H RRCID -> 262690 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12790 - 17233

09	10170	X	9441	-0-	-729	-0-	568	1	8635	2	N	216	187	1	67
							238	9							
10	10509	X	9669	-0-	-840	-0-	605	1	8823	2	N	219	190	1	96
							241	9							
11	10170	X	8841	-0-	-1329	-0-	552	1	8099	2	N	173	186	1	83
							190	9							
12	8990	X	8728	-0-	-262	-0-	516	1	7984	2	N	207	177	1	113
							228	9							
*01	9312	X	9312	-0-	-0-	-0-	569	1	8388	2	N	323	365	1	71
							355	9							
*02	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	562	1	7700	2	N	353	366	1	58
							388	9							

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
 PYLE 22 WELL #: 2 RRCID -> 216375 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 13271 PERF.11316 - 13177

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 11/22/2013 - PLUGGED 11/22/13																

THURMAN HORN WELL #: 402H RRCID -> 256486 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 11457 PERF.11440 - 15643

09	15340	X	15340	-0-	-0-	-0-	15121	2	219	9	N	199	173	1	2	8	186
10	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15437	2	275	9	N	250	308	1	2	8	126
11	14882	X	14882	-0-	-0-	-0-	14715	2	167	9	N	152	154	1	1	8	123
12	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	14118	2	219	9	N	199	84	1			238
01	16022	X	16022	-0-	-0-	-0-	15834	2	188	9	N	171	145	1	1	8	263
*02	14459	X	14459	-0-	-0-	-0-	14229	2	230	9	N	209	231	1	1	8	240

ZYBACH WELL #: 2010H RRCID -> 257675 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11591 PERF.11835 - 16197

09	13110	X	10962	-0-	-2148	-0-	10761	2	201	9	N	183	174	1	1	8	220
10	13795	X	11279	-0-	-2516	-0-	11045	2	234	9	N	213	334	1	2	8	97
11	13350	X	11031	-0-	-2319	-0-	10838	2	193	9	N	175	140	1			132
12	14486	X	14486	-0-	-0-	-0-	14097	2	389	9	N	354	258	1	1	8	227
01	14193	X	14193	-0-	-0-	-0-	13947	2	246	9	N	224	332	1			119
*02	13057	X	13057	-0-	-0-	-0-	12804	2	253	9	N	230	193	1			156

THURMAN HORN WELL #: 403H RRCID -> 257787 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11321 PERF.11410 - 15638

09	11580	X	11346	-0-	-234	-0-	11163	2	183	9	N	166	2	8			248
10	11873	X	11279	-0-	-594	-0-	11081	2	198	9	N	180	321	1	2	8	105
11	11490	X	11085	-0-	-405	-0-	10928	2	157	9	N	143	101	1	1	8	146
12	11873	X	11812	-0-	-61	-0-	11592	2	220	9	N	200	90	1	6	8	250
01	11718	X	11002	-0-	-716	-0-	10792	2	210	9	N	191	388	1	1	8	52
02	10962	X	10133	-0-	-829	-0-	9962	2	171	9	N	155	102	1	16	8	89

TA GREENHOUSE WELL #: 2H RRCID -> 257915 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11460 - 15875

09	16410	X	15310	-0-	-1100	-0-	14960	2	350	9	N	318	356	1	3	8	127
10	16957	X	15589	-0-	-1368	-0-	15203	2	386	9	N	351	378	1	3	8	97
11	15990	X	14765	-0-	-1225	-0-	14387	2	378	9	N	344	290	1	2	8	149
12	15624	X	15276	-0-	-348	-0-	14871	2	405	9	N	368	368	1	6	8	143
01	15624	X	15116	-0-	-508	-0-	14697	2	419	9	N	381	329	1	11	8	184
02	14616	X	13893	-0-	-723	-0-	13554	2	339	9	N	308	337	1	1	8	154

TA GREENHOUSE WELL #: 3H RRCID -> 262649 COMPL. DATE 05/25/2011 TOTAL DEPTH 11428 PERF.11605 - 15945

09	16080	X	16077	-0-	-3	-0-	15691	2	386	9	N	351	380	1	8	8	214
10	17081	X	15743	-0-	-1338	-0-	15350	2	393	9	N	357	383	1	5	8	183
11	16530	X	16312	-0-	-218	-0-	15960	2	352	9	N	320	336	1	1	8	166
12	17081	X	16728	-0-	-353	-0-	16358	2	370	9	N	336	274	1	5	8	223
01	17050	X	16808	-0-	-242	-0-	16294	2	514	9	N	467	390	1	31	8	269
02	15776	X	13666	-0-	-2110	-0-	13310	2	356	9	N	324	493	1	17	8	83

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHEELER						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		147699												
ZYBACH		WELL #:		4010H	RRCID ->	262748	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL	DEPTH	11610	PERF.	11835 - 16148			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
09	13830	X	12771	-0-	-1059	-0-	12389 2	382 9	N	347	372 1	2 8			251	
10	14291	X	12568	-0-	-1723	-0-	12228 2	340 9	N	309	382 1				178	
11	13830	X	9036	-0-	-4794	-0-	8772 2	264 9	N	240	236 1				182	
12	13082	X	4252	-0-	-8830	-0-	4152 2	100 9	N	91	195 1				78	
01	13082	X	5948	-0-	-7134	-0-	5790 2	158 9	N	144	1 8				221	
02	12238	X	7529	-0-	-4709	-0-	7166 2	363 9	N	330	385 1				166	

ZYBACH		WELL #:		3010H	RRCID ->	262749	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL	DEPTH	11620	PERF.	11656 - 15898			
09	11730	X	11681	-0-	-49	-0-	11425 2	256 9	N	233	140 1				183	
10	12183	X	11780	-0-	-403	-0-	11515 2	265 9	N	241	162 1				262	
11	12663	X	12663	-0-	-0-	-0-	12391 2	272 9	N	247	337 1				172	
12	13870	X	13870	-0-	-0-	-0-	13504 2	366 9	N	333	302 1				203	
01	16067	X	16067	-0-	-0-	-0-	15792 2	275 9	N	250	192 1	1 8			260	
*02	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	12321 2	397 9	N	361	525 1				96	

LEE 42 WEL		WELL #:		1H	RRCID ->	264378	COMPL. DATE	11/15/2011	TOTAL	DEPTH	11619	PERF.	11654 - 15958			
09	14523	X	14523	-0-	-0-	-0-	13886 2	637 9	N	579	539 1	13 8			260	
10	15077	X	15077	-0-	-0-	-0-	14364 2	713 9	N	648	698 1	16 8			194	
11	14435	X	14435	-0-	-0-	-0-	13842 2	593 9	N	539	376 1	7 8			350	
12	15066	X	13077	-0-	-1989	-0-	12432 2	645 9	N	586	715 1	13 8			208	
01	15066	X	10644	-0-	-4422	-0-	10099 2	545 9	N	495	415 1	10 8			278	
02	14094	X	11339	-0-	-2755	-0-	10826 2	513 9	N	466	384 1	21 8			339	

ZYBACH		WELL #:		7010H	RRCID ->	267431	COMPL. DATE	08/13/2012	TOTAL	DEPTH	11818	PERF.	12160 - 15103			
09	23370	X	22393	-0-	-977	-0-	21936 2	457 9	N	415	186 1	4 8			405	
10	23808	X	22264	-0-	-1544	-0-	21826 2	438 9	N	398	644 1	1 8			158	
11	23040	X	21001	-0-	-2039	-0-	20609 2	392 9	N	356	370 1	1 8			143	
12	22971	X	21080	-0-	-1891	-0-	20592 2	488 9	N	444	301 1				286	
01	22971	X	20547	-0-	-2424	-0-	20100 2	447 9	N	406	507 1	3 8			182	
02	21489	X	19084	-0-	-2405	-0-	18557 2	527 9	N	479	495 1				166	

COMPLETE ENERGY SERVICES, INC.		WELL #:		2	RRCID ->	212747	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL	DEPTH	5200	PERF.	4700 - 5146			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

ENERVEST OPERATING, L.L.C.		WELL #:		252131	RRCID ->	266298	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11631 - 15048			
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.// 96785 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHEELER			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
EDWARDS		WELL #: 1056SL		RRCID -> 266665		COMPL. DATE 05/30/2010		TOTAL DEPTH 11355 PERF.11724 - 15738			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
09	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	-0-	13415	2	384	9	529
10	13480 X	13480	-0-	-0-	-0-	-0-	12917	2	563	9	497
11	11135 X	11135	-0-	-0-	-0-	-0-	10753	2	382	9	478
12	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	-0-	10666	2	447	9	354
01	10636 X	10636	-0-	-0-	-0-	-0-	10173	2	463	9	395
*02	9100 X	9100	-0-	-0-	-0-	-0-	8751	2	349	9	524

EDWARDS		WELL #: 4056H		RRCID -> 271515		COMPL. DATE 10/14/2013		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11626 - 15852			
09	3000 N	4162	-0-	1162	1162	3931	2	231	9	N	372
10	3100 N	5372	-0-	2272	3434	5108	2	264	9	N	247
11	8674 X	5240	-0-	-3434	-0-	4997	2	243	9	N	286
12	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	4118	2	230	9	N	308
01	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-	4434	2	293	9	N	392
*02	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3670	2	194	9	N	383

EDWARDS		WELL #: 3056H		RRCID -> 271938		COMPL. DATE 11/16/2013		TOTAL DEPTH 11435 PERF.11560 - 15831			
09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2594	2	207	9	N	453
10	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2516	2	253	9	N	502
11	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2378	2	217	9	N	518
12	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	1885	2	191	9	N	502
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2619	2	277	9	N	566
*02	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	3065	2	244	9	N	607

EDWARDS SL		WELL #: 2056H		RRCID -> 272305		COMPL. DATE 05/01/2013		TOTAL DEPTH 11634 PERF.11834 - 16177			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

EDWARDS		WELL #: 5056H		RRCID -> 275657		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 11577 PERF.11715 - 15877			
09	10833 X	10833	-0-	-0-	-0-	10513	2	320	9	N	654
10	12710 X	11288	-0-	-1422	-0-	10807	2	481	9	N	549
11	12300 X	10572	-0-	-1728	-0-	10174	2	398	9	N	724
12	12524 X	11022	-0-	-1502	-0-	10593	2	429	9	N	747
01	11997 X	10772	-0-	-1225	-0-	10278	2	494	9	N	635
02	10556 X	9952	-0-	-604	-0-	9594	2	358	9	N	772

LE NORMAN OPERATING LLC		491579		RRCID -> 224312		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 13977 PERF.12689 - 13502			
AUSTIN		WELL #: 2055									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	47

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER																
LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579																
BLASDEL WELL #: 404 RRCID -> 239149 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 14111 PERF.11093 - 13859																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					20

AUSTIN WELL #: 1655 RRCID -> 239426 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 13865 PERF.10682 - 13759																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37

BLASDEL WELL #: 604 RRCID -> 241411 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11189 - 13865																
09	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2184	2	34	9	N	31	1	8			88
10	2108 N	1342	-0-	-766	-0-	1283	2	59	9	N	54	2	8			140
11	2040 N	2016	-0-	-24	-0-	1953	2	63	9	N	57	179	1	1	8	17
12	2108 N	1747	-0-	-361	-0-	1703	2	44	9	N	40	2	8			55
01	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1690	2	65	9	N	59	2	8			112
02	1943 N	1693	-0-	-250	-0-	1636	2	57	9	N	52	1	8			163

BLASDEL WELL #: 1204 RRCID -> 249372 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10860 - 13952																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	7					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	23					108
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					108
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	254	2	6	9	N	5					113
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	330	2	22	9	N	20					133
02	14B2 EXT	182	-0-	182	182	182	2			N	-0-					133

ZYBACH WELL #: 6011H RRCID -> 256455 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11671 PERF.12097 - 16392																
09	9840 X	9045	-0-	-795	-0-	8691	2	354	9	Y	322	289	1			147
10	10168 X	9240	-0-	-928	-0-	8859	2	381	9	Y	346	383	1			110
11	9840 X	8937	-0-	-903	-0-	8589	2	348	9	Y	316	285	1			141
12	9754 X	9754	-0-	-0-	-0-	9435	2	319	9	Y	290	284	1			147
01	9398 X	9398	-0-	-0-	-0-	9051	2	347	9	Y	315	378	1			84
*02	8753 X	8753	-0-	-0-	-0-	8442	2	311	9	Y	283	283	1			84

LUTHER WILLIS SL WELL #: 209H RRCID -> 256457 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 11554 PERF.11808 - 15987																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

LUTHER WILLIS SL WELL #: 409H RRCID -> 256459 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11500 - 15788																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) LE NORMAN OPERATING LLC BLASDEL				//CONT.// 96785 300 //CONT.// 491579	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: WHEELER			
				WELL #: 204H	RRCID -> 256471	COMPL. DATE 10/05/2009	TOTAL	DEPTH	11456	PERF.12030	- 15881				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS AMT CODE	* *	EOM BALANCE		
09	DLQ G-10	7255	-0-	7255	26769	6990	2	265	9	N	241	198	1	78	
10	33494 X	6725	-0-	-26769	-0-	6431	2	294	9	N	267	193	1	152	
11	6511 X	6511	-0-	-0-	-0-	6256	2	255	9	N	232	193	1	190	
12	7336 X	7336	-0-	-0-	-0-	7013	2	323	9	N	294	370	1	112	
01	6975 X	6953	-0-	-22	-0-	6681	2	272	9	N	247	197	1	160	
*02	6797 X	6797	-0-	-0-	-0-	6492	2	305	9	N	277	376	1	60	

BLASDEL				WELL #: 304H	RRCID -> 259024	COMPL. DATE 02/19/2012	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.12048	- 16372				
09	8880 X	6325	-0-	-2555	-0-	6084	2	241	9	N	219	199	1	47	
10	9114 X	5994	-0-	-3120	-0-	5732	2	262	9	N	238	204	1	80	
11	8340 X	5307	-0-	-3033	-0-	5051	2	256	9	N	233	183	1	130	
12	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	6141	2	251	9	N	228	169	1	188	
01	6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	5993	2	285	9	N	259	383	1	63	
*02	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5060	2	233	9	N	212	158	1	117	

ZYBACH				WELL #: 5011H	RRCID -> 259426	COMPL. DATE 08/16/2013	TOTAL	DEPTH	11622	PERF.11980	- 16307				
09	6840 X	6180	-0-	-660	-0-	6030	2	150	9	Y	136	143	1	51	
10	7068 X	-0-	-0-	-7068	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	167	148	1	70	
11	6840 X	3432	-0-	-3408	-0-	3287	2	145	9	Y	132	134	1	68	
12	6386 X	1667	-0-	-4719	-0-	1491	2	176	9	Y	160	128	1	100	
01	6386 X	2459	-0-	-3927	-0-	2258	2	201	9	Y	183	205	1	78	
02	5974 X	3468	-0-	-2506	-0-	3283	2	185	9	Y	168	200	1	46	

ZYBACH				WELL #: 4011H	RRCID -> 259427	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL	DEPTH	11698	PERF.12215	- 16556				
09	19738 X	19738	-0-	-0-	-0-	19605	2	133	9	N	121	192	1	102	
10	10912 X	10264	-0-	-648	-0-	10109	2	155	9	N	141	-	-	243	
11	17263 X	17263	-0-	-0-	-0-	17122	2	141	9	N	128	186	1	185	
12	18568 X	18568	-0-	-0-	-0-	18460	2	108	9	N	98	189	1	93	
01	18601 X	18601	-0-	-0-	-0-	18443	2	158	9	N	144	-	-	237	
02	9599 X	8602	-0-	-997	-0-	8475	2	127	9	N	115	188	1	163	

BLASDEL 45				WELL #: 2045H	RRCID -> 259678	COMPL. DATE 04/20/2012	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.14280	- 18273				
09	29580 X	28256	-0-	-1324	-0-	27975	2	281	9	N	255	380	1	52	
10	30566 X	28976	-0-	-1590	-0-	28693	2	283	9	N	257	165	1	63	
11	29280 X	27188	-0-	-2092	-0-	26972	2	216	9	N	196	182	1	32	
12	29109 X	26987	-0-	-2122	-0-	26629	2	358	9	N	325	181	1	80	
01	29109 X	25991	-0-	-3118	-0-	25685	2	306	9	N	278	187	1	80	
02	27231 X	24164	-0-	-3067	-0-	23881	2	283	9	N	257	185	1	97	

LOTT				WELL #: 2016H	RRCID -> 259679	COMPL. DATE 08/21/2013	TOTAL	DEPTH	12093	PERF.12227	- 16638				
09	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	10818	2	400	9	N	364	380	1	244	
10	11405 X	11405	-0-	-0-	-0-	10992	2	413	9	N	375	401	1	217	
11	11010 X	10434	-0-	-576	-0-	9951	2	483	9	N	439	382	1	273	
12	11408 X	10976	-0-	-432	-0-	10566	2	410	9	N	373	190	1	445	
01	11408 X	10076	-0-	-1332	-0-	9699	2	377	9	N	343	381	1	405	
02	10672 X	10563	-0-	-109	-0-	10166	2	397	9	N	361	378	1	387	

BLASDEL 45				WELL #: 3045H	RRCID -> 261987	COMPL. DATE 08/18/2013	TOTAL	DEPTH	11320	PERF.11970	- 16029				
09	11820 X	11100	-0-	-720	-0-	10533	2	567	9	N	515	563	1	103	
10	12214 X	11875	-0-	-339	-0-	11308	2	567	9	N	515	384	1	217	
11	12504 X	12504	-0-	-0-	-0-	11988	2	516	9	N	469	554	1	120	
12	11782 X	11782	-0-	-0-	-0-	11197	2	585	9	N	532	569	1	62	
01	11090 X	11090	-0-	-0-	-0-	10523	2	567	9	N	515	380	1	177	
*02	10444 X	10444	-0-	-0-	-0-	9927	2	517	9	N	470	554	1	83	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: WHEELER		
LE NORMAN OPERATING LLC		//CONT.//	491579										
LOTT 15		WELL #: 2015H		RRCID ->	262348	COMPL. DATE	01/29/2011	TOTAL DEPTH	11726	PERF.11602	- 14989		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
09	11693 X	11693	-0-	-0-	-0-	11365 2	328 9	N	298	374 1		117	
10	11408 X	11226	-0-	-182	-0-	10871 2	355 9	N	323	190 1		250	
11	11040 X	10320	-0-	-720	-0-	9960 2	360 9	N	327	384 1		193	
12	11842 X	10083	-0-	-1759	-0-	9702 2	381 9	N	346	385 1		154	
01	13604 X	13604	-0-	-0-	-0-	13208 2	396 9	N	360	379 1		135	
02	11078 X	10885	-0-	-193	-0-	10566 2	319 9	N	290	330 1		95	

LOTT		WELL #: 3016H		RRCID ->	262705	COMPL. DATE	05/15/2012	TOTAL DEPTH	12329	PERF.12300	- 16424		
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-	7610 2	370 9	N	336	388 1	3 8	187	
10	8249 X	8249	-0-	-0-	-0-	7854 2	395 9	N	359	393 1	5 8	148	
11	7620 X	7334	-0-	-286	-0-	6970 2	364 9	N	331	187 1	2 8	290	
12	8246 X	8083	-0-	-163	-0-	7705 2	378 9	N	344	378 1	11 8	245	
01	8246 X	6965	-0-	-1281	-0-	6589 2	376 9	N	342	374 1	10 8	203	
02	7714 X	7282	-0-	-432	-0-	6931 2	351 9	N	319	377 1	3 8	142	

BLASDEL 45		WELL #: 4045H		RRCID ->	262883	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	11234	PERF.11975	- 16140		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	199	186 1	13 8	187	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	184	183 1	21 8	167	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	168	188 1	10 8	137	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	238	168 1	24 8	183	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	172	181 1	26 8	148	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	173	181 1	13 8	127	

LOTT		WELL #: 4016H		RRCID ->	263264	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	12150	PERF.12185	- 15862		
09	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1569 2	90 9	N	82	191 1		158	
10	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1474 2	116 9	N	105	185 1	1 8	77	
11	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	1538 2	100 9	N	91			168	
12	1364 N	396	-0-	-968	-0-	332 2	64 9	N	58	1 8		225	
01	1364 N	332	-0-	-1032	-0-	238 2	94 9	N	85	187 1	1 8	122	
02	1276 N	720	-0-	-556	-0-	586 2	134 9	N	122	4 8		240	

LOTT 15		WELL #: 3015H		RRCID ->	263602	COMPL. DATE	06/24/2011	TOTAL DEPTH	12105	PERF.11967	- 16337		
09	3900 X	2190	-0-	-1710	-0-	1812 2	378 9	N	344	374 1		248	
10	3503 X	2809	-0-	-694	-0-	2427 2	382 9	N	347	388 1		207	
11	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2735 2	389 9	N	354	378 1		183	
12	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3363 2	391 9	N	355	375 1		163	
01	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-			N	364	376 1		151	
02	2088 X	1785	-0-	-303	-0-	1426 2	359 9	N	326	189 1		288	

ZYBACH		WELL #: 8011H		RRCID ->	264643	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	11918	PERF.11940	- 16402		
09	6570 X	5339	-0-	-1231	-0-	5073 2	266 9	Y	242	247 1	2 8	90	
10	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-			Y	273	246 1	5 8	112	
11	6570 X	4234	-0-	-2336	-0-	3939 2	295 9	Y	268	241 1	2 8	137	
12	6355 X	3307	-0-	-3048	-0-	2979 2	328 9	Y	298	246 1	6 8	183	
01	6355 X	4205	-0-	-2150	-0-	3825 2	380 9	Y	345	376 1	7 8	145	
02	5162 X	4882	-0-	-280	-0-	4548 2	334 9	Y	304	364 1	3 8	82	

LUTHER WILLIS		WELL #:		1SL	RRCID ->	264929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
09	DLQ G-10	19998	-0-	19998		113314	19604 2	394 9	N	358	356 1	467	
10	133333 X	20019	-0-	-113314	-0-		19611 2	408 9	N	371	408 1	430	
11	20640 X	17322	-0-	-3318	-0-		16891 2	431 9	N	392	375 1	447	
12	24404 X	24404	-0-	-0-	-0-		24044 2	360 9	N	327	379 1	395	
*01	26231 X	26231	-0-	-0-	-0-		25810 2	421 9	N	383	199 1	579	
02	18328 X	15745	-0-	-2583	-0-		15294 2	451 9	N	410	567 1	422	

OIL AND GAS DIVISION

WHEELER N.E. (GRANITE WASH) //CONT.// 96785 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
 LE NORMAN OPERATING LLC //CONT.// 491579
 ZYBACH WELL #: 7011H RRCID -> 265741 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12250 - 16516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
09	25110 X	23946	-0-	-1164	-0-	23587	2	359	9	Y	326	289	1	4	8	147
10	25947 X	24088	-0-	-1859	-0-	23701	2	387	9	Y	352	383	1	6	8	110
11	25110 X	21302	-0-	-3808	-0-	20951	2	351	9	Y	319	285	1	3	8	141
12	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21129	2	323	9	Y	294	284	1	4	8	147
01	20276 X	20276	-0-	-0-	-0-	19927	2	349	9	Y	317	378	1	2	8	84
*02	18830 X	18830	-0-	-0-	-0-	18518	2	312	9	Y	284	283	1	1	8	84

GOAD WELL #: 0259H RRCID -> 265819 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 11124 PERF.11210 - 15826

09	10713 X	10713	-0-	-0-	-0-	10386	2	327	9	N	297	201	1	56	8	98
10	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	10300	2	315	9	N	286	185	1	12	8	187
11	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-	9625	2	271	9	N	246	370	1	6	8	57
12	DLQ G-10	9289	-0-	9289	-0-	9010	2	279	9	N	254	188	1	11	8	112
01	DLQ G-10	9314	-0-	9314	-0-	18603	2	284	9	N	258	188	1	9	8	173
02	DLQ G-10	8793	-0-	8793	-0-	27396	2	265	9	N	241	373	1	6	8	35

AUSTIN WELL #: 0355H RRCID -> 265891 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11399 - 15328

09	16740 X	13364	-0-	-3376	-0-	12612	2	752	9	N	684	778	1	15	8	83
10	17298 X	13824	-0-	-3474	-0-	13078	2	746	9	N	678	568	1	25	8	168
11	16740 X	13073	-0-	-3667	-0-	12395	2	678	9	N	616	568	1	13	8	203
12	12399 X	12399	-0-	-0-	-0-	11696	2	703	9	N	639	560	1	30	8	252
01	12602 X	12602	-0-	-0-	-0-	11881	2	721	9	N	655	747	1	27	8	133
*02	11514 X	11514	-0-	-0-	-0-	10886	2	628	9	N	571	553	1	14	8	137

LANCASTER WELL #: 0102H RRCID -> 266076 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 11035 PERF.11580 - 15978

09	12060 X	10357	-0-	-1703	-0-	10083	2	274	9	N	249	384	1	33	8	20
10	11594 X	10348	-0-	-1246	-0-	10070	2	278	9	N	253	196	1	37	8	40
11	10980 X	9660	-0-	-1320	-0-	9384	2	276	9	N	251	186	1	23	8	82
12	10478 X	9796	-0-	-682	-0-	9517	2	279	9	N	254	188	1	30	8	118
01	10478 X	9630	-0-	-848	-0-	9365	2	265	9	N	241	186	1	20	8	153
02	9802 X	8983	-0-	-819	-0-	8726	2	257	9	N	234	192	1	20	8	175

SWEETWATER WELL #: 3038H RRCID -> 270589 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 11480 PERF.11545 - 18693

09	12185 X	12185	-0-	-0-	-0-	11067	2	1118	9	N	1016	1112	1	11	8	97
10	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	9973	2	1225	9	N	1114	959	1	15	8	237
11	7350 X	6973	-0-	-377	-0-	5975	2	998	9	N	907	942	1	10	8	192
12	13020 X	5020	-0-	-8000	-0-	3898	2	1122	9	N	1020	949	1	23	8	240
01	13020 X	6311	-0-	-6709	-0-	5243	2	1068	9	N	971	932	1	21	8	258
02	11774 X	7261	-0-	-4513	-0-	6231	2	1030	9	N	936	1095	1	11	8	88

SWEETWATER WELL #: 238H RRCID -> 270683 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 11544 PERF.11777 - 15262

09	14533 X	14533	-0-	-0-	-0-	13709	2	824	9	N	749	738	1	9	8	69
10	14962 X	14962	-0-	-0-	-0-	14197	2	765	9	N	695	574	1	18	8	172
11	13129 X	13129	-0-	-0-	-0-	12289	2	840	9	N	764	566	1	10	8	360
12	17969 X	17969	-0-	-0-	-0-	17066	2	903	9	N	821	957	1	21	8	203
01	15810 X	12946	-0-	-2864	-0-	12095	2	851	9	N	774	755	1	20	8	202
02	14036 X	12087	-0-	-1949	-0-	11322	2	765	9	N	695	741	1	9	8	147

BLASDEL WELL #: 2043H RRCID -> 275934 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 11562 PERF.12098 - 16295

09	8160 X	4887	-0-	-3273	-0-	4075	2	812	9	N	738	572	1			216
10	7874 X	4531	-0-	-3343	-0-	3672	2	859	9	N	781	781	1			216
11	6843 X	6843	-0-	-0-	-0-	6066	2	777	9	N	706	775	1			147
12	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	4569	2	809	9	N	735	595	1			287
*01	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	5408	2	706	9	N	642	769	1			160
02	1247 X	NO RPT	-0-	-1247	-0-					N	NO RPT					160

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)			//CONT.//	96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER			
LE NORMAN OPERATING LLC			//CONT.//	491579										
BLASDEL			WELL #:	804H	RRCID ->	276394	COMPL. DATE	08/07/2014	TOTAL DEPTH	11641	PERF.	1.13148 - 17952		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
09		23310 X	16006	-0-	-7304	-0-	15248	2	758	9	N	172		
10		22878 X	15701	-0-	-7177	-0-	14935	2	766	9	N	294		
11		19920 X	12983	-0-	-6937	-0-	12344	2	639	9	N	102		
12		15996 X	12379	-0-	-3617	-0-	11774	2	605	9	N	262		
01		15996 X	12810	-0-	-3186	-0-	12220	2	590	9	N	208		
02		14964 X	NO RPT	-0-	-14964	-0-					N	208		

BLASDEL			WELL #:	904H	RRCID ->	279131	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	11915	PERF.	1.13100 - 17820		
10		5139 X	5139	-0-	-0-	-0-	4338	2	801	9	N	167		
11		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	3812	2	713	9	N	243		
12		4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	3393	2	767	9	N	168		
01		0 W	4940	-0-	4940	4940	4240	2	700	9	N	228		
02		0 W	6854	-0-	6854	11794	6093	2	761	9	N	157		

MEWBOURNE OIL COMPANY			562560											
REYNOLDS '25'			WELL #:	1H	RRCID ->	270426	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	12157	PERF.	1.12486 - 16308		
09		13500 X	9494	-0-	-4006	-0-	26	1	9330	2	N	115		
							138	9						
10		13950 X	6987	-0-	-6963	-0-	20	1	6879	2	N	195		
							88	9						
11		10110 X	9293	-0-	-817	-0-	30	1	9141	2	N	306		
							122	9						
12		10447 X	7412	-0-	-3035	-0-	29	1	7311	2	N	188		
							72	9						
01		10447 X	8790	-0-	-1657	-0-	31	1	8592	2	N	340		
							167	9						
02		9164 X	8413	-0-	-751	-0-	29	1	8273	2	N	257		
							111	9						

ELMORE '23'			WELL #:	1H	RRCID ->	270671	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL DEPTH	12223	PERF.	1.12559 - 16694		
09		15300 X	12767	-0-	-2533	-0-	30	1	12544	2	N	181		
							193	9						
10		14973 X	12998	-0-	-1975	-0-	31	1	12756	2	N	178		
							211	9						
11		13800 X	11352	-0-	-2448	-0-	29	1	11150	2	N	335		
							173	9						
12		13981 X	13324	-0-	-657	-0-	29	1	13117	2	N	300		
							178	9						
01		13609 X	13443	-0-	-166	-0-	31	1	13160	2	N	334		
							252	9						
02		12354 X	12305	-0-	-49	-0-	29	1	12113	2	N	289		
							163	9						

SAMSON LONE STAR, LLC			744737											
LANCASTER			WELL #:	2058H	RRCID ->	259702	COMPL. DATE	02/20/2011	TOTAL DEPTH	11218	PERF.	1.11278 - 15149		
09		13680 X	9188	-0-	-4492	-0-	9118	2	70	9	N	94		
10		14136 X	12618	-0-	-1518	-0-	12524	2	94	9	N	179		
11		12442 X	12442	-0-	-0-	-0-	12213	2	229	9	N	199		
12		11439 X	10774	-0-	-665	-0-	10717	2	57	9	N	74		
01		14373 X	14373	-0-	-0-	-0-	90	1	13876	2	N	80		
							407	9						
*02		13393 X	13393	-0-	-0-	-0-	86	1	13109	2	N	80		
							198	9						

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

WHEELER N.E. (GRANITE WASH)		//CONT.//		96785 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHEELER		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
LANCASTER				WELL #:	30558H	RRCID ->	262221	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11194	PERF.11295 - 15707	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
09		12930 X	11263	-0-	-1667	-0-	11149 2	114 9		N	104		137
10		13051 X	10833	-0-	-2218	-0-	10766 2	67 9		N	61	175 1	23
11		11280 X	9971	-0-	-1309	-0-	9928 2	43 9		N	39		62
12		13346 X	13346	-0-	-0-	-0-	13087 2	259 9		N	235	187 1	110
01		12563 X	12563	-0-	-0-	-0-	90 1	12317 2		N	142	182 1	70
*02		11950 X	11950	-0-	-0-	-0-	156 9						
							93 1	11646 2		N	192	175 1	87
							211 9						

LANCASTER													
				WELL #:	4058H	RRCID ->	264832	COMPL. DATE	09/19/2011	TOTAL DEPTH	11198	PERF.11176 - 15957	
09		5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	360 1	4931 2		N	114		139
							125 9						
10		6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	362 1	6203 2		N	53	174 1	18
							58 9						
11		7079 X	7079	-0-	-0-	-0-	360 1	6613 2		N	96		114
							106 9						
12		5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	279 1	4932 2		N	157	177 1	94
							173 9						
01		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	347 1	4747 2		N	46		140
							51 9						
*02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	402 1	3233 2		N	64		204
							70 9						

LANCASTER													
				WELL #:	5058H	RRCID ->	266508	COMPL. DATE	05/25/2012	TOTAL DEPTH	11428	PERF.11446 - 16222	
09		14070 X	8409	-0-	-5661	-0-	1288 1	6505 2		N	560	707 1	220
							616 9						
10		14539 X	7111	-0-	-7428	-0-	1271 1	5222 2		N	562	539 1	243
							618 9						
11		11280 X	6133	-0-	-5147	-0-	1207 1	4296 2		N	573	564 1	252
							630 9						
12		11129 X	8955	-0-	-2174	-0-	1391 1	6823 2		N	674	719 1	207
							741 9						
*01		11129 X	4257	-0-	-6872	-0-	813 1	3069 2		N	341	548 1	-0-
							375 9						
*02		8120 X	-0-	-0-	-8120	-0-				N	-0-		-0-

WHEELER, NE. (MORROW)													
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				96785 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHEELER		
YOUNG -B-				252131									
				WELL #:	1032	RRCID ->	092599	COMPL. DATE	07/04/1980	TOTAL DEPTH	19760	PERF.15730 - 17580	
09		2550 #	1663	-0-	-887	-0-	57 1	1606 2		Y	-0-		1
10		2728 #	1948	-0-	-780	-0-	64 1	1884 2		Y	-0-		1
11		2640 #	881	-0-	-1759	-0-	38 1	843 2		Y	-0-		1
12		2774 R	2774	-0-	-0-	-0-	61 1	2713 2		Y	-0-		1
01		2015 #	1673	-0-	-342	-0-	49 1	1624 2		Y	-0-		1
02		1827 #	NO RPT	-0-	-1827	-0-				Y	NO RPT		1

WHITEY (MORROW, MIDDLE)													
WHEELER ENERGY, LLC				97039 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIPSCOMB		
MASON, BYRON				914192									
				WELL #:	1085R	RRCID ->	247020	COMPL. DATE	01/05/2009	TOTAL DEPTH	9250	PERF. 9044 - 9058	
09		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455 2			N	-0-		94
10		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095 2			N	-0-		94
11		769 N	769	-0-	-0-	-0-	769 2			N	-0-		94
*12		719 N	719	-0-	-0-	-0-	719 2			N	-0-		94
01		1085 N	472	-0-	-613	-0-	472 2			N	-0-		94
*02		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327 2			N	-0-		94

WILEY (TONKAWA) CHI OPERATING, INC. PAINÉ		97387 500 148123		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIPSCOMB													
		WELL #:	1	RRCID ->	247816	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	6300 - 6327										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218								
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218								
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218								
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	38777			N	-0-			218								
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38777			N	NO RPT			218								
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38777			N	NO RPT			218								

RTC RESOURCES, LLP WILEY		732297				49B		CNTY: HANSFORD													
		WELL #:	2	RRCID ->	109117	COMPL. DATE	06/09/1983	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	6340 - 6350										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		300 #	25	-0-	-275	-0-	25	2	N	-0-			279								
10		1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-			N	-0-			279								
11		1431 R	1431	-0-	-0-	-0-	1429	2	N	2			281								
12		1116 #	1057	-0-	-59	-0-	1056	2	N	1	9		282								
*01		1037 R	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	N	1	9		283								
02		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			283								

WILLIAMS (MORROW, MIDDLE) CONOCOPHILLIPS COMPANY MINDA -A-		97585 500 172232		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HANSFORD													
		WELL #:	2	RRCID ->	084011	COMPL. DATE	08/20/1979	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	6769 - 6780										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960	2	N	-0-			-0-								
10		992 N	976	-0-	-16	-0-	976	2	N	-0-			-0-								
11		990 N	894	-0-	-96	-0-	894	2	N	-0-			-0-								
12		992 N	855	-0-	-137	-0-	855	2	N	-0-			-0-								
01		961 N	888	-0-	-73	-0-	888	2	N	-0-			-0-								
02		870 N	867	-0-	-3	-0-	867	2	N	-0-			-0-								

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) HY-TECH, INC. BRAINARD, BUD		97729 500 421135		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ROBERTS													
		WELL #:	1	RRCID ->	070072	COMPL. DATE	02/17/1977	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7779 - 7781										
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3	N	-0-			49								
10		837 N	671	-0-	-166	-0-	671	3	N	-0-			49								
11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	3	N	-0-			49								
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	605	3	N	-0-			49								
01		682 N	583	-0-	-99	-0-	583	3	N	-0-			49								
*02		687 N	687	-0-	-0-	-0-	680	3	N	7	9	6	55								

BRAINARD, BUD		WELL #:		2040		RRCID ->		073131		COMPL. DATE		07/06/1977		TOTAL DEPTH		8525		PERF.		7838 - 7842	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		223 N	223	-0-	-0-	-0-	223	3	N	-0-			-0-								
10		279 N	266	-0-	-13	-0-	266	3	N	-0-			-0-								
11		270 N	233	-0-	-37	-0-	233	3	N	-0-			-0-								
12		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	3	N	-0-			-0-								
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	279	3	N	-0-			-0-								
*02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	3	N	-0-			-0-								

BRAINARD, BUD		WELL #:		5174		RRCID ->		074407		COMPL. DATE		12/02/1977		TOTAL DEPTH		8600		PERF.		7873 - 7877	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE								
09		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3	N	-0-			21								
10		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	3	N	-0-			21								
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119	3	N	-0-			21								
12		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	3	N	-0-	4	5	17								
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	3	N	-0-			17								
*02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3	N	-0-			17								

WILLOW CREEK (MORROW UPPER) //CONT.// 97729 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ROBERTS															
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858															
BRAINARD WELL #: 107 RRCID -> 098505 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7810 - 8304															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-			205
10		55 N	55	-0-	-0-	-0-	53	2		2	9	N	2		207
11		90 N	45	-0-	-45	-0-	25	2		20	9	N	18		225
12		248 N	111	-0-	-137	-0-	111	2				N	-0-		225
*01		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2				N	-0-		225
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		225

WINTER (MORROW UPPER) 98128 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD															
MEWBOURNE OIL COMPANY 562560															
PULLEN WELL #: 1 RRCID -> 124519 COMPL. DATE 02/05/1987 TOTAL DEPTH 8396 PERF. 7563 - 7577															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
12		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02		SWR 10		-0-	-0-	-0-					N	2			152

WITT PERRYTON (MORROW UPPER) 98299 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131															
JEAN 133 WELL #: 3 RRCID -> 206712 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7831 - 7838															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
11		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			25

WOLF CREEK (LOWER MORROW) 98387 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: OCHILTREE															
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232															
SHRADER A WELL #: 4 RRCID -> 154983 COMPL. DATE 03/20/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8812 - 8824															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		2910 R	2910	-0-	-0-	-0-	2910	3			N	-0-			80
10		3154 R	3154	-0-	-0-	-0-	3154	3			N	-0-			80
11		2998 R	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-			80
12		3007 #	2876	-0-	-131	-0-	2876	3			N	-0-			80
01		3220 R	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3			N	-0-			80
02		2958 #	2645	-0-	-313	-0-	2645	3			N	-0-			80

WOLF CREEK (ST LOUIS) 98387 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIPSCOMB															
COURSON OIL & GAS, INC. 182785															
LINA -C- WELL #: 4 RRCID -> 152874 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9925 - 9988															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZEMKO (MORROW)
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC
HARRIS "M"

99770 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HANSFORD
173783
WELL #: 1 RRCID -> 275965 COMPL. DATE 06/28/1983 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 6938 - 6956

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		150 N	141	-0-	-9	-0-	141 2		N	-0-			-0-
10		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		N	-0-			-0-
11		120 N	119	-0-	-1	-0-	119 2		N	-0-			-0-
12		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2		N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02		116 N	-0-	-0-	-116	-0-			N	-0-			-0-

ZYBACH (MORROW)
CONOCOPHILLIPS COMPANY
ZYBACH, E. A.

99950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHEELER
172232
WELL #: 1011 RRCID -> 080737 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14720 - 14750

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		3600 X	2591	-0-	-1009	-0-	2591 2		N	-0-			-0-
10		3720 X	2650	-0-	-1070	-0-	2650 2		N	-0-			-0-
11		3600 X	3219	-0-	-381	-0-	45 1	3174 2	N	-0-			-0-
12		4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	47 1	4523 2	N	-0-			-0-
01		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	47 1	3419 2	N	-0-			-0-
*02		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	44 1	3679 2	N	-0-			-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY
ZYBACH

450175
WELL #: 1010 RRCID -> 104342 COMPL. DATE 09/18/1982 TOTAL DEPTH 15486 PERF.15006 - 15013

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
09		652 N	652	-0-	-0-	-0-	30 1	622 2	N	-0-			50
10		961 N	631	-0-	-330	-0-	31 1	600 2	N	-0-			50
11		996 N	996	-0-	-0-	-0-	30 1	966 2	N	-0-			50
12		949 N	949	-0-	-0-	-0-	30 1	919 2	N	-0-			50
01		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	31 1	1024 2	N	-0-			50
02		957 N	705	-0-	-252	-0-	29 1	676 2	N	-0-			50